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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

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

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

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

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIDNEY WELL #: 406 RRCID -> 270776 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 315 PERF. N/A

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

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

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217291 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13366

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
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-

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-

LENORA WELL #: 2 RRCID -> 247108 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6392 - 6412

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P7A 07/10/14

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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		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	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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HARNLY WELL #: 1 RRCID -> 188784 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10433 - 10444

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

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

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
FINCH & BRUNSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 268562 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9990 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - P&A 04/24/2014

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

O.H. FINCH 92 WELL #: 1 RRCID -> 268572 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

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 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-

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	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					50
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					50
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					50

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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
LEE WELL #: 2071 RRCID -> 207984 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6390 - 6408

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - P&A 01/02/14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

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-

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: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

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
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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 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-

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

01	SHUT IN	9429	-0-	9429	193218	9108	2	321	9	N	292	382	1			291
02	SHUT IN	6934	-0-	6934	200152	6739	2	195	9	N	177					468
03	SHUT IN	6661	-0-	6661	206813	6422	2	239	9	N	217					685
04	SHUT IN	5657	-0-	5657	212470	5461	2	196	9	N	178	380	1			483
05	SHUT IN	6729	-0-	6729	219199	6522	2	207	9	N	188	193	1			478
06	SHUT IN	5803	-0-	5803	225002	5628	2	175	9	N	159	383	1			254
07	SHUT IN	4753	-0-	4753	229755	4599	2	154	9	N	140					394
08	SHUT IN	3113	-0-	3113	232868	2992	2	121	9	N	110	188	1			316
09	SHUT IN	2921	-0-	2921	235789	2776	2	145	9	N	132					448
10	T. A.	1706	-0-	1706	237495	1582	2	124	9	N	113	297	1			264
11	T. A.	1819	-0-	1819	239314	1701	2	118	9	N	107					371
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	239314					N	NO RPT					371

TOTAL GAS PROD: 55,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
WEST TEXAS ROYALTIES, INC. 910382
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	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-

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

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	3			-0-
12	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					27
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	3			N	-0-					27
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					27
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					27
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	127	2	12	9	N	11	11	8			27
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					27
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					27
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					27
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-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	0	W	402	-0-	402	326838	149	2	253	9	N	230	187	1			511
02	0	W	107	-0-	107	326945	27	2	80	9	N	73	175	1			409
03	0	W	124	-0-	124	327069	11	2	113	9	N	103	358	1			154
04	0	W	96	-0-	96	327165	27	2	69	9	N	63					217
05	0	W	69	-0-	69	327234	67	2	2	9	N	2					219
06	0	W	144	-0-	144	327378	111	2	33	9	N	30					249
07	0	W	91	-0-	91	327469	41	2	50	9	N	45					294
08	0	W	-0-	-0-	-0-	327469					N	57					351
09	0	W	-0-	-0-	-0-	327469					N	111	192	1			270
10	0	W	-0-	-0-	-0-	327469					N	59					329
11	0	W	-0-	-0-	-0-	327469					N	-0-					329
*12	2200	N	-0-	-0-	-2200	325269					N	-0-					329

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

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	-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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334					625
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	499	1			535
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	505	1			312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	342	1			314
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	289	1			357
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	508	1			140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					272
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	22	5			374
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	49	2	40	9	N	36					410
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	525	2	431	9	N	392	495	1	1	8	306
11	14B2 EXT		489	-0-	489	489	262	2	227	9	N	206	167	1			345
*12	1302	X	813	-0-	-489	-0-	365	2	448	9	N	407	512	1	2	8	238

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,289

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

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	496	N	423	-0-	-73	-0-	422	2	1	9	N	1					120
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					120
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					120
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					120
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					120
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					120
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					120
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					120
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	317	2	12	9	N	11	104	1			27
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					27
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					27
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					50
02	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1386	2			N	-0-					50
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					50
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					50
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					50
06	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	1751	2	2	9	N	2					52
07	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1798	2	18	9	N	16					68
08	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1752	2	10	9	N	9					77
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1667	2	22	9	N	20					97
10	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1686	2	6	9	N	5					102
11	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	1430	2	2	9	N	2					104
12	1736	N	1344	-0-	-392	-0-	1342	2	2	9	N	2	49	1			57

TOTAL GAS PROD: 20,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

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-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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	1	71	1			22

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

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					62
02	756	N	312	-0-	-444	-0-	312	2			N	-0-					62
03	868	N	409	-0-	-459	-0-	409	2			N	-0-					62
04	900	N	527	-0-	-373	-0-	521	2	6	9	N	5					67
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11					78
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					78
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	758	2	21	9	N	19					97
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	613	2	13	9	N	12					109
09	750	N	335	-0-	-415	-0-	318	2	17	9	N	15					124
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					124
11	600	N	189	-0-	-411	-0-	189	2			N	-0-					124
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

01	10323	X	4920	-0-	-5403	-0-	4831	2	89	9	N	81					342
02	8176	X	3656	-0-	-4520	-0-	3649	2	7	9	N	6					348
03	8246	X	7235	-0-	-1011	-0-	7203	2	32	9	N	29	176	1			201
04	7920	X	6310	-0-	-1610	-0-	6280	2	30	9	N	27					228
05	7719	X	3573	-0-	-4146	-0-	3545	2	28	9	N	25					253
06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7028	2	42	9	N	38					291
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8475	2	44	9	N	40	174	1			157
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					157
09	7080	X	6948	-0-	-132	-0-	6948	2			N	-0-					157
10	8525	X	7093	-0-	-1432	-0-	7093	2			N	-0-					157
11	8250	X	4812	-0-	-3438	-0-	4812	2			N	-0-					157
12	8525	X	6905	-0-	-1620	-0-	6905	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 74,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	5608	2			N	-0-					114
02	5796	X	4841	-0-	-955	-0-	4835	2	6	9	N	5					119
03	6324	X	4284	-0-	-2040	-0-	4250	2	34	9	N	31					150
04	5850	X	4854	-0-	-996	-0-	4797	2	57	9	N	52					202
05	5611	X	5046	-0-	-565	-0-	5013	2	33	9	N	30					232
06	5070	X	4774	-0-	-296	-0-	4720	2	54	9	N	49	184	1			97
07	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	4695	2	124	9	N	113					210
08	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	4118	2	30	9	N	27					237
09	4890	X	3242	-0-	-1648	-0-	3202	2	40	9	N	36	175	1			98
10	5053	X	3354	-0-	-1699	-0-	3314	2	40	9	N	36					134
11	4770	X	2783	-0-	-1987	-0-	2741	2	42	9	N	38	137	1			35
12	4805	X	2796	-0-	-2009	-0-	2752	2	44	9	N	40					75

TOTAL GAS PROD: 50,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15987	2	244	9	N	222	374	1			179
02	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13326	2	240	9	N	218	173	1			224
03	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12711	2	140	9	N	127					351
04	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14011	2	186	9	N	169	353	1			167
05	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14188	2	139	9	N	126	180	1			113
06	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13660	2	177	9	N	161	177	1			97
07	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	13884	2	370	9	N	336	181	1			252
08	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					252
09	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12706	2	171	9	N	155	171	1			236
10	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	12995	2	113	9	N	103	280	1			59
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	11904	2	102	9	N	93					152
*12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9267	2	102	9	N	93	175	1			70

TOTAL GAS PROD: 160,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

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	23498	X	5466	-0-	-18032	-0-	5411	2	55	9	N	50					122
02	21224	X	11002	-0-	-10222	-0-	10949	2	53	9	N	48					170
03	0	W	17904	-0-	17904	17904	17678	2	226	9	N	205	172	1			203
04	35021	X	17117	-0-	-17904	-0-	16918	2	199	9	N	181	169	1			215
05	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16745	2	211	9	N	192	181	1			226
06	16800	X	16109	-0-	-691	-0-	15922	2	187	9	N	170	363	1			33
07	17360	X	16187	-0-	-1173	-0-	15900	2	287	9	N	261					294
08	17360	X	13496	-0-	-3864	-0-	13496	2			N	-0-	179	1			115
09	16800	X	14391	-0-	-2409	-0-	14352	2	39	9	N	35					150
10	16957	X	15366	-0-	-1591	-0-	15364	2	2	9	N	2	88	1			64
11	16110	X	13440	-0-	-2670	-0-	13430	2	10	9	N	9					73
12	16182	X	15442	-0-	-740	-0-	15425	2	17	9	N	15	43	1			45

TOTAL GAS PROD: 172,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

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

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	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16424	2	67	9	N	61					287
02	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16502	2	155	9	N	141					428
03	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15776	2	88	9	N	80	344	1			164
04	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14760	2	78	9	N	71					235
05	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14764	2	100	9	N	91	175	1			151
06	15630	X	14053	-0-	-1577	-0-	13966	2	87	9	N	79					230
07	16151	X	14149	-0-	-2002	-0-	14036	2	113	9	N	103	175	1			158
08	15872	X	13808	-0-	-2064	-0-	13716	2	92	9	N	84					242
09	14850	X	12860	-0-	-1990	-0-	12788	2	72	9	N	65	177	1			130
10	14849	X	12858	-0-	-1991	-0-	12758	2	100	9	N	91	104	1			117
11	14040	X	12069	-0-	-1971	-0-	11983	2	86	9	N	78	40	1			155
12	14136	X	11974	-0-	-2162	-0-	11915	2	59	9	N	54	129	1			80

TOTAL GAS PROD: 170,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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

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	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11752	2	178	9	N	162					471
02	10164	X	6261	-0-	-3903	-0-	6174	2	87	9	N	79	174	1			376
03	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	10780	2	106	9	N	96	175	1			297
04	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11767	2	211	9	N	192	175	1			314
05	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11403	2	195	9	N	177	355	1			136
06	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10748	2	135	9	N	123					259
07	11222	X	10749	-0-	-473	-0-	10543	2	206	9	N	187	172	1			274
08	11222	X	9857	-0-	-1365	-0-	9708	2	149	9	N	135	182	1			227
09	10860	X	9437	-0-	-1423	-0-	9261	2	176	9	N	160	173	1			214
10	11222	X	8201	-0-	-3021	-0-	8116	2	85	9	N	77	182	1			109
11	10860	X	9179	-0-	-1681	-0-	9062	2	117	9	N	106					215
12	10757	X	9112	-0-	-1645	-0-	8938	2	174	9	N	158	248	1			125

TOTAL GAS PROD: 120,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

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

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	15035	X	12487	-0-	-2548	-0-	12244	2	243	9	N	221	183	1			377
02	13412	X	9432	-0-	-3980	-0-	9235	2	197	9	N	179					556
03	14198	X	12869	-0-	-1329	-0-	12634	2	235	9	N	214	341	1			429
04	13740	X	12340	-0-	-1400	-0-	11971	2	369	9	N	335	511	1	1	8	252
05	13175	X	12586	-0-	-589	-0-	12239	2	347	9	N	315	358	1			209
06	12240	X	11942	-0-	-298	-0-	11657	2	285	9	N	259	363	1			105
07	12648	X	12076	-0-	-572	-0-	11775	2	301	9	N	274	177	1	1	8	201
08	12648	X	11801	-0-	-847	-0-	11527	2	274	9	N	249	361	1			89
09	12240	X	10696	-0-	-1544	-0-	10436	2	260	9	N	236	174	1	1	8	150
10	12586	X	11317	-0-	-1269	-0-	11012	2	305	9	N	277	185	1			242
11	11940	X	9990	-0-	-1950	-0-	9711	2	279	9	N	254	184	1	2	8	310
12	11253	X	9564	-0-	-1689	-0-	9332	2	232	9	N	211	359	1	5	8	157

TOTAL GAS PROD: 137,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

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	18042	X	16577	-0-	-1465	-0-	16469	2	108	9	N	98					439
02	17864	X	4067	-0-	-13797	-0-	3918	2	149	9	N	135					574
03	19778	X	5965	-0-	-13813	-0-	5931	2	34	9	N	31	174	1			431
04	19140	X	3182	-0-	-15958	-0-	3125	2	57	9	N	52	176	1			307
05	18073	X	9493	-0-	-8580	-0-	9479	2	14	9	N	13	184	1			136
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9458	2	143	9	N	130					266
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8631	2	83	9	N	75	184	1			157
08	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9875	2	125	9	N	114					271
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9048	2	109	9	N	99	262	1			108
*10	9331	X	9289	-0-	-42	-0-	9159	2	130	9	N	118	174	1			52
*11	9030	X	2881	-0-	-6149	-0-	2818	2	63	9	N	57					109
12	10013	X	1244	-0-	-8769	-0-	1175	2	69	9	N	63					172

TOTAL GAS PROD: 90,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

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	17794	X	12384	-0-	-5410	-0-	12326	2	58	9	N	53					232
02	16072	X	8723	-0-	-7349	-0-	8631	2	92	9	N	84	172	1			144
03	16399	X	10039	-0-	-6360	-0-	9918	2	121	9	N	110					254
04	15120	X	10652	-0-	-4468	-0-	10393	2	259	9	N	235	174	1			315
05	14291	X	11932	-0-	-2359	-0-	11866	2	66	9	N	60	307	1			68
06	11970	X	9486	-0-	-2484	-0-	9366	2	120	9	N	109					177
07	11005	X	10028	-0-	-977	-0-	9901	2	127	9	N	115	179	1			113
08	11935	X	9708	-0-	-2227	-0-	9568	2	140	9	N	127					240
09	11550	X	7001	-0-	-4549	-0-	6879	2	122	9	N	111	179	1			172
10	11935	X	7404	-0-	-4531	-0-	7296	2	108	9	N	98	173	1			97
*11	9690	X	5650	-0-	-4040	-0-	5595	2	55	9	N	50					147
12	9331	X	6864	-0-	-2467	-0-	6777	2	87	9	N	79	144	1			82

TOTAL GAS PROD: 109,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

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	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15175	2	91	9	N	83					347
02	12796	X	11541	-0-	-1255	-0-	11457	2	84	9	N	76					423
03	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14723	2	64	9	N	58	172	1			309
04	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14910	2	52	9	N	47	178	1			178
05	14167	X	12945	-0-	-1222	-0-	12857	2	88	9	N	80	166	1			92
06	14160	X	12505	-0-	-1655	-0-	12433	2	72	9	N	65					157
07	14632	X	12790	-0-	-1842	-0-	12716	2	74	9	N	67					224
08	14632	X	12431	-0-	-2201	-0-	12313	2	118	9	N	107	176	1			155
09	14160	X	11766	-0-	-2394	-0-	11764	2	2	9	N	2					157
10	12958	X	12242	-0-	-716	-0-	12188	2	54	9	N	49	167	1			39
11	12510	X	11844	-0-	-666	-0-	11771	2	73	9	N	66					105
12	12803	X	11986	-0-	-817	-0-	11938	2	48	9	N	44					149

TOTAL GAS PROD: 155,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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	33325	X	21900	-0-	-11425	-0-	21723	2	177	9	N	161	199	1			279
02	24136	X	23785	-0-	-351	-0-	23709	2	76	9	N	69	173	1			175
03	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	25242	2	106	9	N	96					271
04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24135	2	167	9	N	152	176	1			247
05	26319	X	21721	-0-	-4598	-0-	21586	2	135	9	N	123	179	1			191
06	25470	X	19251	-0-	-6219	-0-	19233	2	18	9	N	16					207
07	26319	X	19140	-0-	-7179	-0-	19063	2	77	9	N	70					277
08	25358	X	18195	-0-	-7163	-0-	18141	2	54	9	N	49	179	1			147
09	24300	X	17229	-0-	-7071	-0-	17218	2	11	9	N	10	112	1			45
10	21731	X	17540	-0-	-4191	-0-	17443	2	97	9	N	88	85	1			48
11	19260	X	17732	-0-	-1528	-0-	17620	2	112	9	N	102					150
12	19127	X	18327	-0-	-800	-0-	18194	2	133	9	N	121	129	1			142

TOTAL GAS PROD: 244,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

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	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	38381	2	270	9	N	245					533
02	32480	X	25836	-0-	-6644	-0-	25650	2	186	9	N	169	171	1			531
03	35960	X	28513	-0-	-7447	-0-	28331	2	182	9	N	165	345	1			351
04	34800	X	25798	-0-	-9002	-0-	25665	2	133	9	N	121	169	1			303
05	35960	X	26195	-0-	-9765	-0-	26028	2	167	9	N	152	176	1			279
06	29400	X	24766	-0-	-4634	-0-	24677	2	89	9	N	81	169	1			191
07	28613	X	24794	-0-	-3819	-0-	24719	2	75	9	N	68	183	1			76
08	28520	X	25964	-0-	-2556	-0-	25876	2	88	9	N	80					156
09	25800	X	24149	-0-	-1651	-0-	23956	2	193	9	N	175	175	1			156
10	26195	X	23455	-0-	-2740	-0-	23229	2	226	9	N	205	285	1			76
11	25140	X	20803	-0-	-4337	-0-	20712	2	91	9	N	83					159
12	25978	X	20962	-0-	-5016	-0-	20947	2	15	9	N	14	106	1			67

TOTAL GAS PROD: 309,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

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	26691	X	24125	-0-	-2566	-0-	23544	2	581	9	N	528	351	1			594
02	24108	X	20758	-0-	-3350	-0-	20287	2	471	9	N	428	712	1			310
03	25885	X	22647	-0-	-3238	-0-	22143	2	504	9	N	458	543	1			225
04	24300	X	22033	-0-	-2267	-0-	21493	2	540	9	N	491	538	1			178
05	24614	X	22342	-0-	-2272	-0-	21780	2	562	9	N	511	546	1			143
06	22080	X	21296	-0-	-784	-0-	20820	2	476	9	N	433	350	1			226
07	22816	X	21596	-0-	-1220	-0-	21061	2	535	9	N	486	538	1	5	8	169
08	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	20692	2	503	9	N	457	355	1	1	8	270
09	22020	X	20043	-0-	-1977	-0-	19570	2	473	9	N	430	341	1	2	8	357
10	22351	X	20192	-0-	-2159	-0-	19695	2	497	9	N	452	644	1	7	8	158
11	21300	X	19108	-0-	-2192	-0-	18778	2	330	9	N	300	349	1	5	8	104
*12	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	18922	2	354	9	N	322	310	1	12	8	104

TOTAL GAS PROD: 254,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,296

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

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	10974	X	7328	-0-	-3646	-0-	7161	2	167	9	N	152	197	1			293
02	9912	X	7871	-0-	-2041	-0-	7724	2	147	9	N	134	180	1			247
03	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	9837	2	162	9	N	147	172	1			222
04	9210	X	9187	-0-	-23	-0-	9009	2	178	9	N	162	174	1			210
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9756	2	189	9	N	172	175	1			207
06	0	W	9264	-0-	9264	9264	9069	2	195	9	N	177	184	1			200
07	18538	X	9274	-0-	-9264	-0-	9073	2	201	9	N	183	182	1			201
08	10013	X	8954	-0-	-1059	-0-	8780	2	174	9	N	158	187	1			172
09	9630	X	8464	-0-	-1166	-0-	8295	2	169	9	N	154	169	1			157
10	9951	X	8749	-0-	-1202	-0-	8476	2	273	9	N	248	295	1			110
11	9270	X	7851	-0-	-1419	-0-	7762	2	89	9	N	81	73	1			118
12	9269	X	4608	-0-	-4661	-0-	4506	2	102	9	N	93	119	1			92

TOTAL GAS PROD: 101,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4678	-0-	-2452	-0-	4478	2	200	9	N	182	181	1			268
02	6440	X	5369	-0-	-1071	-0-	5250	2	119	9	N	108					376
03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5445	2	494	9	N	449	347	1			478
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5550	2	162	9	N	147	501	1			124
05	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	5591	2	268	9	N	244	171	1			197
06	5760	X	5638	-0-	-122	-0-	5407	2	231	9	N	210	171	1			236
07	5952	X	5573	-0-	-379	-0-	5340	2	233	9	N	212	350	1	1	8	97
08	5952	X	5383	-0-	-569	-0-	5176	2	207	9	N	188	176	1			109
09	5700	X	4932	-0-	-768	-0-	4728	2	204	9	N	185	175	1	1	8	118
10	5859	X	4785	-0-	-1074	-0-	4573	2	212	9	N	193	171	1			140
11	5640	X	4629	-0-	-1011	-0-	4413	2	216	9	N	196	180	1	2	8	154
12	5580	X	4572	-0-	-1008	-0-	4387	2	185	9	N	168	180	1	3	8	139

TOTAL GAS PROD: 63,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	20560	-0-	-3403	-0-	20493	2	67	9	N	61					307
02	21252	X	15227	-0-	-6025	-0-	15159	2	68	9	N	62	172	1			197
03	22475	X	20607	-0-	-1868	-0-	20480	2	127	9	N	115	172	1			140
04	21750	X	19932	-0-	-1818	-0-	19863	2	69	9	N	63					203
05	21762	X	20506	-0-	-1256	-0-	20434	2	72	9	N	65					268
06	19800	X	18742	-0-	-1058	-0-	18740	2	2	9	N	2	172	1			98
07	20460	X	19396	-0-	-1064	-0-	19312	2	84	9	N	76					174
08	20460	X	19032	-0-	-1428	-0-	19019	2	13	9	N	12					186
09	19800	X	17326	-0-	-2474	-0-	17261	2	65	9	N	59	168	1			77
10	17820	X	16725	-0-	-1095	-0-	16629	2	96	9	N	87					164
11	18780	X	16180	-0-	-2600	-0-	16138	2	42	9	N	38	137	1			65
12	19158	X	15920	-0-	-3238	-0-	15857	2	63	9	N	57	40	1			82

TOTAL GAS PROD: 220,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	24874	-0-	-8761	-0-	24851	2	23	9	N	21					215
02	27300	X	26221	-0-	-1079	-0-	26112	2	109	9	N	99					314
03	28489	X	26531	-0-	-1958	-0-	26400	2	131	9	N	119					433
04	27390	X	24523	-0-	-2867	-0-	24274	2	249	9	N	226	178	1			481
05	29016	X	22918	-0-	-6098	-0-	22854	2	64	9	N	58	344	1			195
06	27630	X	20718	-0-	-6912	-0-	20620	2	98	9	N	89	181	1			103
07	28551	X	20869	-0-	-7682	-0-	20779	2	90	9	N	82					185
08	26536	X	19860	-0-	-6676	-0-	19748	2	112	9	N	102	179	1			108
09	24510	X	18898	-0-	-5612	-0-	18814	2	84	9	N	76	67	1			117
10	22909	X	19716	-0-	-3193	-0-	19616	2	100	9	N	91	170	1			38
11	20730	X	19890	-0-	-840	-0-	19812	2	78	9	N	71					109
12	20863	X	18004	-0-	-2859	-0-	17972	2	32	9	N	29	103	1			35

TOTAL GAS PROD: 263,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	25589	-0-	-575	-0-	24883	2	706	9	N	642	725	1			299
02	23632	X	22355	-0-	-1277	-0-	21744	2	611	9	N	555	359	1			495
03	26164	X	24356	-0-	-1808	-0-	23705	2	651	9	N	592	714	1			373
04	25320	X	23166	-0-	-2154	-0-	22515	2	651	9	N	592	726	1			239
05	26133	X	22854	-0-	-3279	-0-	22183	2	671	9	N	610	716	1			133
06	23370	X	21779	-0-	-1591	-0-	21053	2	726	9	N	660	363	1			430
07	24149	X	21885	-0-	-2264	-0-	21291	2	594	9	N	540	713	1	7	8	250
08	24149	X	21372	-0-	-2777	-0-	20734	2	638	9	N	580	534	1	2	8	294
09	23160	X	20398	-0-	-2762	-0-	19872	2	526	9	N	478	523	1	4	8	245
10	22847	X	20467	-0-	-2380	-0-	19959	2	508	9	N	462	538	1			169
11	21780	X	19508	-0-	-2272	-0-	18999	2	509	9	N	463	524	1	8	8	100
12	20708	X	19763	-0-	-945	-0-	19254	2	509	9	N	463	343	1	16	8	204

TOTAL GAS PROD: 263,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,637

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 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	23250	X	21052	-0-	-2198	-0-	20778	2	274	9	N	249					516
02	21000	X	18261	-0-	-2739	-0-	18032	2	229	9	N	208	362	1			362
03	23250	X	19994	-0-	-3256	-0-	19739	2	255	9	N	232	348	1			246
04	22500	X	19167	-0-	-3333	-0-	18959	2	208	9	N	189	176	1			259
05	21917	X	19365	-0-	-2552	-0-	19070	2	295	9	N	268	360	1			167
06	19560	X	18499	-0-	-1061	-0-	18273	2	226	9	N	205	183	1			189
07	20212	X	17874	-0-	-2338	-0-	17701	2	173	9	N	157	144	1			202
08	19995	X	18352	-0-	-1643	-0-	18165	2	187	9	N	170	173	1			199
09	19170	X	16620	-0-	-2550	-0-	16441	2	179	9	N	163	175	1			187
10	19375	X	16807	-0-	-2568	-0-	16625	2	182	9	N	165	225	1			127
11	18510	X	15670	-0-	-2840	-0-	15505	2	165	9	N	150	107	1			170
12	18352	X	15839	-0-	-2513	-0-	15650	2	189	9	N	172	180	1			162

TOTAL GAS PROD: 217,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

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	29512	X	23717	-0-	-5795	-0-	23578	2	139	9	N	126	200	1			369
02	25872	X	17953	-0-	-7919	-0-	17892	2	61	9	N	55					424
03	26753	X	23725	-0-	-3028	-0-	23662	2	63	9	N	57					481
04	24660	X	21776	-0-	-2884	-0-	21647	2	129	9	N	117	182	1			416
05	24645	X	21734	-0-	-2911	-0-	21632	2	102	9	N	93	356	1			153
06	22950	X	20526	-0-	-2424	-0-	20330	2	196	9	N	178					331
07	23715	X	20521	-0-	-3194	-0-	20389	2	132	9	N	120	347	1			104
08	23715	X	19999	-0-	-3716	-0-	19860	2	139	9	N	126	178	1			52
09	21780	X	17761	-0-	-4019	-0-	17676	2	85	9	N	77					129
10	21731	X	18640	-0-	-3091	-0-	18487	2	153	9	N	139	181	1			87
11	20520	X	17425	-0-	-3095	-0-	17312	2	113	9	N	103					190
12	20522	X	17795	-0-	-2727	-0-	17729	2	66	9	N	60	114	1			136

TOTAL GAS PROD: 241,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					147
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	-0-					147
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					147
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					147
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6					153
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4					157
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					157
08	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					157
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1036	2	6	9	N	5					162
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	930	N	645	-0-	-285	-0-	632	3	13	9	Y	12	35	1			12
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	8			12
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					12
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			Y	-0-					12
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			Y	-0-					12
06	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	3			Y	-0-					12
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			Y	-0-					12
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	458	3	1	9	Y	1					13
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					13
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	938	3	15	9	Y	14					27
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	903	3	34	9	Y	31					58
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	9					67

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. (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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1	1	8			30
02	952	N	179	-0-	-773	-0-	179	3			Y	-0-					30
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					30
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					30
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					30
06	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	1047	3			Y	-0-					30
07	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	3			Y	-0-					30
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					30
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					30
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					30
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					30
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					40
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					40
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5					45
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					45
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			Y	-0-					45
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					45
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	514	3	1	9	Y	1					46
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1	38	1			8
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	3	4	9	Y	4	4	1			8
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					8
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					8
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			Y	-0-					12
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	3			Y	-0-					12
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					12
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					12
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					12
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					12
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			Y	-0-					12
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					12
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					12
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-					12
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			Y	-0-					12
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,435 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1391	3	10	9	Y	9	1	8			88
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	3	4	9	Y	4	2	8			90
03	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			Y	-0-					90
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8					98
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1865	3	14	9	Y	13					111
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	3	17	9	Y	15					126
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	Y	20					146
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1792	3	15	9	Y	14					160
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	3	22	9	Y	20					180
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1869	3	23	9	Y	21					201
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1790	3	32	9	Y	29	181	1			49
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	21	7	8			63

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2227	3	57	9	Y	52	67	1	1	8	51
02	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1884	3	22	9	Y	20	1	8			70
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2260	3	53	9	Y	48	1	8			117
04	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2173	3	21	9	Y	19					136
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2308	3	51	9	Y	46					182
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2258	3	26	9	Y	24					206
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2273	3	20	9	Y	18	187	1			37
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2276	3	18	9	Y	16					53
09	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2152	3	18	9	Y	16					69
10	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2217	3	23	9	Y	21					90
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2131	3	30	9	Y	27	55	1			62
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	26	5	1			83

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	1396	3	11	9	Y	10	31	1			14
02	1708	X	1062	-0-	-646	-0-	1061	3	1	9	Y	1					15
03	1457	X	1020	-0-	-437	-0-	1019	3	1	9	Y	1					16
04	1410	X	502	-0-	-908	-0-	500	3	2	9	Y	2					18
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1415	3	17	9	Y	15					33
06	1350	X	1339	-0-	-11	-0-	1333	3	6	9	Y	5	37	1			1
07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13					14
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1560	3	11	9	Y	10	19	1			5
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1969	3	11	9	Y	10					15
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2103	3	7	9	Y	6					21
11	1740	X	1688	-0-	-52	-0-	1680	3	8	9	Y	7					28
12	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1802	3	6	9	Y	5					33

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	899	N	670	-0-	-229	-0-	668	3	2	9	Y	2	1	8			42
02	756	N	582	-0-	-174	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	8			42
03	837	N	519	-0-	-318	-0-	519	3			Y	-0-					42
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					42
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					42
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					42
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			Y	-0-					42
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					42
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					42
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9					51
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	3	3	9	Y	3					54
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3	3	8			54

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	276	3	6	9	Y	5	1	8			20
02	420	N	174	-0-	-246	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	8			20
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	360	3	8	9	Y	7					27
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	8			27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	Y	8					35
06	360	N	139	-0-	-221	-0-	137	3	2	9	Y	2					37
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					37
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					37
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2537	3	11	9	Y	10	31	1			14
02	3052	X	1830	-0-	-1222	-0-	1829	3	1	9	Y	1					15
03	2604	X	1851	-0-	-753	-0-	1850	3	1	9	Y	1					16
04	2520	X	1023	-0-	-1497	-0-	1021	3	2	9	Y	2					18
05	2542	X	1098	-0-	-1444	-0-	1080	3	18	9	Y	16					34
06	2460	X	1044	-0-	-1416	-0-	1008	3	36	9	Y	33	59	1			8
07	2015	X	963	-0-	-1052	-0-	879	3	84	9	Y	76					84
08	1860	X	768	-0-	-1092	-0-	755	3	13	9	Y	12	90	1			6
09	1050	X	907	-0-	-143	-0-	881	3	26	9	Y	24					30
10	1085	X	874	-0-	-211	-0-	856	3	18	9	Y	16					46
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1120	3	20	9	Y	18					64
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	3	14	9	Y	13					77

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	1519	N	448	-0-	-1071	-0-	446	3	2	9	Y	2					107
02	1456	N	1143	-0-	-313	-0-	1141	3	2	9	Y	2	1	8			108
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	3	2	9	Y	2	1	8			109
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	3	2	9	Y	2	1	8			110
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	3	3	9	Y	3					110
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2297	3	130	9	Y	118	174	1			54
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2114	3	56	9	Y	51					105
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2190	3	47	9	Y	43	1	8			147
09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2207	3	55	9	Y	50					197
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2248	3	39	9	Y	35					232
11	2160	N	1792	-0-	-368	-0-	1774	3	18	9	Y	16	191	1			57
12	2325	N	1717	-0-	-608	-0-	1703	3	14	9	Y	13	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	4278	X	3260	-0-	-1018	-0-	3212	3	48	9	Y	44	123	1	6	8	55
02	3864	X	2260	-0-	-1604	-0-	2249	3	11	9	Y	10	5	8			60
03	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	2338	3	7	9	Y	6	4	8			62
04	3270	X	1368	-0-	-1902	-0-	1350	3	18	9	Y	16	6	8			72
05	3255	X	108	-0-	-3147	-0-	105	3	3	9	Y	3					75
06	3150	X	1373	-0-	-1777	-0-	1337	3	36	9	Y	33	100	1			8
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3445	3	43	9	Y	39					47
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3283	3	39	9	Y	35	65	1			17
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2230	3	23	9	Y	21					38
10	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2628	3	18	9	Y	16					54
11	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	2511	3	20	9	Y	18					72
12	3503	X	2294	-0-	-1209	-0-	2280	3	14	9	Y	13					85

TOTAL GAS PROD: 27,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6185	-0-	-1689	-0-	6152	3	33	9	Y	30	1	8			194
02	7112	X	6986	-0-	-126	-0-	6932	3	54	9	Y	49	189	1	2	8	52
03	7812	X	6690	-0-	-1122	-0-	6662	3	28	9	Y	25	1	8			76
04	7560	X	7375	-0-	-185	-0-	7355	3	20	9	Y	18	3	8			91
05	7719	X	7244	-0-	-475	-0-	7199	3	45	9	Y	41					132
06	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	6949	3	59	9	Y	54					186
07	7719	X	6681	-0-	-1038	-0-	6634	3	47	9	Y	43	171	1			58
08	7626	X	6940	-0-	-686	-0-	6914	3	26	9	Y	24					82
09	7380	X	6893	-0-	-487	-0-	6825	3	68	9	Y	62					144
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7503	3	47	9	Y	43					187
11	7020	X	6861	-0-	-159	-0-	6840	3	21	9	Y	19	105	1			101
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	18	10	1	2	8	107

TOTAL GAS PROD: 76,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2445	-0-	-717	-0-	2384	3	61	9	Y	55	33	1	2	8	54
02	2744	X	2221	-0-	-523	-0-	2212	3	9	9	Y	8	2	8			60
03	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2466	3	24	9	Y	22	1	8			81
04	2460	X	2288	-0-	-172	-0-	2267	3	21	9	Y	19	1	8			99
05	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	1753	3	19	9	Y	17					116
06	2400	N	2138	-0-	-262	-0-	2087	3	51	9	Y	46					162
07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2164	3	89	9	Y	81	191	1			52
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2133	3	42	9	Y	38					90
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	1983	3	40	9	Y	36					126
10	2263	N	1652	-0-	-611	-0-	1631	3	21	9	Y	19					145
11	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	1874	3	9	9	Y	8					153
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	8	99	1			62

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14062	-0-	-1624	-0-	13801	3	261	9	Y	237	192	1	5	8	196
02	13860	X	12881	-0-	-979	-0-	12633	3	248	9	Y	225	199	1	3	8	219
03	15066	X	13734	-0-	-1332	-0-	13500	3	234	9	Y	213	201	1			231
04	14160	X	13156	-0-	-1004	-0-	12930	3	226	9	Y	205	190	1	7	8	239
05	14539	X	13079	-0-	-1460	-0-	12858	3	221	9	Y	201	379	1			61
06	13650	X	12319	-0-	-1331	-0-	12120	3	199	9	Y	181	182	1			60
07	14105	X	12431	-0-	-1674	-0-	12234	3	197	9	Y	179					239
08	13733	X	12104	-0-	-1629	-0-	11919	3	185	9	Y	168	188	1	2	8	217
09	13170	X	11392	-0-	-1778	-0-	11221	3	171	9	Y	155	187	1	1	8	184
10	13082	X	11382	-0-	-1700	-0-	11202	3	180	9	Y	164	190	1			158
11	12330	X	10664	-0-	-1666	-0-	10542	3	122	9	Y	111					269
12	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	107	194	1	1	8	181

TOTAL GAS PROD: 137,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

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	9641	X	6857	-0-	-2784	-0-	149	1	6708	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6105	-0-	-671	-0-	124	1	5981	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	4138	-0-	-2930	-0-	107	1	4031	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6666	-0-	-174	-0-	145	1	6521	3	N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9250	3	184	9	N	167	192	1			212
06	6630	X	6524	-0-	-106	-0-	110	1	6414	3	N	-0-					-0-
07	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9106	3	160	9	N	145	171	1			109
08	7099	X	6182	-0-	-917	-0-	136	1	6046	3	N	-0-					-0-
09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	150	1	6909	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	155	1	6925	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	148	1	6013	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	155	-0-	-7130	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	22558	3	322	9	N	293	187	1	4	8	258
02	22176	X	20765	-0-	-1411	-0-	20418	3	347	9	N	315	359	1	9	8	205
03	24552	X	22791	-0-	-1761	-0-	999	1	21459	3	N	303	189	1	6	8	313
							333	9									
04	23760	X	23642	-0-	-118	-0-	1110	1	22256	3	N	251	378	1	21	8	165
							276	9									
05	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	1147	1	22888	3	N	258	186	1	1	8	236
							284	9									
06	22230	X	22165	-0-	-65	-0-	1095	1	20796	3	N	249	372	1	2	8	111
							274	9									
07	24428	X	24089	-0-	-339	-0-	1147	1	22675	3	N	243	180	1			174
							267	9									
08	24428	X	5975	-0-	-18453	-0-	127	1	5610	3	N	216	185	1	7	8	198
							238	9									
09	23640	X	9931	-0-	-13709	-0-	225	1	9486	3	N	200	175	1	4	8	219
							220	9									
10	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	232	185	1			266
11	29892	X	29892	-0-	-0-	-0-	312	1	29316	3	N	240	368	1			138
							264	9									
12	24087	X	13428	-0-	-10659	-0-	54	1	13077	3	N	270	189	1	2	8	217
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 219,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	32530	-0-	-3647	-0-	31978	3	552	9	N	502	588	1	14	8	127
02	32676	X	28442	-0-	-4234	-0-	28001	3	441	9	N	401	377	1	12	8	139
03	35619	X	31229	-0-	-4390	-0-	30772	3	457	9	N	415	381	1	11	8	162
04	33660	X	29424	-0-	-4236	-0-	28970	3	454	9	N	413	372	1	21	8	182
05	33697	X	30174	-0-	-3523	-0-	29771	3	403	9	N	366	381	1			167
06	29430	X	28629	-0-	-801	-0-	28278	3	351	9	N	319	357	1	1	8	128
07	30411	X	29013	-0-	-1398	-0-	28662	3	351	9	N	319	369	1			78
08	30411	X	28353	-0-	-2058	-0-	28008	3	345	9	N	314	178	1			214
09	29430	X	26786	-0-	-2644	-0-	26463	3	323	9	N	294	379	1	1	8	128
10	30163	X	27013	-0-	-3150	-0-	26758	3	255	9	N	232	183	1			177
11	28620	X	25426	-0-	-3194	-0-	25172	3	254	9	N	231	179	1			229
12	27900	X	25646	-0-	-2254	-0-	25506	3	140	9	N	127	179	1	9	8	168

TOTAL GAS PROD: 342,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,933

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	18538	X	16388	-0-	-2150	-0-	16000	3	388	9	Y	353	377	1	6	8	106
02	16744	X	13641	-0-	-3103	-0-	13312	3	329	9	Y	299	196	1	3	8	206
03	18445	X	14962	-0-	-3483	-0-	14637	3	325	9	Y	295	380	1	3	8	118
04	16980	X	14374	-0-	-2606	-0-	14066	3	308	9	Y	280	187	1	7	8	204
05	16740	X	14501	-0-	-2239	-0-	14216	3	285	9	Y	259	370	1			93
06	14250	X	13228	-0-	-1022	-0-	12974	3	254	9	Y	231	180	1			144
07	14725	X	13988	-0-	-737	-0-	13731	3	257	9	Y	234	173	1			205
08	14725	X	13355	-0-	-1370	-0-	13115	3	240	9	Y	218	372	1			51
09	14250	X	12543	-0-	-1707	-0-	12315	3	228	9	Y	207	175	1			83
10	14508	X	12635	-0-	-1873	-0-	12423	3	212	9	Y	193	179	1			97
11	13530	X	11887	-0-	-1643	-0-	11679	3	208	9	Y	189	186	1			100
12	13175	X	11938	-0-	-1237	-0-	11750	3	188	9	Y	171	195	1	5	8	71

TOTAL GAS PROD: 163,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43989	X	11101	-0-	-32888	-0-	10768	3	333	9	N	303	405	1	1	8	93
02	39732	X	8498	-0-	-31234	-0-	8309	3	189	9	N	172	190	1			75
03	43989	X	8183	-0-	-35806	-0-	7946	3	237	9	N	215	182	1			108
04	42570	X	5068	-0-	-37502	-0-	4928	3	140	9	N	127	174	1	1	8	60
05	43989	X	7305	-0-	-36684	-0-	7016	3	289	9	N	263	176	1			147
06	42570	X	5700	-0-	-36870	-0-	5507	3	193	9	N	175	192	1			130
07	43989	X	4536	-0-	-39453	-0-	4349	3	187	9	N	170	183	1			117
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4949	3	207	9	N	188	185	1			120
09	7080	X	4940	-0-	-2140	-0-	4758	3	182	9	N	165	183	1			102
10	7316	X	5058	-0-	-2258	-0-	4893	3	165	9	N	150	182	1			70
11	5700	X	4571	-0-	-1129	-0-	4413	3	158	9	N	144	189	1			25
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	110					135

TOTAL GAS PROD: 70,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

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

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 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	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1010	3	109	9	N	99					191
02	1820	N	815	-0-	-1005	-0-	780	3	35	9	N	32					223
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					223
04	1080	N	647	-0-	-433	-0-	643	3	4	9	N	4	195	1			32
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					32
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					32
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					32
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					32
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1026	3	157	9	N	143					175
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					175
11	1050	N	694	-0-	-356	-0-	694	3			N	-0-					175
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					41
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	1234	2			N	-0-					41
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1					42
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2779	2	6	9	N	5	5	8			42
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2	1	8			43
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2					45
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					45
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3036	2	4	9	N	4	4	8			45
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2689	2	14	9	N	13	1	8			57
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2791	2	14	9	N	13	3	8			67
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1288	2	11	9	N	10					77
12	1767	N	1295	-0-	-472	-0-	1284	2	11	9	N	10					87

TOTAL GAS PROD: 26,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	1664	2	4	9	N	4					67
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					67
03	3100	N	5396	-0-	2296	2296	5396	2			N	-0-					67
04	3000	N	3130	-0-	130	2426	3111	2	19	9	N	17	2	8			82
05	3100	N	3240	-0-	140	2566	3240	2			N	-0-					82
06	3000	N	2431	-0-	-569	1997	2431	2			N	-0-					82
07	5176	X	3179	-0-	-1997	-0-	3179	2			N	-0-					82
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					82
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					82
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					82
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					82
*12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 33,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	1059	2			N	-0-					196
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					196
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2751	2	37	9	N	34					230
04	3000	N	3091	-0-	91	91	3038	2	53	9	N	48	195	1	5	8	78
05	3083	N	2992	-0-	-91	-0-	2992	2			N	-0-					78
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					78
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					78
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2751	2	1	9	N	1	1	8			78
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2803	2	22	9	N	20	1	8			97
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2916	2	18	9	N	16					113
11	1500	X	1417	-0-	-83	-0-	1400	2	17	9	N	15					128
12	1984	X	1368	-0-	-616	-0-	1355	2	13	9	N	12					140

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1646	2	2	9	N	2					192
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					192
03	3100	N	4955	-0-	1855	1855	4903	2	52	9	N	47	192	1			47
04	3000	N	2675	-0-	-325	1530	2675	2			N	-0-					47
05	3100	N	2872	-0-	-228	1302	2872	2			N	-0-					47
06	3000	N	2152	-0-	-848	454	2152	2			N	-0-					47
07	3217	X	2763	-0-	-454	-0-	2763	2			N	-0-					47
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					47
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4176	2	32	9	N	29	1	8			75
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					75
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3310	2	8	9	N	7					82
*12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2811	2	12	9	N	11					93

TOTAL GAS PROD: 34,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1747	2	2	9	N	2					129
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					129
03	3100	N	7309	-0-	4209	4209	7285	2	24	9	N	22	19	8			132
04	3000	N	3368	-0-	368	4577	3340	2	28	9	N	25	17	8			140
05	3100	N	3576	-0-	476	5053	3573	2	3	9	N	3	3	8			140
06	3000	N	3385	-0-	385	5438	3377	2	8	9	N	7	2	8			145
07	8616	X	3178	-0-	-5438	-0-	3178	2			N	-0-					145
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	2	1	9	N	1	1	8			145
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3149	2	22	9	N	20	2	8			163
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3145	2	6	9	N	5					168
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					168
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	2	13	9	N	12					180

TOTAL GAS PROD: 40,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					22
02	2072	N	1726	-0-	-346	-0-	1726	2			N	-0-					22
03	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4151	2	7	9	N	6					28
04	3000	N	4206	-0-	1206	2264	4205	2	1	9	N	1	1	8			28
05	3100	N	4255	-0-	1155	3419	4254	2	1	9	N	1	1	8			28
06	3000	N	1999	-0-	-1001	2418	1993	2	6	9	N	5					33
07	6725	X	4307	-0-	-2418	-0-	4307	2			N	-0-					33
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4189	2	3	9	N	3	3	8			33
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3996	2	37	9	N	34	2	8			65
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4233	2	26	9	N	24	1	8			88
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					100
12	2077	X	1996	-0-	-81	-0-	1978	2	18	9	N	16	1	8			115

TOTAL GAS PROD: 39,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	67673	X	12338	-0-	-55335	-0-	12297	2	41	9	N	37					272
02	61124	X	9710	-0-	-51414	-0-	9707	2	3	9	N	3					275
03	67673	X	12206	-0-	-55467	-0-	11900	2	306	9	N	278	190	1			363
04	65490	X	18542	-0-	-46948	-0-	18322	2	220	9	N	200	396	1			167
05	67673	X	16264	-0-	-51409	-0-	16175	2	89	9	N	81	165	1			83
06	65490	X	-0-	-0-	-65490	-0-					N	150					233
07	67673	X	14544	-0-	-53129	-0-	14362	2	182	9	N	165	185	1			213
08	67673	X	13874	-0-	-53799	-0-	13703	2	171	9	N	155	188	1			180
09	65490	X	12813	-0-	-52677	-0-	12641	2	172	9	N	156	193	1			143
10	67673	X	12636	-0-	-55037	-0-	12469	2	167	9	N	152	204	1			91
*11	65490	X	11853	-0-	-53637	-0-	11654	2	199	9	N	181					272
12	67673	X	NO RPT	-0-	-67673	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 134,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

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	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					42
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					42
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					55
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					55
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					55
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					55
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					55
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					55
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	2			N	-0-					55
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					55
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					55
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1498	2	48	9	N	44					186
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					186
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					186
04	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1298	2	17	9	N	15					201
05	1705	N	1268	-0-	-437	-0-	1260	2	8	9	N	7	181	1			27
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			N	-0-					27
07	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			N	-0-					27
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					27
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1215	2	33	9	N	30					57
10	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					57
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					57
12	1302	N	959	-0-	-343	-0-	858	2	101	9	N	92	122	1			27

TOTAL GAS PROD: 15,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					30
03	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					30
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					30
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	17153	-0-	-2904	-0-	1353	1	15800	2	N	-0-					166
02	18116	X	15765	-0-	-2351	-0-	3386	1	12305	2	N	67					233
							74	9									
03	19623	X	17138	-0-	-2485	-0-	433	1	16701	2	N	4	187	1			50
							4	9									
04	18630	X	13063	-0-	-5567	-0-	13005	2	58	9	N	53					103
05	18538	X	16128	-0-	-2410	-0-	16095	2	33	9	N	30					133
06	17250	X	14910	-0-	-2340	-0-	14910	2			N	-0-					133
07	17453	X	15039	-0-	-2414	-0-	14974	2	65	9	N	59					192
08	17143	X	14413	-0-	-2730	-0-	14319	2	94	9	N	85	172	1			105
09	15600	X	13172	-0-	-2428	-0-	13172	2			N	-0-					105
10	16120	X	13305	-0-	-2815	-0-	13305	2			N	-0-					105
11	14910	X	12693	-0-	-2217	-0-	141	1	12467	2	N	77					182
							85	9									
12	13609	X	12945	-0-	-664	-0-	198	1	12713	2	N	31	178	1			35
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 175,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5097	2	116	9	N	105					245
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4852	2	118	9	N	107	172	1			180
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5131	2	44	9	N	40					220
04	5040	X	3796	-0-	-1244	-0-	62	1	3676	2	N	53	178	1			95
							58	9									
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7501	2	75	9	N	68					163
06	5160	X	3717	-0-	-1443	-0-	3636	2	81	9	N	74	179	1			58
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6481	2	91	9	N	83					141
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6333	2	95	9	N	86	173	1			54
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					54
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7149	2	135	9	N	123					177
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6901	2	99	9	N	90	180	1			87
12	6572	X	6467	-0-	-105	-0-	6448	2	19	9	N	17					104

TOTAL GAS PROD: 69,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	16261	-0-	-820	-0-	15943	2	318	9	N	289	195	1			187
02	15428	X	11584	-0-	-3844	-0-	11382	2	202	9	N	184	178	1			193
03	17081	X	15364	-0-	-1717	-0-	15109	2	255	9	N	232	200	1			225
04	16530	X	14809	-0-	-1721	-0-	14566	2	243	9	N	221	384	1			62
05	16275	X	14984	-0-	-1291	-0-	14766	2	218	9	N	198	178	1			82
06	15750	X	14019	-0-	-1731	-0-	13810	2	209	9	N	190	185	1			87
07	15376	X	14281	-0-	-1095	-0-	14069	2	212	9	N	193	188	1			92
08	15376	X	13993	-0-	-1383	-0-	13800	2	193	9	N	175	173	1			94
09	14820	X	13035	-0-	-1785	-0-	12835	2	200	9	N	182	181	1			95
10	14973	X	13250	-0-	-1723	-0-	13052	2	198	9	N	180	198	1			77
11	14010	X	12478	-0-	-1532	-0-	12279	2	199	9	N	181					258
12	14291	X	12782	-0-	-1509	-0-	12536	2	246	9	N	224	392	1			90

TOTAL GAS PROD: 166,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	29543	X	24501	-0-	-5042	-0-	149	1	24161	2	N	174	194	1			99
							191	9									
02	26488	X	19914	-0-	-6574	-0-	134	1	19780	2	N	-0-					99
03	27962	X	26057	-0-	-1905	-0-	144	1	25778	2	N	123	182	1			40
							135	9									
04	26280	X	17951	-0-	-8329	-0-	17951	2			N	-0-					40
05	26660	X	25626	-0-	-1034	-0-	25604	2	22	9	N	20					60
06	25230	X	23333	-0-	-1897	-0-	23189	2	144	9	N	131	169	1			22
07	26071	X	24152	-0-	-1919	-0-	24016	2	136	9	N	124					146
08	26071	X	23372	-0-	-2699	-0-	23326	2	46	9	N	42					188
09	24810	X	22246	-0-	-2564	-0-	22245	2	1	9	N	1	167	1			22
10	25637	X	22355	-0-	-3282	-0-	110	1	22245	2	N	-0-					22
11	23370	X	18665	-0-	-4705	-0-	110	1	18555	2	N	-0-					22
12	22444	X	21202	-0-	-1242	-0-	149	1	20840	2	N	194					216
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 269,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

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	13206	X	10270	-0-	-2936	-0-	198	1	9950	2	N	111	185	1			30
							122	9									
02	10752	X	10001	-0-	-751	-0-	179	1	9822	2	N	-0-					30
03	11687	X	9810	-0-	-1877	-0-	192	1	9618	2	N	-0-					30
04	10680	X	7223	-0-	-3457	-0-	7223	2			N	-0-					30
05	11067	X	9506	-0-	-1561	-0-	9506	2			N	-0-					30
06	10710	X	9507	-0-	-1203	-0-	9299	2	208	9	N	189	186	1			33
07	11067	X	9432	-0-	-1635	-0-	9432	2			N	-0-					33
08	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	9140	2	128	9	N	116					149
09	9510	X	8650	-0-	-860	-0-	8594	2	56	9	N	51	170	1			30
10	9827	X	8927	-0-	-900	-0-	147	1	8780	2	N	-0-					30
11	9510	X	8170	-0-	-1340	-0-	192	1	7978	2	N	-0-					30
12	8277	X	8151	-0-	-126	-0-	198	1	7953	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 108,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	30597	X	26801	-0-	-3796	-0-	198	1	26399	2	N	185	180	1			42
							204	9									
02	27636	X	25061	-0-	-2575	-0-	179	1	24830	2	N	47					89
							52	9									
03	29667	X	23728	-0-	-5939	-0-	77	1	23530	2	N	110	171	1			28
							121	9									
04	27090	X	19195	-0-	-7895	-0-	19195	2			N	-0-					28
05	27745	X	22377	-0-	-5368	-0-	22377	2			N	-0-					28
06	26850	X	20142	-0-	-6708	-0-	19943	2	199	9	N	181	175	1			34
07	27745	X	19256	-0-	-8489	-0-	19256	2			N	-0-					34
08	23715	X	17711	-0-	-6004	-0-	17587	2	124	9	N	113					147
09	21660	X	14484	-0-	-7176	-0-	14409	2	75	9	N	68	178	1			37
10	22382	X	16716	-0-	-5666	-0-	147	1	16569	2	N	-0-					37
11	20130	X	16076	-0-	-4054	-0-	192	1	15697	2	N	170					207
							187	9									
12	18042	X	15348	-0-	-2694	-0-	198	1	15147	2	N	3	180	1			30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 236,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	EOM BALANCE
01	5177	X	3867	-0-	-1310	-0-	149	1	3676	2	N	38			123
							42	9							
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	130	1	4822	2	N	57			180
							63	9							
03	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	43	1	3669	2	N	37			217
							41	9							
04	4170	X	1430	-0-	-2740	-0-	1387	2	43	9	N	39	178	1	78
05	5549	X	3128	-0-	-2421	-0-	3041	2	87	9	N	79			157
06	5370	X	3040	-0-	-2330	-0-	2962	2	78	9	N	71			228
07	5549	X	3284	-0-	-2265	-0-	3232	2	52	9	N	47	162	1	113
08	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3277	2	56	9	N	51			164
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3143	2	84	9	N	76			240
10	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	3098	2	58	9	N	53	181	1	112
11	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	106	1	2776	2	N	50			162
							55	9							
12	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	110	1	2612	2	N	36			198
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 38,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8463	-0-	-2108	-0-	8195	2	268	9	N	244	534	1	125
02	9128	X	5699	-0-	-3429	-0-	5486	2	213	9	N	194	176	1	143
03	9517	X	7716	-0-	-1801	-0-	7441	2	275	9	N	250			393
04	8640	X	7209	-0-	-1431	-0-	7071	2	138	9	N	125	359	1	159
05	8463	X	7335	-0-	-1128	-0-	7183	2	152	9	N	138	183	1	114
06	8190	X	6803	-0-	-1387	-0-	6774	2	29	9	N	26			140
07	7719	X	6743	-0-	-976	-0-	6743	2			N	-0-			140
08	7719	X	6368	-0-	-1351	-0-	6368	2			N	-0-			140
09	7200	X	6459	-0-	-741	-0-	6273	2	186	9	N	169	179	1	130
10	7347	X	6146	-0-	-1201	-0-	6142	2	4	9	N	4			134
11	6810	X	5838	-0-	-972	-0-	5838	2			N	-0-			134
12	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	5645	2	80	9	N	73	77	1	130

TOTAL GAS PROD: 80,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30808	X	30808	-0-	-0-	-0-	5	1	30627	2	N	160			160
							176	9							
05	109368	X	104053	-0-	-5315	-0-	103143	2	910	9	N	827	872	1	115
06	105840	X	66866	-0-	-38974	-0-	66194	2	672	9	N	611	631	1	95
07	109368	X	56091	-0-	-53277	-0-	55543	2	548	9	N	498	536	1	57
08	109368	X	49107	-0-	-60261	-0-	48694	2	413	9	N	375	365	1	67
09	100710	X	42270	-0-	-58440	-0-	41889	2	381	9	N	346	361	1	52
10	104067	X	40034	-0-	-64033	-0-	32	1	39707	2	N	268	175	1	145
							295	9							
11	66870	X	34360	-0-	-32510	-0-	192	1	33847	2	N	292	220	1	217
							321	9							
*12	56079	X	32213	-0-	-23866	-0-	198	1	31870	2	N	132	296	1	53
							145	9							

TOTAL GAS PROD: 455,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,509

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	-0-					287
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	N	-0-					287
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	N	-0-					287
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	55	1	820	3	N	-0-					287
05	837	N	220	-0-	-617	-0-	14	1	206	3	N	-0-	198	1			89
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	852	3	N	-0-					89
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	956	3	N	-0-					89
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	3	N	-0-					89
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	69	1	1041	3	N	-0-					89
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	52	1	788	3	N	-0-					89
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	52	1	776	3	N	-0-					89
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	55	1	828	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					85
09	14B2 EXT		47	-0-	47	103	47	2			N	-0-					85
10	14B2 EXT		2	-0-	2	105	2	2			N	-0-					85
11	14B2 EXT		63	-0-	63	168	63	2			N	-0-					85
*12	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 168 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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	13	1	6035	2	N	-0-					-0-
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	175	1	6286	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	178	1	5109	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	194	1	4634	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	195	1	5747	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	166	1	7037	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	164	1	7137	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	196	1	6502	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	5910	X	5867	-0-	-43	-0-	181	1	5684	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	6107	X	5237	-0-	-870	-0-	169	1	5067	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	5910	X	4965	-0-	-945	-0-	190	1	4773	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	5146	X	1900	-0-	-3246	-0-	138	1	1760	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 67,749 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2	1	2282	2	N	-0-					59
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	44	1	2198	2	N	-0-					59
							4	4									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	37	1	2264	2	N	-0-					59
							3	4									
04	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	47	1	2066	2	N	-0-					59
							2	4									
05	2480	N	2185	-0-	-295	-0-	46	1	2137	2	N	-0-					59
							2	4									
06	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	45	1	2026	2	N	-0-					59
							1	4									
07	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	36	1	2062	2	N	-0-					59
							1	4									
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	44	1	2071	2	N	-0-					59
							2	4									
09	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	43	1	1965	2	N	-0-					59
							2	4									
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	34	1	1944	2	N	-0-					59
							1	4									
*11	2040	N	1452	-0-	-588	-0-	40	1	1410	2	N	-0-					59
							2	4									
12	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	26	1	1794	2	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,685 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					121
02	4004	X	3264	-0-	-740	-0-	3263	2	1	4	N	-0-					121
03	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3507	2			N	-0-					121
04	4290	X	1424	-0-	-2866	-0-	1424	2			N	-0-					121
05	4433	X	1472	-0-	-2961	-0-	1472	2			N	-0-					121
06	1920	X	1736	-0-	-184	-0-	1736	2			N	-0-					121
07	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					121
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	4	N	-0-					121
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					121
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					121
*11	1920	X	1311	-0-	-609	-0-	1311	2			N	-0-					121
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

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-			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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BOWERS WELL #: 7A RRCID -> 164749 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14185 - 14236

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,228 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-

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

01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3651	-0-	-309	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3829	-0-	-11	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	12586	X	1398	-0-	-11188	-0-	1397	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10892	X	1361	-0-	-9531	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	941	-0-	-9568	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	10056	-0-	7056	7056	10056	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3956					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7192	X	5893	-0-	-1299	-0-	5892	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6496	X	6068	-0-	-428	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5072	-0-	-628	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	4762	-0-	-1965	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5299	-0-	-777	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	4929	-0-	-951	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5223	-0-	-853	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4185	X	3307	-0-	-878	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2903	-0-	-849	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1039	-0-	-2801	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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	6	5	8			1

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	51720	X	51720	-0-	-0-	-0-	51126	2	594	9	N	540	567	1			298
02	35364	X	35364	-0-	-0-	-0-	35247	2	117	9	N	106	176	1			228
03	40332	X	40332	-0-	-0-	-0-	39859	2	473	9	N	430	391	1			267
04	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	43772	2	614	9	N	558	577	1			248
05	46689	X	46689	-0-	-0-	-0-	45169	2	1520	9	N	1382	1480	1			150
06	43374	X	43374	-0-	-0-	-0-	42622	2	752	9	N	684	557	1			277
07	44660	X	44660	-0-	-0-	-0-	43978	2	682	9	N	620	569	1			328
08	45570	X	43848	-0-	-1722	-0-	43138	2	710	9	N	645	561	1			412
09	45450	X	42251	-0-	-3199	-0-	41598	2	653	9	N	594	734	1			272
10	46965	X	42452	-0-	-4513	-0-	41799	2	653	9	N	594	729	1			137
11	43380	X	40796	-0-	-2584	-0-	40174	2	622	9	N	565	542	1			160
12	43617	X	40428	-0-	-3189	-0-	39856	2	572	9	N	520	370	1			310

TOTAL GAS PROD: 516,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	713	1	13467	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	9882	-0-	-2578	-0-	506	1	9376	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12182	-0-	-1613	-0-	621	1	11561	2	N	-0-			-0-
04	13350	X	9238	-0-	-4112	-0-	552	1	8686	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	3591	-0-	-10204	-0-	345	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	4447	-0-	-8603	-0-	345	1	4102	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	6251	-0-	-5932	-0-	552	1	5699	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	11135	-0-	-1048	-0-	713	1	10422	2	N	-0-			-0-
09	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	690	1	10446	2	N	-0-			-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	598	1	6146	2	N	-0-			-0-
11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	690	1	10567	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	4526	-0-	-5890	-0-	483	1	4043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	12369	X	6468	-0-	-5901	-0-	30	1	6438	2	N	-0-			195
02	9576	X	9296	-0-	-280	-0-	40	1	9256	2	N	-0-			195
03	10602	X	10103	-0-	-499	-0-	46	1	10057	2	N	-0-			195
04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	60	1	10452	2	N	-0-			195
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	52	1	9669	2	N	-0-			195
06	9960	X	4785	-0-	-5175	-0-	24	1	4761	2	N	-0-			195
07	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	52	1	11213	2	N	-0-			195
08	10447	X	10333	-0-	-114	-0-	62	1	10271	2	N	-0-			195
09	10110	X	8996	-0-	-1114	-0-	54	1	8942	2	N	-0-			195
10	10447	X	8458	-0-	-1989	-0-	58	1	8400	2	N	-0-			195
11	10110	X	8110	-0-	-2000	-0-	48	1	8062	2	N	-0-			195
12	11253	X	7232	-0-	-4021	-0-	50	1	7182	2	N	-0-			195

TOTAL GAS PROD: 105,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 3A RRCID -> 128084 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 14940 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

01	3100	N	8177	-0-	5077	10096	468	1	7709	2	N	-0-					-0-
02	17518	X	7422	-0-	-10096	-0-	422	1	7000	2	N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	121	1	7347	2	N	-0-					-0-
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5429	-0-	-2521	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4957	-0-	-3258	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4736	-0-	-2735	-0-	90	1	4646	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4554	-0-	-1866	-0-	422	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	3987	-0-	-2089	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3633	-0-	-1797	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

01	6107	X	5179	-0-	-928	-0-	5179	2			N	-0-					20
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					20
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					20
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					20
05	6107	X	4859	-0-	-1248	-0-	4859	2			N	-0-					20
06	6000	X	5525	-0-	-475	-0-	5503	2	22	9	N	20					40
07	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					40
08	6200	X	5806	-0-	-394	-0-	5806	2			N	-0-					40
09	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	5621	2			N	-0-					40
10	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	5742	2			N	-0-					40
11	5640	X	5582	-0-	-58	-0-	5582	2			N	-0-					40
*12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 68,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 1259 RRCID -> 103223 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 15070 PERF.14618 - 14653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

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

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

01	5952 X	5909	-0-	-43	-0-	5909	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	4727	-0-	-621	-0-	4727	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5922	-0-	-30	-0-	5922	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5122	-0-	-638	-0-	5122	2	N	-0-			-0-
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2	N	-0-			-0-
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2	N	-0-			-0-
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2	N	-0-			-0-
08	6479 X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2	N	-0-			-0-
09	6270 X	5035	-0-	-1235	-0-	5035	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	6348	-0-	-131	-0-	6348	2	N	-0-			-0-
11	6060 X	4148	-0-	-1912	-0-	4148	2	N	-0-			-0-
12	6045 X	4776	-0-	-1269	-0-	4776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,297 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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					22
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					22
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					22
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2941	2	1	9	N	1	16	1			7
05	3100	N	3651	-0-	551	551	3651	2			N	-0-					7
06	3000	N	3041	-0-	41	592	3041	2			N	-0-					7
07	3100	N	2647	-0-	-453	139	2647	2			N	-0-					7
08	2751	X	2612	-0-	-139	-0-	2612	2			N	-0-					7
09	2190	X	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			N	-0-					7
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					7
11	2190	X	1917	-0-	-273	-0-	1917	2			N	-0-					7
12	2263	X	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2313	-0-	-267	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,455 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	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270	N	36	-0-	-234	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1	1	8343	2	N	-0-					61
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1	1	5067	2	N	-0-					61
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					61
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7904	2	3	9	N	3					64
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					64
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8537	2	8	9	N	7	62	1			9
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					9
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					9
09	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					9
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					9
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	1	1	7618	2	N	-0-					9
*12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 97,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1444	-0-	-176	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1710	-0-	-925	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1770	-0-	-896	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1720	-0-	-915	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,243 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	2759	X	1363	-0-	-1396	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2027	-0-	-465	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2155	-0-	-356	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1837	-0-	-593	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	697	-0-	-1823	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TURNER ENERGY SERVICES, LLC 873494
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-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	18073	X	14305	-0-	-3768	-0-	572	1	13571	2	N	147	180	1			205
							162	9									
02	16324	X	12399	-0-	-3925	-0-	178	1	12065	2	N	142	182	1			165
							156	9									
03	18073	X	16034	-0-	-2039	-0-	800	1	15018	2	N	196	184	1			177
							216	9									
04	17490	X	15217	-0-	-2273	-0-	850	1	14192	2	N	159	189	1			147
							175	9									
05	18073	X	14899	-0-	-3174	-0-	712	1	14022	2	N	150					297
							165	9									
06	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	850	1	17212	2	N	156	184	1			269
							172	9									
07	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	878	1	14768	2	N	167					436
							184	9									
08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	562	1	8145	2	N	137	179	1			394
							151	9									
09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	761	1	14524	2	N	140	187	1			347
							154	9									
10	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	851	1	21286	2	N	166	342	1			171
							183	9									
11	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	768	1	19069	2	N	243	370	1			44
							267	9									
*12	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	734	1	17139	2	N	270	191	1			123
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 191,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

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	14725	X	11956	-0-	-2769	-0-	570	1	11229	2	N	143					386
							157	9									
02	13300	X	8933	-0-	-4367	-0-	450	1	8373	2	N	100					486
							110	9									
03	13020	X	10649	-0-	-2371	-0-	821	1	9673	2	N	141					627
							155	9									
04	12600	X	10266	-0-	-2334	-0-	850	1	9277	2	N	126					753
							139	9									
05	11966	X	9383	-0-	-2583	-0-	709	1	8568	2	N	96	192	1			657
							106	9									
06	10050	X	4756	-0-	-5294	-0-	736	1	3952	2	N	62	195	1			524
							68	9									
07	10385	X	8315	-0-	-2070	-0-	817	1	7410	2	N	80					604
							88	9									
08	10385	X	8614	-0-	-1771	-0-	864	1	7655	2	N	86	375	1			315
							95	9									
09	10050	X	5374	-0-	-4676	-0-	715	1	4644	2	N	14					329
							15	9									
10	9393	X	755	-0-	-8638	-0-	755	1			N	-0-	189	1			140
11	8340	X	312	-0-	-8028	-0-	312	1			N	-0-					140
12	7688	X	57	-0-	-7631	-0-	57	1			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 79,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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

01	T. A.		4068	-0-	4068	7977	4015	2	53	9	N	48	376	1			144
02	T. A.		3872	-0-	3872	11849	3799	2	73	9	N	66					210
03	T. A.		3696	-0-	3696	15545	3611	2	85	9	N	77					287
04	T. A.		3464	-0-	3464	19009	3439	2	25	9	N	23					310
05	T. A.		3638	-0-	3638	22647	3499	2	139	9	N	126	182	1			254
06	25893	X	3246	-0-	-22647	-0-	3214	2	32	9	N	29	184	1			99
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3370	2	44	9	N	40					139
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3127	2	50	9	N	45					184
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2990	2	64	9	N	58					242
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3157	2	48	9	N	44	190	1			96
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2877	2	2	9	N	2					98
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 40,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					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: 39

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	1860 N	1015	-0-	-845	-0-	1007	2	8	9	N	7					77
02	1120 N	929	-0-	-191	-0-	918	2	11	9	N	10					87
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1650	2	19	9	N	17					104
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33					137
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	N	20					157
06	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	1378	2	28	9	N	25					182
07	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1583	2	33	9	N	30					212
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1416	2	35	9	N	32	181	1			63
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	2	34	9	N	31					94
10	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	1321	2	14	9	N	13	80	1			27
11	1410 N	1132	-0-	-278	-0-	1101	2	31	9	N	28					55
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1474	2	37	9	N	34					89

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	656	2	41	9	N	37					102
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	534	2	39	9	N	35					137
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	N	8					145
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	96	1			49
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					49
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	718	2	58	9	N	53					102
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					115
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1206	2	87	9	N	79					194
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1715	2	70	9	N	64	143	1			115
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1491	2	50	9	N	45	80	1			80
11	1260	N	870	-0-	-390	-0-	833	2	37	9	N	34					114
12	1860	N	802	-0-	-1058	-0-	779	2	23	9	N	21					135

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGG WELL #: 207 RRCID -> 203228 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11950 - 12575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6	73	1			28
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					28
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-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: 6

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	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1551	2	43	9	N	39	64	1			114
02	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1414	2	63	9	N	57					171
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1511	2	58	9	N	53					224
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1512	2	48	9	N	44	176	1			92
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1584	2	57	9	N	52	44	1			100
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1599	2	54	9	N	49					149
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1769	2	68	9	N	62					211
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1698	2	56	9	N	51	180	1			82
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1604	2	52	9	N	47					129
10	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1546	2	58	9	N	53	142	1			40
11	1710	N	1486	-0-	-224	-0-	1447	2	39	9	N	35					75
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1568	2	43	9	N	39					114

TOTAL GAS PROD: 19,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	806	N	733	-0-	-73	-0-	705	2	28	9	N	25					119
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	603	2	13	9	N	12					131
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	663	2	20	9	N	18					149
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	625	2	1	9	N	1	115	1			35
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17					52
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	590	2	11	9	N	10					62
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	604	2	2	9	N	2					64
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	586	2	6	9	N	5					69
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	560	2	9	9	N	8					77
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	548	2	8	9	N	7					84
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	485	2	7	9	N	6					90
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1511	2	25	9	N	23	136	1			49
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1335	2	28	9	N	25					74
03	1643	N	995	-0-	-648	-0-	962	2	33	9	N	30					104
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1305	2	44	9	N	40					144
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1248	2	35	9	N	32					176
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1403	2	31	9	N	28	160	1			44
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1440	2	34	9	N	31					75
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1386	2	46	9	N	42					117
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1332	2	35	9	N	32					149
10	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1379	2	29	9	N	26	86	1			89
11	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1140	2	29	9	N	26					115
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1342	2	28	9	N	25					140

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1478	2	40	9	N	36					220
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1187	2	35	9	N	32					252
03	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1375	2	30	9	N	27	185	1	1	8	93
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7					100
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					115
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	N	15					130
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1492	2	13	9	N	12					142
08	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	1329	2	13	9	N	12	127	1			27
09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	1262	2	12	9	N	11					38
10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					38
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1316	2	10	9	N	9					47
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1385	2	11	9	N	10					63
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	1005	2	19	9	N	17					80
03	1922	N	1214	-0-	-708	-0-	1214	2			N	-0-					80
04	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	1121	2			N	-0-					80
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			N	-0-					80
06	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			N	-0-					80
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					80
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					80
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					80
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1034	2	1	9	N	1					81
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	2	20	9	N	18					99
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1161	2	74	9	N	67					166

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1496	2	36	9	N	33					143
02	1820	N	1424	-0-	-396	-0-	1402	2	22	9	N	20					163
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	N	16	1	8			178
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1573	2	36	9	N	33	155	1			56
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1640	2	31	9	N	28					84
06	1680	N	1349	-0-	-331	-0-	1305	2	44	9	N	40					124
07	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1406	2	14	9	N	13					137
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1564	2	33	9	N	30					167
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1780	2	45	9	N	41					208
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1779	2	34	9	N	31	179	1			60
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1554	2	33	9	N	30					90
12	1891	N	1166	-0-	-725	-0-	1145	2	21	9	N	19					109

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	2139	N	1198	-0-	-941	-0-	1137	2	61	9	N	55	133	1			39
02	1596	N	1133	-0-	-463	-0-	1075	2	58	9	N	53					92
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1347	2	90	9	N	82	1	8			173
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1618	2	88	9	N	80	173	1			80
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1667	2	46	9	N	42					122
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	2	75	9	N	68					190
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1590	2	167	9	N	152	181	1	1	8	160
08	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-					160
09	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-					160
10	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1460	2	37	9	N	34	129	1			65
11	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1002	2	33	9	N	30					95
12	1519	N	441	-0-	-1078	-0-	420	2	21	9	N	19					114

TOTAL GAS PROD: 16,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1126	2	20	9	N	18					185
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1198	2	41	9	N	37					222
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-	165	1			57
04	1110	N	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					57
05	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1140	2	58	9	N	53					110
06	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	983	2	17	9	N	15					125
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	842	2	11	9	N	10					135
08	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1088	2	24	9	N	22					157
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7	129	1			35
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	N	12					47
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					47
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1074	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	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-

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

01	1858	N	916	-0-	-942	-0-	916	2			N	-0-					100
02	1820	N	712	-0-	-1108	-0-	708	2	4	9	N	4					104
03	2945	X	798	-0-	-2147	-0-	758	2	40	9	N	36					140
04	2850	X	1138	-0-	-1712	-0-	1068	2	70	9	N	64	82	1			122
05	2945	X	1865	-0-	-1080	-0-	1813	2	52	9	N	47					169
06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1963	2	51	9	N	46					215
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1496	2	35	9	N	32					247
08	1860	X	1355	-0-	-505	-0-	1311	2	44	9	N	40					287
09	2010	N	1190	-0-	-820	-0-	1168	2	22	9	N	20	175	1			132
10	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1155	2	36	9	N	33					165
11	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	965	2	43	9	N	39					204
12	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	987	2	17	9	N	15					219

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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

01	2046	N	1649	-0-	-397	-0-	1595	2	54	9	N	49	50	1			161
02	1848	N	1489	-0-	-359	-0-	1477	2	12	9	N	11					172
03	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1441	2	52	9	N	47					219
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1825	2	63	9	N	57	182	1			94
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1779	2	67	9	N	61					155
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1733	2	37	9	N	34					189
07	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1716	2	55	9	N	50	177	1			62
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1740	2	58	9	N	53					115
09	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1624	2	44	9	N	40					155
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1708	2	51	9	N	46	154	1			47
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1655	2	46	9	N	42					89
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1716	2	45	9	N	41					130

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					24
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	2	18	9	N	16					40
03	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					40
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					40
05	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					40
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1324	2	24	9	N	22					62
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	N	5					67
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1309	2	7	9	N	6					73
09	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1090	2	2	9	N	2					75
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					75
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1226	2	20	9	N	18	2	8			91
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 15,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1192	2	59	9	N	54	106	1			57
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1148	2	14	9	N	13					70
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1111	2	6	9	N	5					75
04	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	2			N	-0-					75
05	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-					75
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	965	2	10	9	N	9					84
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	N	23					107
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	987	2	33	9	N	30					137
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1025	2	41	9	N	37					174
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1423	2	46	9	N	42					216
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1380	2	55	9	N	50	177	1			89
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1327	2	54	9	N	49	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1822	2	33	9	N	30	74	1			76
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1499	2	65	9	N	59					135
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	N	17					152
04	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	1505	2	22	9	N	20	70	1			102
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1622	2	13	9	N	12					114
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1636	2	45	9	N	41					155
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1625	2	73	9	N	66	1	8			220
08	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1473	2	29	9	N	26	139	1			107
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1467	2	42	9	N	38					145
10	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1510	2	22	9	N	20	88	1			77
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1532	2	33	9	N	30					107
12	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1463	2	31	9	N	28	68	1			67

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	710	-0-	-251	-0-	666	2	44	9	N	40					142
02	1148	N	796	-0-	-352	-0-	763	2	33	9	N	30					172
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	906	2	59	9	N	54					226
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	978	2	47	9	N	43	179	1			90
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	966	2	50	9	N	45					135
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	896	2	41	9	N	37					172
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	888	2	4	9	N	4	135	1			41
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	917	2	65	9	N	59					100
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	775	2	50	9	N	45					145
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	911	2	56	9	N	51	94	1			102
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	827	2	28	9	N	25					127
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	843	2	32	9	N	29	101	1			55

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1067	2	15	9	N	14					69
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	955	2	58	9	N	53					122
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	975	2	25	9	N	23					145
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	992	2	4	9	N	4					149
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1477	2	73	9	N	66					215
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1441	2	64	9	N	58	178	1			95
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1568	2	68	9	N	62	2	8			155
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1520	2	59	9	N	54					209
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1458	2	51	9	N	46	175	1			80
10	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	1280	2	33	9	N	30	43	1			67
11	1530	N	949	-0-	-581	-0-	941	2	8	9	N	7					74
12	1550	N	859	-0-	-691	-0-	850	2	9	9	N	8					82

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 214548 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12096 - 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					65
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					65
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					65
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					67
05	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			N	-0-					67
06	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1846	2	3	9	N	3					70
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					70
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					70
09	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					70
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1869	2	13	9	N	12					82
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	2			N	-0-					82
12	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1700	2	10	9	N	9	1	8			90

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRITT RANCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 214969 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12215 - 13016

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	874	-0-	-56	-0-		842	2	32	9	N	29					149
02	560	N	410	-0-	-150	-0-		396	2	14	9	N	13					162
03	465	N	275	-0-	-190	-0-		253	2	22	9	N	20					182
04	840	N	787	-0-	-53	-0-		780	2	7	9	N	6	158	1			30
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		1186	2	33	9	N	30					60
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-		786	2	44	9	N	40					100
07	806	N	509	-0-	-297	-0-		495	2	14	9	N	13	46	1			67
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-					67
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					67
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32	1			35

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

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	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	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-

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

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	2635	N	2339	-0-	-296	-0-		2308	2	31	9	N	28	108	1			37
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		2223	2	14	9	N	13					50
03	2511	N	2482	-0-	-29	-0-		2478	2	4	9	N	4					54
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-		2526	2	14	9	N	13					67
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-		2636	2	3	9	N	3					70
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-		2291	2			N	-0-					70
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-		2579	2	65	9	N	59	2	8			127
08	2635	N	2233	-0-	-402	-0-		2198	2	35	9	N	32	98	1	1	8	60
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-		2230	2	56	9	N	51	1	8			110
10	2635	N	2362	-0-	-273	-0-		2332	2	30	9	N	27	59	1			78
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-		2268	2	32	9	N	29					107
12	2356	N	2191	-0-	-165	-0-		2160	2	31	9	N	28	56	1	2	8	77

TOTAL GAS PROD: 28,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5642	X	4842	-0-	-800	-0-	4810	2	32	9	N	29	110	1			51
02	5096	X	4101	-0-	-995	-0-	4049	2	52	9	N	47					98
03	5828	X	3717	-0-	-2111	-0-	3677	2	40	9	N	36					134
04	5640	X	4205	-0-	-1435	-0-	4199	2	6	9	N	5	86	1			53
05	5828	X	4026	-0-	-1802	-0-	4005	2	21	9	N	19					72
06	4290	X	4209	-0-	-81	-0-	4128	2	81	9	N	74					146
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	4191	2	51	9	N	46					192
08	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	3924	2	54	9	N	49	176	1			65
09	4200	X	3479	-0-	-721	-0-	3440	2	39	9	N	35					100
10	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	3554	2	32	9	N	29	33	1			96
11	4200	X	2795	-0-	-1405	-0-	2787	2	8	9	N	7					103
12	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3512	2	31	9	N	28					131

TOTAL GAS PROD: 46,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3778	2	17	9	N	15					230
02	3388	X	3147	-0-	-241	-0-	3083	2	64	9	N	58					288
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4089	2	30	9	N	27	185	1			130
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3911	2	47	9	N	43	108	1			65
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4050	2	42	9	N	38					103
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3840	2	52	9	N	47					150
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4036	2	48	9	N	44					194
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3779	2	43	9	N	39	177	1			56
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3570	2	37	9	N	34					90
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	2	31	9	N	28					118
11	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2626	2	30	9	N	27	1	8			144
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4082	2	45	9	N	41	92	1	2	8	91

TOTAL GAS PROD: 45,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	468	-0-	-927	-0-	444	2	24	9	N	22					144
02	700	N	278	-0-	-422	-0-	274	2	4	9	N	4					148
03	2077	N	362	-0-	-1715	-0-	353	2	9	9	N	8					156
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	353	2	12	9	N	11	30	1			137
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	494	2	30	9	N	27					164
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	454	2	23	9	N	21					185
07	372	N	14	-0-	-358	-0-	13	2	1	9	N	1	79	1			107
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					107
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					107
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3	87	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

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	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1319	2	36	9	N	33					135
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1366	2	43	9	N	39					174
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1276	2	39	9	N	35	194	1			15
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1277	2	36	9	N	33					48
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1342	2	41	9	N	37					85
06	1260	N	916	-0-	-344	-0-	895	2	21	9	N	19					104
07	1364	N	757	-0-	-607	-0-	750	2	7	9	N	6					110
08	1395	N	358	-0-	-1037	-0-	350	2	8	9	N	7					117
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					117
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	92	1			25
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3438	2	8	9	N	7					73
02	2800	X	2769	-0-	-31	-0-	2747	2	22	9	N	20					93
03	3100	X	1551	-0-	-1549	-0-	1545	2	6	9	N	5					98
04	3000	X	1050	-0-	-1950	-0-	1050	2			N	-0-					98
05	3100	X	1387	-0-	-1713	-0-	1381	2	6	9	N	5					103
06	3000	X	939	-0-	-2061	-0-	933	2	6	9	N	5					108
07	3069	X	932	-0-	-2137	-0-	932	2			N	-0-					108
08	1550	X	887	-0-	-663	-0-	884	2	3	9	N	3	30	1			81
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	821	2			N	-0-					81
10	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					81
11	870	N	444	-0-	-426	-0-	444	2			N	-0-					81
12	837	N	74	-0-	-763	-0-	74	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3416	2	69	9	N	63					189
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2748	2	46	9	N	42	1	8			230
03	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	2604	2	94	9	N	85	181	1			134
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3412	2	50	9	N	45	61	1			118
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3475	2	52	9	N	47	82	1			83
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3316	2	42	9	N	38					121
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3404	2	57	9	N	52	1	8			172
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3551	2	90	9	N	82	186	1			68
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	N	40					108
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3089	2	62	9	N	56					164
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3233	2	35	9	N	32	1	8			195
*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3183	2	53	9	N	48	172	1	1	8	70

TOTAL GAS PROD: 39,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2088	2	24	9	N	22	48	1			79
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1951	2	42	9	N	38					117
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2180	2	29	9	N	26	1	8			142
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1879	2	7	9	N	6					148
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2197	2	31	9	N	28					176
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2	24	9	N	22	155	1			43
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1714	2	34	9	N	31					74
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15					89
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2	9	9	N	8					97
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3	55	1			45
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	N	14					59
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9					68

TOTAL GAS PROD: 21,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					109
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					109
03	2015	X	1455	-0-	-560	-0-	1455	2			N	-0-					109
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					109
05	3100	N	3522	-0-	422	422	3521	2	1	9	N	1					110
06	1805	N	1383	-0-	-422	-0-	1383	2			N	-0-					110
07	3100	N	3688	-0-	588	588	3626	2	62	9	N	56	1	8			165
08	3461	X	2873	-0-	-588	-0-	2806	2	67	9	N	61					226
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2545	2	41	9	N	37	178	1			85
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2522	2	65	9	N	59	51	1			93
11	1950	X	1573	-0-	-377	-0-	1551	2	22	9	N	20					113
12	2015	X	1507	-0-	-508	-0-	1486	2	21	9	N	19	74	1			58

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4347	2	9	9	N	8					138
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4141	2	70	9	N	64					202
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4000	2	89	9	N	81	189	1			94
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4071	2	11	9	N	10					104
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3956	2	17	9	N	15	91	1			28
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3452	2	59	9	N	54					82
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4551	2	36	9	N	33	3	8			112
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3834	2	61	9	N	55					167
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3643	2	43	9	N	39	171	1	1	8	34
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4406	2	56	9	N	51					85
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3099	2	8	9	N	7					92
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3789	2	21	9	N	19	3	8			108

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					183
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					183
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3480	2	2	9	N	2					185
04	2430	X	1961	-0-	-469	-0-	1959	2	2	9	N	2	76	1			111
05	2511	X	1730	-0-	-781	-0-	1730	2			N	-0-	33	1			78
06	2430	X	54	-0-	-2376	-0-	54	2			N	-0-					78
07	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	15	2			N	-0-					78
08	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			N	-0-					78
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					78
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					78
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3835	2	87	9	N	79					216
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2797	2	78	9	N	71					287
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2935	2	42	9	N	38	190	1			135
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3670	2	97	9	N	88	107	1			116
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3802	2	32	9	N	29	95	1			50
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3623	2	121	9	N	110	61	1			99
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3663	2	89	9	N	81	1	8			179
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3452	2	95	9	N	86	174	1			91
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3474	2	68	9	N	62					153
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3618	2	55	9	N	50					203
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3379	2	42	9	N	38					241
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3493	2	87	9	N	79	2	8			318

TOTAL GAS PROD: 42,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1118	-0-	-1083	-0-	1110	2	8	9	N	7					45
02	1680	X	983	-0-	-697	-0-	983	2			N	-0-					45
03	1333	N	556	-0-	-777	-0-	556	2			N	-0-					45
04	1080	N	736	-0-	-344	-0-	736	2			N	-0-					45
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					45
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3					48
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2	9	N	2					50
08	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					50
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	632	2	9	9	N	8					58
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					58
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					58
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4183	2	61	9	N	55	125	1			68
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2835	2	24	9	N	22					90
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4509	2	106	9	N	96					186
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4751	2	12	9	N	11					197
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4505	2	50	9	N	45	116	1			126
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4129	2	30	9	N	27					153
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3982	2	34	9	N	31					184
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4408	2	23	9	N	21	135	1			70
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3704	2	32	9	N	29					99
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3894	2	39	9	N	35	37	1			97
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3568	2	14	9	N	13					110
*12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3891	2	28	9	N	25	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 48,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6707	2	43	9	N	39	83	1			82
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6239	2	87	9	N	79					161
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5964	2	23	9	N	21					182
04	2940	X	2089	-0-	-851	-0-	2058	2	31	9	N	28	87	1			123
05	3038	X	1814	-0-	-1224	-0-	1814	2			N	-0-					123
06	2940	X	1808	-0-	-1132	-0-	1793	2	15	9	N	14					137
07	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	2293	2	12	9	N	11					148
08	3038	X	2042	-0-	-996	-0-	2036	2	6	9	N	5					153
09	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	1726	2	6	9	N	5					158
10	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	1899	2	46	9	N	42	147	1			53
11	2220	X	1802	-0-	-418	-0-	1792	2	10	9	N	9					62
12	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1504	2	19	9	N	17	2	8			77

TOTAL GAS PROD: 36,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25161	-0-	-42	-0-	24685	2	476	9	N	433	360	1			378
02	22764	X	15707	-0-	-7057	-0-	15451	2	256	9	N	233	358	1			253
03	25203	X	22420	-0-	-2783	-0-	22093	2	327	9	N	297	347	1	2	8	201
04	24360	X	20265	-0-	-4095	-0-	20168	2	97	9	N	88	165	1			124
05	25172	X	19890	-0-	-5282	-0-	19490	2	400	9	N	364	367	1			121
06	21690	X	18167	-0-	-3523	-0-	17817	2	350	9	N	318	336	1			103
07	22413	X	17872	-0-	-4541	-0-	17536	2	336	9	N	305	152	1	3	8	253
08	22413	X	16816	-0-	-5597	-0-	16552	2	264	9	N	240	261	1	1	8	231
09	20280	X	15505	-0-	-4775	-0-	15233	2	272	9	N	247	358	1	1	8	119
10	19902	X	16673	-0-	-3229	-0-	16330	2	343	9	N	312	260	1			171
11	18180	X	15781	-0-	-2399	-0-	15568	2	213	9	N	194	157	1	1	8	207
*12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	14940	2	299	9	N	272	232	1	2	8	245

TOTAL GAS PROD: 219,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

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	41416	X	36501	-0-	-4915	-0-	35810	2	691	9	N	628	950	1	1	8	320
02	37408	X	31220	-0-	-6188	-0-	30751	2	469	9	N	426	369	1			377
03	41416	X	35580	-0-	-5836	-0-	35022	2	558	9	N	507	724	1			160
04	38460	X	34453	-0-	-4007	-0-	33866	2	587	9	N	534	538	1			156
05	37138	X	34632	-0-	-2506	-0-	34027	2	605	9	N	550	371	1			335
06	34050	X	33189	-0-	-861	-0-	32693	2	496	9	N	451	551	1			235
07	35185	X	33761	-0-	-1424	-0-	33232	2	529	9	N	481	549	1	2	8	165
08	35185	X	32725	-0-	-2460	-0-	32251	2	474	9	N	431	357	1	1	8	238
09	34050	X	31681	-0-	-2369	-0-	31193	2	488	9	N	444	536	1	2	8	144
10	34627	X	31817	-0-	-2810	-0-	31313	2	504	9	N	458	474	1			128
11	33180	X	27631	-0-	-5549	-0-	27292	2	339	9	N	308	349	1			87
12	32798	X	29157	-0-	-3641	-0-	28641	2	516	9	N	469	362	1	2	8	192

TOTAL GAS PROD: 392,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,687

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73089	X	73089	-0-	-0-	-0-	70984	2	2105	9	N	1914	2424	1			764
02	66211	X	66211	-0-	-0-	-0-	64613	2	1598	9	N	1453	1301	1	4	8	912
03	69247	X	69247	-0-	-0-	-0-	67543	2	1704	9	N	1549	1972	1			489
04	66768	X	66768	-0-	-0-	-0-	64949	2	1819	9	N	1654	1626	1			517
05	66582	X	66582	-0-	-0-	-0-	64767	2	1815	9	N	1650	1632	1			535
06	63494	X	63494	-0-	-0-	-0-	61888	2	1606	9	N	1460	1434	1			561
07	63600	X	63600	-0-	-0-	-0-	62025	2	1575	9	N	1432	1275	1	3	8	715
08	62710	X	62710	-0-	-0-	-0-	61006	2	1704	9	N	1549	1812	1	1	8	451
09	59922	X	59922	-0-	-0-	-0-	58521	2	1401	9	N	1274	1194	1	2	8	529
10	60030	X	60030	-0-	-0-	-0-	58660	2	1370	9	N	1245	1443	1			331
11	54746	X	54746	-0-	-0-	-0-	53552	2	1194	9	N	1085	1092	1	3	8	321
*12	55557	X	55557	-0-	-0-	-0-	54693	2	864	9	N	785	744	1	6	8	356

TOTAL GAS PROD: 761,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,050

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14367	-0-	-1877	-0-	14037	2	330	9	N	300					552
02	14672	X	12893	-0-	-1779	-0-	12660	2	233	9	N	212	544	1			220
03	16120	X	14117	-0-	-2003	-0-	13780	2	337	9	N	306	357	1			169
04	14790	X	13626	-0-	-1164	-0-	13298	2	328	9	N	298	178	1			289
05	15283	X	13118	-0-	-2165	-0-	12800	2	318	9	N	289	358	1			220
06	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12379	2	288	9	N	262	371	1			111
07	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12738	2	272	9	N	247	153	1	2	8	203
08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14166	2	316	9	N	287	366	1	1	8	123
09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	13836	2	343	9	N	312	342	1	1	8	92
10	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14355	2	363	9	N	330	363	1			59
11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15138	2	353	9	N	321	180	1			200
*12	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14498	2	293	9	N	266	344	1	1	8	121

TOTAL GAS PROD: 167,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 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	32302	X	25497	-0-	-6805	-0-	24781	2	716	9	N	651	1080	1			256
02	29176	X	22013	-0-	-7163	-0-	21335	2	678	9	N	616	547	1			325
03	30039	X	22611	-0-	-7428	-0-	21852	2	759	9	N	690	708	1			307
04	27990	X	22886	-0-	-5104	-0-	22148	2	738	9	N	671	710	1			268
05	26970	X	22220	-0-	-4750	-0-	21535	2	685	9	N	623	742	1			149
06	23400	X	20244	-0-	-3156	-0-	19674	2	570	9	N	518	522	1			145
07	24180	X	20014	-0-	-4166	-0-	19416	2	598	9	N	544	367	1	1	8	321
08	23653	X	19059	-0-	-4594	-0-	18578	2	481	9	N	437	540	1			218
09	22890	X	18571	-0-	-4319	-0-	17974	2	597	9	N	543	551	1			210
10	22227	X	18112	-0-	-4115	-0-	17597	2	515	9	N	468	551	1			127
11	20250	X	13694	-0-	-6556	-0-	13307	2	387	9	N	352	183	1			296
12	18631	X	16271	-0-	-2360	-0-	15836	2	435	9	N	395	550	1			141

TOTAL GAS PROD: 241,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,508

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRITT -6- WELL #: 2 RRCID -> 150084 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12144 - 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	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	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

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

ELMORE 32 WELL #: 4 RRCID -> 201516 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12092 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

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

BRITT 5 WELL #: 3 RRCID -> 219131 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12208 - 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	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	47	82	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - P&A 06/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	8			112
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	3			Y	-0-					112
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					112
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					112
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					112
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					112
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					112
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					112
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					112
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					112
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					112
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -7- WELL #: 1 RRCID -> 086356 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12354 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-	107	1			16
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	2	134	9	N	122					138
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					138
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	2	228	9	N	207	323	1			22
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	2	80	9	N	73					95
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	2	83	9	N	75					170
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	66	141	1			95
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	78	148	1			25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	25					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					78
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					78
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					78
05	589	N	94	-0-	-495	-0-	94	2			N	-0-					78
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					78
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					78
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					78
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					78
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					78
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					78
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
12	P&A COND	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1349	2			N	-0-					33
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					33
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					33
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					33
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					33
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					33
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					33
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2197	2	56	9	N	51					84
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					84
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					84
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2016	2	17	9	N	15					99
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1962	2	37	9	N	34					119

TOTAL GAS PROD: 23,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1671	2	138	9	N	125					239
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	184	1			57
03	1984	N	1180	-0-	-804	-0-	1155	2	25	9	N	23					80
04	1740	N	815	-0-	-925	-0-	796	2	19	9	N	17					97
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1954	2	14	9	N	13					110
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1911	2	107	9	N	97					207
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1488	2	22	9	N	20	195	1			32
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1885	2	68	9	N	62					94
09	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	1551	2	53	9	N	48					142
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1687	2	46	9	N	42					184
11	1890	N	1285	-0-	-605	-0-	1285	2			N	-0-	161	1			23
12	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1432	2	11	9	N	10					34

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	827	2	89	9	N	81	175	1			57
02	700	N	259	-0-	-441	-0-	233	2	26	9	N	24					81
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	542	2	31	9	N	28					109
04	900	N	590	-0-	-310	-0-	590	2			N	-0-					109
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					111
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					111
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					111
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11					122
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	645	2	4	9	N	4					126
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	688	2	109	9	N	99					225
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	766	2	23	9	N	21	188	1			58
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	523	2	72	9	N	65					123

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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

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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2694	2	3	9	N	3					80
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					80
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					80
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					80
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					80
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					80
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					80
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3234	2	40	9	N	36					116
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					116
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					116
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					116
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 37,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

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	1054	N	575	-0-	-479	-0-	550	2	25	9	N	23					197
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	322	2	22	9	N	20	204	1			13
03	1271	N	809	-0-	-462	-0-	748	2	61	9	N	55					68
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	696	2	45	9	N	41					109
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	754	2	56	9	N	51					160
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	686	2	44	9	N	40					200
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	599	2	33	9	N	30	199	1			31
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	889	2	46	9	N	42					73
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	843	2	52	9	N	47					120
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	763	2	42	9	N	38					158
11	900	N	626	-0-	-274	-0-	595	2	31	9	N	28					186
12	930	N	549	-0-	-381	-0-	506	2	43	9	N	39	183	1			42

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					188
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					188
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-	173	1			15
04	1140	N	900	-0-	-240	-0-	886	2	14	9	N	13					28
05	2294	N	1041	-0-	-1253	-0-	986	2	55	9	N	50					78
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	828	2	30	9	N	27					105
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	909	2	74	9	N	67	110	1			62
08	1054	N	810	-0-	-244	-0-	793	2	17	9	N	15					77
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	848	2	52	9	N	47					124
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	944	2	40	9	N	36					160
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12					172
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	2	9	9	N	8					183

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	311	-0-	-526	-0-	311	3			N	-0-					190
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	306	3	29	9	N	26	164	1			52
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	3			N	-0-					52
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	860	3	133	9	N	121					173
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					175
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					175
07	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	3			N	-0-					175
08	1395	N	662	-0-	-733	-0-	661	3	1	9	N	1	104	1			72
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					72
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					72
11	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	3			N	-0-					72
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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-

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	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	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	14B	DENY	-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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	216	2			N	-0-					39
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					39
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					39
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					39
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					39
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					39
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					39
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					39
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					39
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2953	2	111	9	N	101					186
02	2436	X	2333	-0-	-103	-0-	2294	2	39	9	N	35	175	1			46
03	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2614	2	34	9	N	31					77
04	2970	X	2388	-0-	-582	-0-	2388	2			N	-0-					77
05	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	2428	2	46	9	N	42					119
06	2970	X	2372	-0-	-598	-0-	2372	2			N	-0-					119
07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	2463	2	39	9	N	35	58	1			96
08	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-					96
09	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	1640	2	25	9	N	23	77	1			42
10	2511	X	858	-0-	-1653	-0-	858	2			N	-0-					42
11	2430	X	821	-0-	-1609	-0-	798	2	23	9	N	21					63
12	1457	N	498	-0-	-959	-0-	498	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 24,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2677	2	67	9	N	61	187	1			15
02	2464	X	2307	-0-	-157	-0-	2252	2	55	9	N	50					65
03	2728	X	2719	-0-	-9	-0-	2635	2	84	9	N	76					141
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2466	2	43	9	N	39	165	1			15
05	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2330	2	100	9	N	91					106
06	2640	N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					106
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2443	2	97	9	N	88	140	1			54
08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2417	2			N	-0-					54
09	2310	N	1891	-0-	-419	-0-	1833	2	58	9	N	53					107
10	2542	N	1873	-0-	-669	-0-	1852	2	21	9	N	19					126
11	2340	N	1381	-0-	-959	-0-	1381	2			N	-0-					126
12	1953	N	1153	-0-	-800	-0-	1153	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 26,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 7 WELL #: 6 RRCID -> 213376 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12132 - 12783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2190	-0-	-693	-0-	2150	2	40	9	N	36	182	1			73
02	2464	X	1550	-0-	-914	-0-	1529	2	21	9	N	19					92
03	2728	X	1769	-0-	-959	-0-	1762	2	7	9	N	6					98
04	2640	X	1723	-0-	-917	-0-	1684	2	39	9	N	35					133
05	2201	X	1454	-0-	-747	-0-	1419	2	35	9	N	32					165
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1602	2	39	9	N	35	161	1			39
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2575	2	328	9	N	298	187	1			150
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2842	2	144	9	N	131					281
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2573	2	12	9	N	11	167	1			125
10	2914	X	2504	-0-	-410	-0-	2460	2	44	9	N	40					165
11	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	2150	2	4	9	N	4					169
12	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

LINN OPERATING, INC. 501545
REED WELL #: 2 RRCID -> 127626 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12432 - 12506

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - PLUGGED 01/17/14

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

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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					33
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	678	2			N	-0-					33
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	819	2	12	9	N	11					44
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					44
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					45
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					45
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	992	2	43	9	N	39					84
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2	67	1			19
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	971	2	54	9	N	49					68
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	971	2	37	9	N	34	2	8			100
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	861	2	26	9	N	24					124
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	906	2	33	9	N	30	96	1			58

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10745	-0-	-2771	-0-	1350	1	9191	2	N	185	184	1	4	8	239
							204	9									
02	13020	X	13007	-0-	-13	-0-	1201	1	11575	2	N	210	184	1	1	8	264
							231	9									
03	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	1320	1	13369	2	N	226	367	1			123
							249	9									
04	13950	X	12800	-0-	-1150	-0-	1006	1	11540	2	N	231	187	1	2	8	165
							254	9									
05	14415	X	12509	-0-	-1906	-0-	1100	1	11138	2	N	246	184	1			227
							271	9									
06	12030	X	11722	-0-	-308	-0-	1127	1	10349	2	N	224	184	1	5	8	262
							246	9									
07	12431	X	12129	-0-	-302	-0-	1183	1	10711	2	N	214	359	1	2	8	115
							235	9									
08	12431	X	11747	-0-	-684	-0-	1167	1	10367	2	N	194	181	1			128
							213	9									
09	12030	X	11068	-0-	-962	-0-	1146	1	9715	2	N	188	182	1			134
							207	9									
10	12431	X	11316	-0-	-1115	-0-	1184	1	9901	2	N	210	170	1			174
							231	9									
11	11730	X	10821	-0-	-909	-0-	1403	1	9266	2	N	138	198	1			114
							152	9									
*12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	1496	1	9465	2	N	163	177	1	1	8	99
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 143,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	49386	-0-	49386	4438556	966 141	1 9	48279	2	N	128	175	1	32	8	85
02	0	Z	43474	-0-	43474	4482030	873 110	1 9	42491	2	N	100	14	8			171
03	0	Z	47212	-0-	47212	4529242	910 121	1 9	46181	2	N	110	180	1	19	8	82
04	0	Z	44005	-0-	44005	4573247	513 131	1 9	43361	2	N	119	32	8			169
05	0	Z	44116	-0-	44116	4617363	530 101	1 9	43485	2	N	92	180	1	4	8	77
06	0	Z	41443	-0-	41443	4658806	513 124	1 9	40806	2	N	113	32	8			158
07	0	Z	41594	-0-	41594	4700400	530 111	1 9	40953	2	N	101	181	1	14	8	64
08	0	Z	40894	-0-	40894	4741294	699 88	1 9	40107	2	N	80					144
09	0	Z	38742	-0-	38742	4780036	640 81	1 9	38021	2	N	74	175	1	2	8	41
10	0	Z	38862	-0-	38862	4818898	530 98	1 9	38234	2	N	89	5	8			125
11	0	Z	38050	-0-	38050	4856948	921 80	1 9	37049	2	N	73	4	8			194
12	0	Z	38752	-0-	38752	4895700	966 99	1 9	37687	2	N	90	177	1	15	8	92

TOTAL GAS PROD: 506,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	64984	-0-	64984	613762	1402 972	1 9	62610	2	N	884	895	1	25	8	290
02	0	W	57300	-0-	57300	671062	1267 516	1 9	55517	2	N	469	546	1	11	8	202
03	0	W	60840	-0-	60840	731902	1290 790	1 9	58760	2	N	718	720	1	15	8	185
04	0	W	59302	-0-	59302	791204	513 933	1 9	57856	2	N	848	726	1	31	8	276
05	0	W	59677	-0-	59677	850881	530 816	1 9	58331	2	N	742	883	1	3	8	132
06	0	W	55821	-0-	55821	906702	513 770	1 9	54538	2	N	700	544	1	29	8	259
07	0	W	56910	-0-	56910	963612	530 779	1 9	55601	2	N	708	717	1	11	8	239
08	0	W	55500	-0-	55500	1019112	769 702	1 9	54029	2	N	638	715	1			162
09	0	W	53037	-0-	53037	1072149	1042 696	1 9	51299	2	N	633	532	1	4	8	259
10	0	W	53179	-0-	53179	1125328	530 722	1 9	51927	2	N	656	524	1	2	8	389
11	1176941	X	51613	-0-	-1125328	-0-	1301 583	1 9	49729	2	N	530	551	1	2	8	366
12	56916	X	52062	-0-	-4854	-0-	1402 582	1 9	50078	2	N	529	711	1	12	8	172

TOTAL GAS PROD: 680,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,055

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

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

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
BRITT, THOMAS WELL #: 106 RRCID -> 126074 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12244 - 12750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

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

BRITT -9- WELL #: 2 RRCID -> 126214 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12455 - 12500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	149	1	3039	2	N	93					144
							102	9									
02	2800	X	2475	-0-	-325	-0-	14	1	2461	2	N	-0-					144
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3121	2	88	9	N	80	181	1			43
04	3000	X	2989	-0-	-11	-0-	2989	2			N	-0-					43
05	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					43
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2959	2	55	9	N	50					93
07	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	2			N	-0-					93
08	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	3022	2			N	-0-					93
09	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2879	2	62	9	N	56					149
10	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					149
11	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	2605	2			N	-0-					149
12	3038	N	2661	-0-	-377	-0-	2592	2	69	9	N	63	192	1			20

TOTAL GAS PROD: 35,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		4721	-0-	4721	9372	149	1	4495	2	N	70	181	1			42
							77	9									
02	13266	X	3894	-0-	-9372	-0-	14	1	3880	2	N	-0-					42
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					42
04	4560	X	4277	-0-	-283	-0-	4277	2			N	-0-					42
05	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4553	2	36	9	N	33					75
06	4560	X	4257	-0-	-303	-0-	4257	2			N	-0-					75
07	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	4374	2			N	-0-					75
08	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	4309	2			N	-0-					75
09	4440	X	4188	-0-	-252	-0-	4072	2	116	9	N	105					180
10	4588	X	4239	-0-	-349	-0-	4167	2	72	9	N	65	183	1			62
11	4260	X	3696	-0-	-564	-0-	3696	2			N	-0-					62
12	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	3636	2	41	9	N	37					99

TOTAL GAS PROD: 50,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

ALPAR (ST. LOUIS) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3608	-0-	-112	-0-	10	1	3544	2	N	49	175	1			15
							54	9									
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	10	1	3193	2	N	-0-					15
03	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	10	1	3583	2	N	-0-					15
04	3570	X	3493	-0-	-77	-0-	10	1	3468	2	N	14					29
							15	9									
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	10	1	3655	2	N	-0-					29
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	10	1	3528	2	N	-0-					29
07	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	10	1	3177	2	N	-0-					29
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	10	1	3730	2	N	-0-					29
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	10	1	3519	2	N	-0-					29
10	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	10	1	3570	2	N	-0-					29
11	3510	X	3249	-0-	-261	-0-	10	1	3239	2	N	-0-					29
*12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	10	1	2837	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 41,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SANTA FE WELL #: 2110 RRCID -> 160539 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8224 - 8438

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		278	-0-	278	278	10	1	268	2	N	-0-					6
06	14B2 EXT		270	-0-	270	548	10	1	260	2	N	-0-					6
07	14B2 EXT		132	-0-	132	680	10	1	122	2	N	-0-					6
08	14B2 EXT		141	-0-	141	821	10	1	131	2	N	-0-					6
09	14B2 EXT		95	-0-	95	916	10	1	85	2	N	-0-					6
10	1032	X	116	-0-	-916	-0-	10	1	106	2	N	-0-					6
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					6
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					17
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					17
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					17
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					17
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					17
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					17
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-	17	5			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	307	2	19	9	N	17					17
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	55					223
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1525	2	44	9	N	40	176	1			87
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1578	2	28	9	N	25					112
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	2	6	9	N	5					117
05	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1461	2	31	9	N	28					145
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	N	30					175
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1581	2	72	9	N	65	177	1			63
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1606	2	39	9	N	35					98
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	N	24					122
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1719	2	44	9	N	40					162
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1656	2	23	9	N	21					183
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1681	2	48	9	N	44					227

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2334	2	85	9	N	77	164	1			32
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					32
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					32
04	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	2040	2			N	-0-					32
05	2573	X	1399	-0-	-1174	-0-	1399	2			N	-0-					32
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					32
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					32
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					49
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					49
03	496	X	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					49
04	510	X	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					49
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					49
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					49
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					49
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					49
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					49
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					49
11	570	X	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					49
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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
LINN OPERATING, INC. 501545
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	5797	X	4313	-0-	-1484	-0-	4313	2			N	-0-					29
02	5040	X	3660	-0-	-1380	-0-	3660	2			N	-0-					29
03	5084	X	3316	-0-	-1768	-0-	3316	2			N	-0-					29
04	4440	X	3488	-0-	-952	-0-	3488	2			N	-0-					29
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	3591	2			N	-0-					29
06	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	3201	2			N	-0-					29
07	4061	X	3223	-0-	-838	-0-	3223	2			N	-0-					29
08	3596	X	2840	-0-	-756	-0-	2840	2			N	-0-					29
09	3480	X	2400	-0-	-1080	-0-	2400	2			N	-0-					29
10	3596	X	1830	-0-	-1766	-0-	1830	2			N	-0-					29
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					29
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 35,720 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	899	#	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					126
02	700	#	501	-0-	-199	-0-	500	3	1	4	N	-0-					126
03	930	#	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					126
04	900	#	764	-0-	-136	-0-	764	3			N	-0-					126
05	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					126
06	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					126
07	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1992	3	6	9	N	5					131
08	2015	#	1853	-0-	-162	-0-	1842	3	11	9	N	10					141
09	1950	#	1658	-0-	-292	-0-	1658	3			N	-0-					141
10	2015	#	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			N	-0-					141
*11	1950	#	1165	-0-	-785	-0-	1165	3			N	-0-					141
12	1984	#	1811	-0-	-173	-0-	1811	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					155
02	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	4	N	-0-					155
03	2005	R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					155
04	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					155
05	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					155
06	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					155
07	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					155
08	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					155
09	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					155
10	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					155
*11	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					155
*12	1696	R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558 #	465	-0-	-93	-0-	31	1	434	2	Y	-0-			-0-
02	448 #	443	-0-	-5	-0-	28	1	415	2	Y	-0-			-0-
03	434 #	294	-0-	-140	-0-	31	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	450 #	289	-0-	-161	-0-	30	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	496 #	299	-0-	-197	-0-	31	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	480 #	275	-0-	-205	-0-	30	1	245	2	Y	-0-			-0-
07	496 #	279	-0-	-217	-0-	31	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	31	1	244	2	Y	-0-			-0-
09	300 #	259	-0-	-41	-0-	30	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	310 #	266	-0-	-44	-0-	31	1	235	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	30	1	223	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	31	1	221	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 8206

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 #	-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 (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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	-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-

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

	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	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					49
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					49
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					49
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					49
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					49
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					49
09	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					49
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					49
11	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					49
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3					36
02	1764	#	1352	-0-	-412	-0-	1330	2	22	9	N	20					56
03	1953	#	1459	-0-	-494	-0-	1445	2	14	9	N	13					69
04	1890	#	1620	-0-	-270	-0-	1601	2	19	9	N	17					86
05	1581	#	1446	-0-	-135	-0-	1435	2	11	9	N	10					96
06	1440	#	1357	-0-	-83	-0-	1347	2	10	9	N	9					105
07	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1795	2	13	9	N	12	81	1			36
08	1674	#	1547	-0-	-127	-0-	1539	2	8	9	N	7					43
09	1620	#	1403	-0-	-217	-0-	1392	2	11	9	N	10					53
10	1798	#	1197	-0-	-601	-0-	1190	2	7	9	N	6					59
11	1740	#	1148	-0-	-592	-0-	1133	2	15	9	N	14					73
12	1798	#	1172	-0-	-626	-0-	1158	2	14	9	N	13					86

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					N	20	76	1			21
02	2240	#	1685	-0-	-555	-0-	1666	2	19	9	N	17					38
03	2480	#	1933	-0-	-547	-0-	1908	2	25	9	N	23					61
04	2400	#	2340	-0-	-60	-0-	2290	2	50	9	N	45	87	1			19
05	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2077	2	19	9	N	17					36
06	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	N	15					51
07	2418	#	2166	-0-	-252	-0-	2148	2	18	9	N	16					67
08	2418	#	2238	-0-	-180	-0-	2221	2	17	9	N	15					82
09	2340	#	2241	-0-	-99	-0-	2218	2	23	9	N	21	80	1			23
10	2170	#	1974	-0-	-196	-0-	1954	2	20	9	N	18					41
11	2160	#	2031	-0-	-129	-0-	2005	2	26	9	N	24					65
12	2325	#	1643	-0-	-682	-0-	1619	2	24	9	N	22					87

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2499	-0-	-570	-0-	27 1 33 9		2439	2	N	30	197	1			43
02	2772	#	2025	-0-	-747	-0-	19 1 35 9		1971	2	N	32					75
03	3069	#	2772	-0-	-297	-0-	28 1 68 9		2676	2	N	62					137
04	2970	#	2961	-0-	-9	-0-	30 1 56 9		2875	2	N	51					188
05	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	31 1 50 9		2964	2	N	45	190	1			43
06	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	30 1 54 9		2862	2	N	49					92
07	3069	#	3022	-0-	-47	-0-	31 1 66 9		2925	2	N	60					152
08	3069	#	2967	-0-	-102	-0-	31 1 56 9		2880	2	N	51					203
09	2970	#	2827	-0-	-143	-0-	30 1 51 9		2746	2	N	46	194	1			55
10	3038	#	2945	-0-	-93	-0-	31 1 58 9		2856	2	N	53					108
11	2940	#	2172	-0-	-768	-0-	23 1 37 9		2112	2	N	34					142
12	3007	#	2581	-0-	-426	-0-	29 1 44 9		2508	2	N	40					182

TOTAL GAS PROD: 32,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

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	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	N	-0-					62
02	1176	#	1007	-0-	-169	-0-	19	1	988	2	N	-0-					62
03	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	24	1	1155	2	N	3					65
							3	9									
04	1350	#	1287	-0-	-63	-0-	29	1	1255	2	N	3					68
							3	9									
05	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	5					73
							6	9									
06	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	4					77
							4	9									
07	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	-0-					77
08	1426	#	1384	-0-	-42	-0-	31	1	1353	2	N	-0-					77
09	1380	#	1349	-0-	-31	-0-	30	1	1319	2	N	-0-					77
10	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	1					78
							1	9									
11	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	30	1	1336	2	N	4					82
							4	9									
12	1395	#	1289	-0-	-106	-0-	29	1	1254	2	N	5					87
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					68
02	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					68
03	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	2			N	-0-					68
04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					68
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					68
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					68
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					68
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					68
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					68
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					68
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					68
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	761	2			N	-0-					100
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					100
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					100
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					100
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					100
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					100
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					100
08	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					100
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	403	2	21	9	N	19	96	1			23
10	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-					23
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					23
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1107	2	23	9	N	21					96
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1003	2	15	9	N	14					110
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1135	2	28	9	N	25					135
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1098	2	17	9	N	15					150
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					158
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1098	2	19	9	N	17					175
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	149	1			26
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	2	10	9	N	9					35
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30					65
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	N	8					73
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					91
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 13,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					130
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1939	2	23	9	N	21					151
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3606	2	88	9	N	80					231
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2736	2	68	9	N	62					293
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2256	2	48	9	N	44					337
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1989	2	36	9	N	33					370
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					370
08	3689	X	1619	-0-	-2070	-0-	1619	2			N	-0-					370
09	2790	X	1443	-0-	-1347	-0-	1443	2			N	-0-					370
10	DELQ	PR	2818	-0-	2818	2818	2818	2			N	-0-					370
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	778					N	NO RPT					370
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	778					N	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 18,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					131
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	N	11					142
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	N	14					156
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	2	10	9	N	9					165
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1105	2	48	9	N	44					209
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	621	2	30	9	N	27					236
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					242
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					242
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					242
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					242
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	5					198
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	69					267
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					267
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					267
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					267
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					297
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-		653	2	24	9	N	22					319
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-					319
*10	115	X	115	-0-	-0-	-0-		37	2	78	9	N	71					390
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					390
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	173						N	NO RPT					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	173						N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					60
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 159 WELL #: 3 RRCID -> 251681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11014 PERF. 8600 - 8622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		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
PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					172
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	-0-					172
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					172
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					172
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					172
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					172
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					172
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					172
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					172
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					172
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					172
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	483	1	7024	2	N	6					28
							7	9									
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	378	1	5406	2	N	6					34
							7	9									
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	483	1	7098	2	N	7					41
							8	9									
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	441	1	6456	2	N	4					45
							4	9									
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	504	1	7263	2	N	12					57
							13	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	504	1	7219	2	N	7					64
							8	9									
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	525	1	7671	2	N	31					95
							34	9									
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	525	1	7389	2	N	-0-					95
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	525	1	7224	2	N	-0-					95
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6788	2	23	9	N	21					116
*11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	225	1	7156	2	N	7					123
							8	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 81,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

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	4743	X	3853	-0-	-890	-0-	174	1	3672	2	N	6					152
							7	9									
02	4284	X	2995	-0-	-1289	-0-	138	1	2840	2	N	15					167
							17	9									
03	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	168	1	3472	2	N	24					191
							26	9									
04	3720	X	2703	-0-	-1017	-0-	138	1	2552	2	N	12					203
							13	9									
05	3844	X	1989	-0-	-1855	-0-	108	1	1878	2	N	3					206
							3	9									
06	3720	X	1711	-0-	-2009	-0-	126	1	1585	2	N	-0-					206
07	3658	X	1792	-0-	-1866	-0-	162	1	1630	2	N	-0-					206
08	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	126	1	3520	2	N	9					215
							10	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	144	1	4316	2	N	8					223
							9	9									
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	16	1			208
11	3540	X	2404	-0-	-1136	-0-	261	1	2135	2	N	7					215
							8	9									
12	4619	X	3364	-0-	-1255	-0-	3361	2	3	9	N	3					218

TOTAL GAS PROD: 32,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	14B DENY		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	899	X	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	784	X	480	-0-	-304	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	806	X	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	660	X	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	651	X	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	651	X	323	-0-	-328	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	630	X	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	651	X	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	630	X	444	-0-	-186	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	558	X	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	603	-0-	-0-	-0-	401	2	202	9	N	184	156	1			715
02	2800	N	5122	-0-	2322	2322	4863	2	259	9	N	235	156	1			794
03	3100	N	3170	-0-	70	2392	2904	2	266	9	N	242					1036
04	2682	N	290	-0-	-2392	-0-	290	2			N	-0-					1036
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					1036
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					1084
07	806	X	465	-0-	-341	-0-	71	2	394	9	N	358					1442
08	806	X	372	-0-	-434	-0-	314	2	58	9	N	53					1495
09	300	X	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					1495
10	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					1495
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1495
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1495

TOTAL GAS PROD: 10,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					433
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					433

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 9750 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			314
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

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

	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	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	474	557	1			662
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	359	1			498
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	632	338	1			792
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	701	540	1			953
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	356	1			698
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					798
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	549	1			538
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2940	2	502	9	N	456	536	1			458
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	2793	2	430	9	N	391	538	1			311
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3008	2	360	9	N	327	357	1			281
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,666

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

	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	2			N	-0-					171
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	2			N	-0-					171
03	0	W	1408	-0-	1408	1408	1408	2			N	-0-					171
04	0	W	1317	-0-	1317	2725	1317	2			N	-0-					171
05	1400	N	1341	-0-	-59	2666	1341	2			N	-0-					171
06	3000	N	1256	-0-	-1744	922	1256	2			N	-0-					171
07	2197	N	1275	-0-	-922	-0-	1275	2			N	-0-					171
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					171
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					171
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					171
11	1200	N	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-					171
12	1209	N	928	-0-	-281	-0-	928	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 14,832 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	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1081	2	9	9	N	8					155
02	2744	#	1022	-0-	-1722	-0-	1018	2	4	9	N	4					159
03	3038	#	1056	-0-	-1982	-0-	1048	2	8	9	N	7					166
04	846	R	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	N	11					177
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1078	2	9	9	N	8					185
06	1050	#	3	-0-	-1047	-0-	3	2			N	-0-					185
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					185
08	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					185
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					185
10	1085	#	326	-0-	-759	-0-	326	2			N	-0-					185
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					185
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
APACHE CORPORATION 027200
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	2852	X	1072	-0-	-1780	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2251	-0-	-213	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1819	-0-	-401	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1852	-0-	-1713	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2090	-0-	-850	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1423	-0-	-1615	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	16	-0-	-2924	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,213 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	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1181	-0-	-359	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1180	-0-	-350	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1302	-0-	-279	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1122	-0-	-408	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	921	-0-	-429	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1030	-0-	-396	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1000	-0-	-2565	-0-	1000	2			N	-0-					17
02	3052	X	28	-0-	-3024	-0-	28	2			N	-0-					17
03	3224	X	49	-0-	-3175	-0-	49	2			N	-0-					17
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					17
05	1860	X	13	-0-	-1847	-0-	13	2			N	-0-					17
06	960	X	38	-0-	-922	-0-	38	2			N	-0-					17
07	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					17
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3109	2			N	-0-					5
02	2464	X	1450	-0-	-1014	-0-	1450	2			N	-0-					5
03	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	1633	2			N	-0-					5
04	3000	X	1787	-0-	-1213	-0-	1787	2			N	-0-					5
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					5
06	3000	X	1886	-0-	-1114	-0-	1886	2			N	-0-					5
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					5
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-					5
09	3450	X	1810	-0-	-1640	-0-	1810	2			N	-0-					5
10	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	3558	2			N	-0-					5
11	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	2			N	-0-					5
12	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	2332	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					5
02	3108	X	977	-0-	-2131	-0-	977	2			N	-0-					5
03	3441	X	894	-0-	-2547	-0-	894	2			N	-0-					5
04	3330	X	1368	-0-	-1962	-0-	1368	2			N	-0-					5
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					5
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					5
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					5
08	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					5
09	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	2162	2			N	-0-					5
10	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	1931	2			N	-0-					5
11	2610	X	1583	-0-	-1027	-0-	1583	2			N	-0-					5
12	2604	X	1543	-0-	-1061	-0-	1543	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1036	-0-	-266	-0-	2	1	1034	3	N	-0-					84
02	1260	N	367	-0-	-893	-0-	8	1	357	3	N	-0-					84
							2	4									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1203	3	N	-0-					84
							3	4									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	3	N	-0-					84
							2	4									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	3	N	-0-					84
							2	4									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					84
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-	3	5			81
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					81
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1150	3	N	-0-					81
							2	4									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	32	1	1086	3	N	-0-					81
							1	4									
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	26	1	1019	3	N	-0-					81
							2	4									
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	27	1	1078	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,942 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 #: 62 RRCID -> 178008 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3418 - 3736

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

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

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

01	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	21	1	11333	3	N	-0-					-0-
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	292	1	7888	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	307	1	10419	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	320	1	10807	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	330	1	10685	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	277	1	10480	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	277	1	9034	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	330	1	10573	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	320	1	10255	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	277	1	10057	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	320	1	8185	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	271	1	8460	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 121,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH "B" UNIT 14 WELL #: 72 RRCID -> 192168 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4102 - 5300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

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 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	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	X	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	4	N	-0-					-0-
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 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	713	X	204	-0-	-509	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	465	X	436	-0-	-29	-0-	434	3	2	4	N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	347	-0-	-676	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	990	X	111	-0-	-879	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	167	-0-	-856	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	527	X	342	-0-	-185	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	510	X	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	341	X	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	X	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	3	1	4	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1257	-0-	-355	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	4	N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1022	-0-	-373	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1279	-0-	-85	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1250	-0-	-176	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-476	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	588	X	435	-0-	-153	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	4	N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	496	X	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	480	X	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	X	72	-0-	-424	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	372	X	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	480	X	179	-0-	-301	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	496	X	99	-0-	-397	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	480	X	51	-0-	-429	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	1204	-0-	-252	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	1334	3	1	4	N	-0-					-0-
04	1530	X	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1221	-0-	-236	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1170	-0-	-163	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1294	-0-	-146	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1100	-0-	-340	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,162 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1448	-0-	-400	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	2001	3	1	4	N	-0-					-0-
04	2250	X	1838	-0-	-412	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1528	-0-	-797	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1642	-0-	-373	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1669	-0-	-221	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2004	-0-	-228	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,218 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	X	91	-0-	-217	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	341	X	131	-0-	-210	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	330	X	69	-0-	-261	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	186	X	111	-0-	-75	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	390	X	142	-0-	-248	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	403	X	169	-0-	-234	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	390	X	51	-0-	-339	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	217	X	77	-0-	-140	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,764 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	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	4	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	4	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	4	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	4	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	4	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	11	1	2	4	N	-0-					-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	8	1	2	4	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	4	N	-0-					-0-
*11	13	N	9	-0-	-4	-0-	7	1	2	4	N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	7	1	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1248	-0-	-953	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	957	-0-	-283	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	380	-0-	-1232	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	124	X	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-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: 44 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 #: 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	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1335	-0-	-1035	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1314	-0-	-980	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	645	-0-	-2424	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	590	-0-	-2380	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1751	-0-	-512	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1718	-0-	-382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	713	X	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	660	X	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	744	X	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	744	X	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	540	X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	558	X	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		45	-0-	45	72	45	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		39	-0-	39	111	39	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		44	-0-	44	155	44	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		31	-0-	31	186	31	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
06	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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

	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	3875	X	3409	-0-	-466	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3006	-0-	-802	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3690	-0-	-270	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2793	-0-	-896	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	2803	-0-	-3467	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	1750	-0-	-4729	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			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: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3440 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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 #: 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					7
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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 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	4278	X	2916	-0-	-1362	-0-	2916	2			N	-0-					262
02	3864	X	2564	-0-	-1300	-0-	2561	2	3	9	N	3	183	1			82
03	4278	X	3032	-0-	-1246	-0-	2881	2	151	9	N	137					219
04	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2922	2	9	9	N	8					227
05	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3105	2	4	9	N	4					231
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3105	2	46	9	N	42	178	1			95
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	2	74	9	N	67					162
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	69					231
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3175	2	78	9	N	71	185	1			117
10	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2912	2	48	9	N	44					161
11	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3007	2	122	9	N	111					272
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 30,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3690 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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-

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	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-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
LINN OPERATING, INC. 501545
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	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18816	2	39	9	N	35					113
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16682	2	66	9	N	60					173
03	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	18620	2	55	9	N	50					223
04	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	434	1	17757	2	N	56	183	1			96
							62	9									
05	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	1496	1	15900	2	N	45					141
							50	9									
06	17970	X	1984	-0-	-15986	-0-	1448	1	536	2	N	-0-					141
07	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	1496	1	17361	2	N	45					186
							50	9									
08	18569	X	17998	-0-	-571	-0-	145	1	17805	2	N	44					230
							48	9									
09	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	-0-	181	1			49
10	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-					49
*11	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	-0-					49
12	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 128,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	374	1	6923	2	N	14					69
							15	9									
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	338	1	6058	2	N	8					77
							9	9									
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	374	1	6920	2	N	15					92
							17	9									
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	48	1	6393	2	N	5					97
							6	9									
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	9	N	17					114
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6282	2	17	9	N	15					129
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	209	1	6545	2	N	10					139
							11	9									
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	379	1	6437	2	N	12	124	1			27
							13	9									
09	6420	X	6220	-0-	-200	-0-	6206	2	14	9	N	13					40
10	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	6429	2	6	9	N	5					45
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	253	1	6267	2	N	14					59
							15	9									
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	374	1	6433	2	N	11					70
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 79,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2538	-0-	2538	2538	2538	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5718	-0-	5718	8256	5718	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3150	-0-	3150	11406	3150	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2317	-0-	2317	13723	2317	2			N	-0-					-0-
09	15399	X	1676	-0-	-13723	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1249	-0-	-2843	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1172	-0-	-2788	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1221	-0-	-1135	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,041 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	520	2			N	-0-					56
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					56
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					56
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					56
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					56
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					56
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 2,985 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			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

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-	63	1			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	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3972	3			N	-0-					40
02	4228	X	2515	-0-	-1713	-0-	2515	3			N	-0-					40
03	4650	X	3484	-0-	-1166	-0-	3484	3			N	-0-					40
04	4500	X	3283	-0-	-1217	-0-	3283	3			N	-0-					40
05	4650	X	3267	-0-	-1383	-0-	3267	3			N	-0-					40
06	3840	X	3056	-0-	-784	-0-	3056	3			N	-0-					40
07	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	2727	3			N	-0-					40
08	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	3110	3			N	-0-					40
09	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	3006	3			N	-0-					40
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					40
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					40
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2130	-0-	-226	-0-	2130	3			N	-0-					60
02	2128	X	1776	-0-	-352	-0-	1776	3			N	-0-					60
03	2232	X	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					60
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					60
05	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	2092	3			N	-0-					60
06	2070	X	1910	-0-	-160	-0-	1910	3			N	-0-					60
07	2170	X	1420	-0-	-750	-0-	1420	3			N	-0-					60
08	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	3			N	-0-					60
09	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	2019	3			N	-0-					60
10	2077	X	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					60
11	1980	X	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					60
12	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	74	1	223	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	67	1	194	3	N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	74	1	175	3	N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	72	1	205	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	74	1	246	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	72	1	207	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	74	1	214	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	74	1	375	3	N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	72	1	178	3	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	74	1	185	3	N	-0-					-0-
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	72	1	122	3	N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	74	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-3	-0-	10	1	948	2	N	-0-					185
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	10	1	812	2	N	-0-					185
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	10	1	894	2	N	-0-					185
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	10	1	876	2	N	-0-					185
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	828	2	N	-0-					185
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	10	1	831	2	N	-0-					185
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	10	1	912	2	N	-0-					185
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	871	2	N	-0-					185
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	10	1	829	2	N	-0-					185
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	10	1	864	2	N	-0-					185
11	840	N	703	-0-	-137	-0-	10	1	693	2	N	-0-					185
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	10	1	792	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	10	1	1236	2	N	-0-					160
02	1456	N	1195	-0-	-261	-0-	10	1	1185	2	N	-0-					160
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	10	1	1460	2	N	3					163
							3	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1587	2	N	-0-					163
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	2	N	-0-					163
06	1440	N	142	-0-	-1298	-0-	10	1	132	2	N	-0-					163
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	2	N	-0-					163
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	10	1	1783	2	N	-0-					163
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	10	1	1398	2	N	-0-					163
10	2139	N	1468	-0-	-671	-0-	10	1	1458	2	N	-0-					163
11	1740	N	1147	-0-	-593	-0-	10	1	1137	2	N	-0-					163
12	1457	N	893	-0-	-564	-0-	10	1	883	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	8	1	4372	3	N	33					126
							36	9									
02	4088	X	3839	-0-	-249	-0-	109	1	3652	3	N	69					195
							2	4	76	9							
03	4526	X	4239	-0-	-287	-0-	112	1	4125	3	N	-0-					195
							2	4									
04	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	112	1	3951	3	N	80	180	1			95
							2	4	88	9							
05	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	120	1	4220	3	N	-0-					95
							2	4									
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	115					210
							1	4	127	9							
07	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	90	1	4018	3	N	60	175	1			95
							1	4	66	9							
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	122	1	4254	3	N	-0-					95
							2	4									
09	4440	X	4265	-0-	-175	-0-	117	1	4081	3	N	59					154
							2	4	65	9							
10	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	103	1	4208	3	N	39					193
							1	4	43	9							
11	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	109	1	3818	3	N	191	355	1			29
							2	4	210	9							
12	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	99	1	4049	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 50,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

YEATON -947- WELL #: 5 RRCID -> 139261 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9352 - 9360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-40	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					30
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					30
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					30
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					30
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					30
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					30
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					209
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					209
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					209
04	780	N	390	-0-	-390	-0-	390	2			Y	-0-					209
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					209
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					209
07	DLQ G-10		410	-0-	410	905	410	2			Y	-0-					209
08	DLQ G-10		983	-0-	983	1888	983	2			Y	-0-					209
09	DLQ G-10		760	-0-	760	2648	760	2			Y	-0-					209
10	DLQ G-10		856	-0-	856	3504	856	2			Y	-0-					209
11	DLQ G-10		709	-0-	709	4213	709	2			Y	-0-					209
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4213					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					53
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					53
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			Y	-0-					53
04	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	2			Y	-0-					53
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		410	-0-	410	905	410	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		983	-0-	983	1888	983	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		760	-0-	760	2648	760	2			Y	-0-					53
10	DLQ G-10		855	-0-	855	3503	855	2			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		709	-0-	709	4212	709	2			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4212					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, C. W. -86- WELL #: 5 RRCID -> 163296 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6114 - 6134

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

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

KIRK, C. W. -86- WELL #: 3 RRCID -> 165631 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7070 - 7601

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

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

KIRK, C. W. -86- WELL #: 1 RRCID -> 166011 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6040 - 6054

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1266	-0-	-246	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6131 - 6141

01	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3212	-0-	-148	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3265	-0-	-185	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,299 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	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2507	-0-	-193	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2088	-0-	-702	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	977	-0-	-1723	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	309	-0-	-2450	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	222	-0-	-2506	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	344	-0-	-2176	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,895 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-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		547	-0-	547	547	541	2	6	9	N	5	5	8			60
11	1218	X	671	-0-	-547	-0-	669	2	2	9	N	2	2	8			60
*12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6	6	8			60

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					112
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					112
03	4371	X	4149	-0-	-222	-0-	4149	2			N	-0-					112
04	4350	X	3753	-0-	-597	-0-	3753	2			N	-0-					112
05	4526	X	3888	-0-	-638	-0-	3864	2	24	9	N	22					134
06	4380	X	3747	-0-	-633	-0-	3716	2	31	9	N	28	139	1			23
07	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3908	2	8	9	N	7					30
08	4154	X	3581	-0-	-573	-0-	3570	2	11	9	N	10					40
09	3750	X	2706	-0-	-1044	-0-	2703	2	3	9	N	3					43
10	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	3283	2	56	9	N	51					94
11	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3650	2	40	9	N	36	1	8			129
12	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	3452	2	18	9	N	16	94	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 44,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	3187	2	44	9	N	40					130
02	3388	X	2814	-0-	-574	-0-	2775	2	39	9	N	35					165
03	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	2567	2			N	-0-					165
04	3150	X	2675	-0-	-475	-0-	2643	2	32	9	N	29	129	1			65
05	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	2920	2	19	9	N	17					82
06	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	2809	2	17	9	N	15					97
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2877	2	42	9	N	38	48	1	1	8	86
08	2945	X	1428	-0-	-1517	-0-	1420	2	8	9	N	7					93
09	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	2154	2	6	9	N	5					98
10	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	2380	2	14	9	N	13	84	1			27
11	2820	X	2121	-0-	-699	-0-	2101	2	20	9	N	18					45
12	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	2032	2	11	9	N	10					55

TOTAL GAS PROD: 30,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4689	2	162	9	N	147	361	1			62
02	5936	X	3877	-0-	-2059	-0-	3782	2	95	9	N	86					148
03	6572	X	4279	-0-	-2293	-0-	4166	2	113	9	N	103	170	1			81
04	6360	X	4630	-0-	-1730	-0-	4530	2	100	9	N	91					172
05	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	5265	2	180	9	N	164	177	1			159
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5261	2	140	9	N	127	192	1			94
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5327	2	139	9	N	126					220
08	5456	X	5195	-0-	-261	-0-	4964	2	231	9	N	210	277	1			153
09	5400	X	4780	-0-	-620	-0-	4681	2	99	9	N	90	177	1			66
10	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5309	2	139	9	N	126					192
11	5400	X	5388	-0-	-12	-0-	5241	2	147	9	N	134	176	1			150
12	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	5127	2	128	9	N	116	184	1			82

TOTAL GAS PROD: 60,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

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

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-

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

01	1147	N	523	-0-	-624	-0-	512	2	11	9	N	10					48
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	2			N	-0-					48
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	711	2	113	9	N	103					151
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22					173
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	136	1			41
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-					41
07	899	N	706	-0-	-193	-0-	703	2	3	9	N	3	1	8			43
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					43
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3	1	8			45
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	N	14	1	8			58
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					58
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	N	4	2	8			60

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	837	N	806	-0-	-31	-0-	753	2	53	9	N	48					157
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	701	2	47	9	N	43					200
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	521	2	28	9	N	25					225
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	784	2	26	9	N	24	181	1			68
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	871	2	45	9	N	41					109
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	820	2	44	9	N	40					149
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	877	2	62	9	N	56					205
08	930	N	891	-0-	-39	-0-	858	2	33	9	N	30					235
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	823	2	24	9	N	22					257
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	828	2	39	9	N	35	179	1			113
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	783	2	41	9	N	37					150
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	885	2	42	9	N	38					188

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

REED 2 WELL #: 4 RRCID -> 210025 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11857 - 13013

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	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-

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

01	372	N	206	-0-	-166	-0-	192	2	14	9	N	13					80
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	165	2	9	9	N	8	1	8			87
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	155	2	6	9	N	5					92
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					92
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1550	X	199	-0-	-1351	-0-	195	2	4	9	N	4					37
02	616	X	380	-0-	-236	-0-	380	2			N	-0-					37
03	651	X	341	-0-	-310	-0-	329	2	12	9	N	11					48
04	630	X	386	-0-	-244	-0-	356	2	30	9	N	27					75
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					75
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	287	2	2	9	N	2					77
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					77
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					77
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					77
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					77
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					77
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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-					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-

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

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	519	2	22	9	N	20					62
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	689	2	24	9	N	22					84
03	620	N	307	-0-	-313	-0-	245	2	62	9	N	56					140
04	510	N	95	-0-	-415	-0-	92	2	3	9	N	3	108	1			35
05	775	N	221	-0-	-554	-0-	200	2	21	9	N	19					54
06	300	N	67	-0-	-233	-0-	64	2	3	9	N	3					57
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12					69
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	371	2	31	9	N	28					97
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					100
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	398	2	45	9	N	41	104	1			37
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					37
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	388	2	24	9	N	22					59

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			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	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-

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

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	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					28
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					28
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					28
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					45
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					45
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					53
07	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					53
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					53
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					53
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	587	2	2	9	N	2					55
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					60
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

REED 2 WELL #: 7 RRCID -> 214122 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11882 - 12941

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-					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	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-

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	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	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	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-

REED 2 WELL #: 202 RRCID -> 214572 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 12968

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	1					22

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

REED T WELL #: 6 RRCID -> 215145 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856

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-

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-			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-

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	-0-			76
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	179			255
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132	355	1	32
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			92
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	265	177	1	180
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	515	427	1	268
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	231	342	1	157
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	384	356	1	185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

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-			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					84
11	889	X	489	-0-	-400	-0-	489	2			N	-0-					84
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5579	-0-	-1148	-0-	5384	2	195	9	N	177	1	8			332
02	5964	X	5045	-0-	-919	-0-	4937	2	108	9	N	98	341	1			89
03	6603	X	5246	-0-	-1357	-0-	5064	2	182	9	N	165					254
04	5850	X	4867	-0-	-983	-0-	4732	2	135	9	N	123	176	1			201
05	5642	X	4968	-0-	-674	-0-	4804	2	164	9	N	149	185	1			165
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4865	2	157	9	N	143					308
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4880	2	160	9	N	145	181	1			272
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4579	2	132	9	N	120	193	1			199
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4389	2	120	9	N	109					308
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4371	2	113	9	N	103	222	1	1	8	188
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3810	2	106	9	N	96	184	1			100
12	5053	X	4096	-0-	-957	-0-	3982	2	114	9	N	104					204

TOTAL GAS PROD: 57,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11910	-0-	-738	-0-	11573	2	337	9	N	306	381	1			196
02	11424	X	10350	-0-	-1074	-0-	10060	2	290	9	N	264	388	1			72
03	12648	X	11228	-0-	-1420	-0-	10919	2	309	9	N	281	183	1			170
04	12240	X	10628	-0-	-1612	-0-	10296	2	332	9	N	302	359	1			113
05	12648	X	10798	-0-	-1850	-0-	10480	2	318	9	N	289	186	1			216
06	DLQ G-10		10164	-0-	10164	10164	9904	2	260	9	N	236	370	1			82
07	20527	X	10363	-0-	-10164	-0-	10077	2	286	9	N	260	170	1			172
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9748	2	272	9	N	247	185	1			234
09	10440	X	9679	-0-	-761	-0-	9418	2	261	9	N	237	360	1			111
10	10788	X	8293	-0-	-2495	-0-	8036	2	257	9	N	234	174	1			171
11	10170	X	9754	-0-	-416	-0-	9426	2	328	9	N	298	187	1			282
*12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10227	2	329	9	N	299	370	1			211

TOTAL GAS PROD: 123,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14968	-0-	-3632	-0-	14613	2	355	9	N	323	184	1			375
02	16520	X	13558	-0-	-2962	-0-	13193	2	365	9	N	332	565	1			142
03	18011	X	15124	-0-	-2887	-0-	14823	2	301	9	N	274	182	1			234
04	15720	X	14201	-0-	-1519	-0-	13911	2	290	9	N	264	345	1			153
05	15004	X	14448	-0-	-556	-0-	14153	2	295	9	N	268	359	1			62
06	14400	X	13780	-0-	-620	-0-	13501	2	279	9	N	254	176	1			140
07	14880	X	13976	-0-	-904	-0-	13638	2	338	9	N	307	179	1	1	8	267
08	14880	X	13967	-0-	-913	-0-	13702	2	265	9	N	241	176	1			332
09	14190	X	13308	-0-	-882	-0-	13033	2	275	9	N	250	373	1			209
10	14446	X	12728	-0-	-1718	-0-	12488	2	240	9	N	218	181	1	1	8	245
11	13770	X	11846	-0-	-1924	-0-	11641	2	205	9	N	186	358	1			73
12	13826	X	13424	-0-	-402	-0-	13143	2	281	9	N	255	176	1			152

TOTAL GAS PROD: 165,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,172

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	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5834	2	128	9	N	116	181	1			167
02	6440	X	3917	-0-	-2523	-0-	3672	2	245	9	N	223	174	1			216
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6035	2	184	9	N	167	177	1			206
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5654	2	234	9	N	213	180	1			239
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6087	2	222	9	N	202	180	1			261
06	6030	X	5297	-0-	-733	-0-	5077	2	220	9	N	200	354	1			107
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6370	2	205	9	N	186	187	1	1	8	105
08	6324	X	5700	-0-	-624	-0-	5564	2	136	9	N	124					229
09	6120	X	5849	-0-	-271	-0-	5688	2	161	9	N	146	179	1			196
10	6572	X	6199	-0-	-373	-0-	5988	2	211	9	N	192	354	1			34
11	6360	X	5017	-0-	-1343	-0-	4874	2	143	9	N	130					164
12	5828	X	5172	-0-	-656	-0-	5001	2	171	9	N	155	176	1	1	8	142

TOTAL GAS PROD: 68,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

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	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11348	2	237	9	N	215	178	1			204
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	11850	2	305	9	N	277	358	1			123
03	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10889	2	196	9	N	178	179	1	4	8	118
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9657	2	221	9	N	201	162	1			157
05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12022	2	233	9	N	212	182	1			187
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9056	2	162	9	N	147	182	1			152
07	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11538	2	244	9	N	222	182	1	4	8	188
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8421	2	112	9	N	102	181	1			109
09	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10145	2	130	9	N	118	1	8			226
10	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10039	2	238	9	N	216	174	1	4	8	264
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5347	2	179	9	N	163	356	1	3	8	68
*12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	14828	2	286	9	N	260	181	1	9	8	138

TOTAL GAS PROD: 127,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

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	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	12912	2	251	9	N	228	340	1			186
02	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11040	2	310	9	N	282	184	1	1	8	283
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12263	2	286	9	N	260	327	1	2	8	214
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12623	2	288	9	N	262	361	1			115
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	13977	2	450	9	N	409	364	1			160
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11330	2	263	9	N	239	177	1			222
07	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	14748	2	309	9	N	281	358	1	2	8	143
08	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13062	2	268	9	N	244	177	1	1	8	209
09	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	12946	2	228	9	N	207	184	1	1	8	231
10	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	12808	2	370	9	N	336	362	1	5	8	200
11	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11494	2	253	9	N	230	166	1	3	8	261
*12	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10702	2	284	9	N	258	362	1	8	8	149

TOTAL GAS PROD: 153,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	21	168	1	1	8	43
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	58					101
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	71	1	8			171
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	9	66	1			114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	90	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	3	8			86
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	281	2	28	9	N	25	1	8			110
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	645	2	36	9	N	33	2	8			141
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	44	2	13	9	N	12	132	1	2	8	19
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					19
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45260	X	41592	-0-	-3668	-0-	41461	2	131	9	N	119					176
02	40432	X	36372	-0-	-4060	-0-	36228	2	144	9	N	131	170	1			137
03	43927	X	40116	-0-	-3811	-0-	39976	2	140	9	N	127	179	1			85
04	41910	X	37464	-0-	-4446	-0-	37344	2	120	9	N	109	173	1			21
05	42036	X	39141	-0-	-2895	-0-	38984	2	157	9	N	143					164
06	40260	X	37792	-0-	-2468	-0-	37670	2	122	9	N	111	141	1			134
07	40269	X	37242	-0-	-3027	-0-	37115	2	127	9	N	115	179	1	2	8	68
08	40114	X	36474	-0-	-3640	-0-	36344	2	130	9	N	118	2	8			184
09	37890	X	34846	-0-	-3044	-0-	34735	2	111	9	N	101	179	1	4	8	102
10	39153	X	35091	-0-	-4062	-0-	34963	2	128	9	N	116	174	1	13	8	31
11	37800	X	33347	-0-	-4453	-0-	33233	2	114	9	N	104	9	8			126
12	34410	X	33552	-0-	-858	-0-	33431	2	121	9	N	110	17	8			219

TOTAL GAS PROD: 443,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10445	-0-	-1955	-0-	9636	2	809	9	N	735	712	1			263
02	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	18760	2	1003	9	N	912	1058	1	1	8	116
03	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	20406	2	913	9	N	830	742	1	1	8	203
04	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	20238	2	838	9	N	762	723	1			242
05	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	20186	2	876	9	N	796	727	1			311
06	21060	X	19699	-0-	-1361	-0-	18981	2	718	9	N	653	721	1			243
07	21762	X	19953	-0-	-1809	-0-	19231	2	722	9	N	656	710	1	4	8	185
08	21762	X	19472	-0-	-2290	-0-	18804	2	668	9	N	607	541	1	1	8	250
09	21060	X	18301	-0-	-2759	-0-	17707	2	594	9	N	540	521	1	2	8	267
10	21049	X	18386	-0-	-2663	-0-	17790	2	596	9	N	542	680	1	7	8	122
11	19710	X	17288	-0-	-2422	-0-	16721	2	567	9	N	515	531	1	5	8	101
12	18879	X	16338	-0-	-2541	-0-	15817	2	521	9	N	474	513	1	8	8	54

TOTAL GAS PROD: 223,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	21698	-0-	-12402	-0-	20673	2	1025	9	N	932	1076	1	1	8	183
02	30380	X	21954	-0-	-8426	-0-	20659	2	1295	9	N	1177	906	1	2	8	452
03	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	26737	2	1221	9	N	1110	1237	1			325
04	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	29675	2	1150	9	N	1045	1251	1			119
05	32470	X	32470	-0-	-0-	-0-	31183	2	1287	9	N	1170	1021	1			268
06	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	29973	2	1135	9	N	1032	1081	1	1	8	218
07	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	30850	2	1011	9	N	919	907	1	5	8	225
08	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	30547	2	1199	9	N	1090	1023	1	1	8	291
09	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	29469	2	1189	9	N	1081	1086	1	2	8	284
10	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	30339	2	908	9	N	825	928	1	8	8	173
11	29394	X	29394	-0-	-0-	-0-	28541	2	853	9	N	775	729	1	5	8	214
12	30876	X	30127	-0-	-749	-0-	29146	2	981	9	N	892	904	1	14	8	188

TOTAL GAS PROD: 351,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	17537	-0-	-2582	-0-	16864	2	673	9	N	612	528	1			270
02	18172	X	11658	-0-	-6514	-0-	11153	2	505	9	N	459	182	1			547
03	20119	X	17534	-0-	-2585	-0-	16800	2	734	9	N	667	899	1	1	8	314
04	0	W	17529	-0-	17529	17529	16761	2	768	9	N	698	901	1			111
05	0	W	17997	-0-	17997	35526	17248	2	749	9	N	681	526	1			266
06	0	W	17001	-0-	17001	52527	16363	2	638	9	N	580	535	1			311
07	70181	X	17654	-0-	-52527	-0-	17009	2	645	9	N	586	714	1	2	8	181
08	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	16804	2	589	9	N	535	362	1	1	8	353
09	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	16833	2	623	9	N	566	542	1	2	8	375
10	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17047	2	619	9	N	563	722	1	6	8	210
11	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	16410	2	649	9	N	590	528	1	4	8	268
12	17701	X	17397	-0-	-304	-0-	16800	2	597	9	N	543	534	1	7	8	270

TOTAL GAS PROD: 203,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,080

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	27890	-0-	-1312	-0-	26497	2	1393	9	N	1266	1312	1			273
02	26376	X	24875	-0-	-1501	-0-	23719	2	1156	9	N	1051	1102	1			222
03	29202	X	26292	-0-	-2910	-0-	25197	2	1095	9	N	995	1085	1			132
04	28260	X	25549	-0-	-2711	-0-	24404	2	1145	9	N	1041	887	1			286
05	27900	X	26029	-0-	-1871	-0-	24954	2	1075	9	N	977	1081	1			182
06	24840	X	24788	-0-	-52	-0-	23831	2	957	9	N	870	893	1	5	8	154
07	25668	X	25378	-0-	-290	-0-	24308	2	1070	9	N	973	909	1	3	8	215
08	25668	X	24715	-0-	-953	-0-	23746	2	969	9	N	881	913	1	3	8	180
09	24840	X	23384	-0-	-1456	-0-	22442	2	942	9	N	856	919	1	2	8	115
10	25668	X	22840	-0-	-2828	-0-	21932	2	908	9	N	825	727	1			213
11	24780	X	21207	-0-	-3573	-0-	20334	2	873	9	N	794	730	1			277
*12	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	20350	2	926	9	N	842	900	1			219

TOTAL GAS PROD: 294,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,371

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	20150	X	18534	-0-	-1616	-0-	17386	2	1148	9	N	1044	1040	1	1	8	399
02	18200	X	15107	-0-	-3093	-0-	14462	2	645	9	N	586	694	1	6	8	285
03	20150	X	17307	-0-	-2843	-0-	16253	2	1054	9	N	958	1057	1	5	8	181
04	19500	X	16405	-0-	-3095	-0-	15464	2	941	9	N	855	877	1			159
05	19065	X	15785	-0-	-3280	-0-	14764	2	1021	9	N	928	684	1			403
06	15570	X	14557	-0-	-1013	-0-	14161	2	396	9	N	360	569	1			194
07	16089	X	14651	-0-	-1438	-0-	14054	2	597	9	N	543	353	1			384
08	16089	X	14198	-0-	-1891	-0-	13411	2	787	9	N	715	703	1			396
09	15570	X	13070	-0-	-2500	-0-	12305	2	765	9	N	695	712	1	1	8	378
10	15779	X	12875	-0-	-2904	-0-	12106	2	769	9	N	699	710	1	2	8	365
11	14550	X	11561	-0-	-2989	-0-	11002	2	559	9	N	508	708	1	1	8	164
12	13361	X	11717	-0-	-1644	-0-	11083	2	634	9	N	576	357	1	2	8	381

TOTAL GAS PROD: 175,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,467

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	22351	X	17754	-0-	-4597	-0-	17283	2	471	9	N	428	534	1			175
02	18256	X	16604	-0-	-1652	-0-	16165	2	439	9	N	399	354	1			220
03	19654	X	17367	-0-	-2287	-0-	16902	2	465	9	N	423	541	1			102
04	18420	X	16178	-0-	-2242	-0-	15770	2	408	9	N	371	349	1			124
05	18445	X	16115	-0-	-2330	-0-	15704	2	411	9	N	374	371	1			127
06	16770	X	15432	-0-	-1338	-0-	15060	2	372	9	N	338	360	1			105
07	17329	X	15331	-0-	-1998	-0-	14960	2	371	9	N	337	352	1			90
08	17329	X	15165	-0-	-2164	-0-	14822	2	343	9	N	312	185	1			217
09	16170	X	14167	-0-	-2003	-0-	13812	2	355	9	N	323	366	1			174
10	16120	X	15738	-0-	-382	-0-	15319	2	419	9	N	381	360	1			195
11	15420	X	13836	-0-	-1584	-0-	13499	2	337	9	N	306	368	1			133
12	14911	X	10994	-0-	-3917	-0-	10728	2	266	9	N	242	181	1			194

TOTAL GAS PROD: 184,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,234

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	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	22820	2	1962	9	N	1784	1932	1			343
02	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	22224	2	1654	9	N	1504	1238	1	4	8	605
03	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	22510	2	1814	9	N	1649	2007	1			247
04	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	19093	2	1574	9	N	1431	1433	1	1	8	244
05	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	18939	2	1539	9	N	1399	1443	1			200
06	24870	X	21800	-0-	-3070	-0-	20382	2	1418	9	N	1289	1398	1	16	8	75
07	25699	X	19401	-0-	-6298	-0-	18060	2	1341	9	N	1219	1071	1	8	8	215
08	24335	X	18194	-0-	-6141	-0-	17062	2	1132	9	N	1029	1037	1	9	8	198
09	21810	X	16832	-0-	-4978	-0-	15675	2	1157	9	N	1052	1049	1	8	8	193
10	22537	X	16576	-0-	-5961	-0-	15455	2	1121	9	N	1019	1045	1			167
11	21810	X	15975	-0-	-5835	-0-	14872	2	1103	9	N	1003	893	1			277
12	17825	X	16669	-0-	-1156	-0-	15571	2	1098	9	N	998	1018	1			257

TOTAL GAS PROD: 239,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,376

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	100130	X	76345	-0-	-23785	-0-	72560	2	3785	9	N	3441	3490	1	1	8	344
02	90440	X	62213	-0-	-28227	-0-	59859	2	2354	9	N	2140	2012	1			472
03	100130	X	64090	-0-	-36040	-0-	62360	2	1730	9	N	1573	1637	1	2	8	406
04	96900	X	57533	-0-	-39367	-0-	55558	2	1975	9	N	1795	1775	1			426
05	100130	X	53155	-0-	-46975	-0-	51547	2	1608	9	N	1462	1619	1			269
06	73890	X	49555	-0-	-24335	-0-	48062	2	1493	9	N	1357	1273	1	1	8	352
07	68882	X	47955	-0-	-20927	-0-	46527	2	1428	9	N	1298	1455	1	7	8	188
08	64077	X	45155	-0-	-18922	-0-	43869	2	1286	9	N	1169	1066	1	1	8	290
09	57540	X	41095	-0-	-16445	-0-	39911	2	1184	9	N	1076	1087	1	2	8	277
10	53165	X	40825	-0-	-12340	-0-	39754	2	1071	9	N	974	1040	1	7	8	204
11	49560	X	37774	-0-	-11786	-0-	36843	2	931	9	N	846	903	1	4	8	143
12	42470	X	37512	-0-	-4958	-0-	36621	2	891	9	N	810	717	1	9	8	227

TOTAL GAS PROD: 613,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,941

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	7440	X	4618	-0-	-2822	-0-	4590	2	28	9	Y	25	70	1	5	8	61
02	6720	X	2139	-0-	-4581	-0-	2139	2			Y	-0-	1	8			60
03	7440	X	4271	-0-	-3169	-0-	4269	2	2	9	Y	2	1	8			61
04	6930	X	592	-0-	-6338	-0-	591	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	4619	X	1715	-0-	-2904	-0-	1612	2	103	9	Y	94	4	8			151
06	4470	X	1313	-0-	-3157	-0-	1313	2			Y	-0-	84	1			67
07	4278	X	2365	-0-	-1913	-0-	496	1	1848	2	Y	19	15	1	2	8	69
							21	9									
08	4278	X	2619	-0-	-1659	-0-	496	1	2119	2	Y	4	7	8			66
							4	9									
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	480	1	2308	2	Y	1	3	8			64
							1	9									
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	496	1	2683	2	Y	5	3	8			66
							6	9									
11	2550	X	482	-0-	-2068	-0-	480	1	2	9	Y	2	4	8			64
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	480	1	1285	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					97
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					97
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					97
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
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	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

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-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					159

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	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	1	1	5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	343	1	1881	2	N	44	1	8			190
							48	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	310	1	1542	2	N	22					212
							24	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	313	1	1633	2	N	35	174	1			73
							39	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	30	1	1884	2	N	18	1	8			90
							20	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	19	1	2107	2	N	32	13	8			109
							35	9									
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1567	2	11	9	N	10					119
07	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1388	2	44	9	N	40	90	1	23	8	46
08	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1297	2	2	9	N	2					48
09	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1247	2	14	9	N	13	3	8			58
10	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1160	2	13	9	N	12	63	1			7
11	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	40	1	1104	2	N	16	1	8			22
							18	9									
12	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	1099	2	12	9	N	11	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	468	1	4438	2	N	84	182	1			71
							92	9									
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	422	1	3964	2	N	14					85
							15	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	422	1	3121	2	N	1					86
							1	9									
04	2070	X	1108	-0-	-962	-0-	1108	2			N	-0-					86
05	2139	X	63	-0-	-2076	-0-	63	2			N	-0-					86
06	2070	X	748	-0-	-1322	-0-	748	2			N	-0-					86
07	2139	X	723	-0-	-1416	-0-	722	2	1	9	N	1					87
08	2139	X	569	-0-	-1570	-0-	569	2			N	-0-					87
09	1110	X	480	-0-	-630	-0-	479	2	1	9	N	1					88
10	775	X	24	-0-	-751	-0-	24	2			N	-0-	72	1			16
11	750	X	7	-0-	-743	-0-	7	2			N	-0-					16
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2346	-0-	-0-	-0-	988	1	1339	2	Y	17	8	8			158
							19	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	678	1	1855	2	Y	109	104	8			163
							120	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	865	1	1216	2	Y	14					177
							15	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1026	1	951	2	Y	13					190
							14	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	758	1	1130	2	Y	39	19	8			210
							43	9									
06	2040	N	1798	-0-	-242	-0-	724	1	1056	2	Y	16	1	8			225
							18	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	748	1	1205	2	Y	22	4	8			243
							24	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	747	1	1260	2	Y	1					244
							1	9									
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	724	1	1154	2	Y	3	205	1			42
							3	9									
10	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	748	1	1063	2	Y	12					54
							13	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	999	1	1198	2	Y	17	4	8			67
							19	9									
*12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1060	1	1186	2	Y	20					87
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5281	-0-	-857	-0-	468	1	4767	2	N	42	16	8			100
							46	9									
02	5544	X	3494	-0-	-2050	-0-	422	1	3033	2	N	35	11	8			124
							39	9									
03	5983	X	4610	-0-	-1373	-0-	422	1	4144	2	N	40	22	8			142
							44	9									
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5693	2	46	9	N	42	14	8			170
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5730	2	196	9	N	178	154	8			194
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4599	2	26	9	N	24	182	1	1	8	35
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4454	2	31	9	N	28	5	8			58
08	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4262	2	20	9	N	18					76
09	4320	X	2973	-0-	-1347	-0-	2944	2	29	9	N	26	14	8			88
10	4464	X	3178	-0-	-1286	-0-	3149	2	29	9	N	26	91	1	11	8	12
11	4320	X	2889	-0-	-1431	-0-	347	1	2531	2	N	10					22
							11	9									
12	4495	X	2305	-0-	-2190	-0-	468	1	1830	2	N	6					28
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2359	-0-	-369	-0-	499	1	1791	2	Y	63					75
							69	9									
02	2464	N	2322	-0-	-142	-0-	450	1	1821	2	Y	46	1	8			120
							51	9									
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	408	1	2100	2	Y	62	164	1	1	8	17
							68	9									
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	30	1	2083	2	Y	72	1	8			88
							79	9									
05	2573	N	2052	-0-	-521	-0-	31	1	1940	2	Y	74	4	8			158
							81	9									
06	2490	N	2230	-0-	-260	-0-	30	1	2134	2	Y	60	171	1			47
							66	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	Y	62	1	8			108
							68	9									
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	Y	75					183
							83	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	181	1	2142	2	Y	64	182	1	1	8	64
							70	9									
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	348	1	2235	2	Y	60	1	8			123
							66	9									
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	407	1	1933	2	Y	54	1	8			176
							59	9									
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	499	1	1957	2	Y	50	182	1			44
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 28,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2528	-0-	-1347	-0-	935	1	1550	2	Y	39	7	8			58
							43	9									
02	3500	X	2559	-0-	-941	-0-	782	1	1743	2	Y	31	4	8			85
							34	9									
03	3875	X	2158	-0-	-1717	-0-	907	1	1220	2	Y	28	6	8			107
							31	9									
04	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	627	1	1651	2	Y	36	8	8			135
							40	9									
05	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	650	1	2111	2	Y	61	29	8			167
							67	9									
06	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	628	1	1962	2	Y	35	1	8			201
							39	9									
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	779	1	2059	2	Y	26	184	1	4	8	39
							29	9									
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	779	1	1981	2	Y	36					75
							40	9									
09	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	754	1	1893	2	Y	33	1	8			107
							36	9									
10	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	763	1	2000	2	Y	39	6	8			140
							43	9									
11	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	999	1	1605	2	Y	41	9	8			172
							45	9									
12	2852	X	1970	-0-	-882	-0-	1070	1	872	2	Y	25	1	8			196
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	312	1	299	2	N	55					232
							61	9									
02	756	N	311	-0-	-445	-0-	271	1	40	9	N	36	180	1			88
03	837	N	337	-0-	-500	-0-	281	1	56	9	N	51					139
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	43					182
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	34					216
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	40	172	1			84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	1	8			135
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	9	N	40	108	1			67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	1	8			162
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	221	1	25	9	N	23					185
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	312	1	54	9	N	49	180	1			54

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2573	-0-	-0-	-0-	468	1	2072	2	N	30					192
							33	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	422	1	2084	2	N	22	2	8			212
							24	9									
03	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	422	1	2138	2	N	16	1	8			227
							18	9									
04	2490	N	2052	-0-	-438	-0-	2043	2	9	9	N	8	168	1	4	8	63
05	2759	N	1720	-0-	-1039	-0-	1701	2	19	9	N	17					80
06	2490	N	1790	-0-	-700	-0-	1777	2	13	9	N	12					92
07	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1783	2	14	9	N	13					105
08	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	1331	2	19	9	N	17	98	1			24
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	2	23	9	N	21	1	8			44
10	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1553	2	24	9	N	22	60	1			6
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1544	2	N	10	4	8			12
							11	9									
12	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	127	1	1767	2	N	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

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	3720	X	3101	-0-	-619		-0-		1276	1	1778	2	Y	43	8	8			155
									47	9									
02	3360	X	3106	-0-	-254		-0-		1119	1	1922	2	Y	59	185	1	11	8	18
									65	9									
03	3689	X	3654	-0-	-35		-0-		1213	1	2378	2	Y	57	5	8			70
									63	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-		-0-		1191	1	2415	2	Y	69	5	8			134
									76	9									
05	3503	X	3192	-0-	-311		-0-		763	1	2351	2	Y	71	50	1	22	8	133
									78	9									
06	3540	X	3129	-0-	-411		-0-		745	1	2332	2	Y	47	1	8			179
									52	9									
07	3813	X	3427	-0-	-386		-0-		810	1	2562	2	Y	50	177	1	3	8	49
									55	9									
08	3813	X	3305	-0-	-508		-0-		804	1	2451	2	Y	45					94
									50	9									
09	3690	X	3198	-0-	-492		-0-		784	1	2370	2	Y	40	3	8			131
									44	9									
10	3441	X	3325	-0-	-116		-0-		1036	1	2244	2	Y	41	8	8			164
									45	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-		-0-		1232	1	2103	2	Y	39	11	8			192
									43	9									
*12	3058	X	3058	-0-	-0-		-0-		1265	1	1753	2	Y	36	172	1	4	8	52
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 39,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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 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	4191	X	4191	-0-	-0-		-0-		1262	1	2821	2	Y	98	10	8			182
									108	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-		-0-		1146	1	2706	2	Y	58	189	1	9	8	42
									64	9									
03	4631	X	4631	-0-	-0-		-0-		1278	1	3286	2	Y	61	5	8			98
									67	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-		-0-		1191	1	2843	2	Y	59	4	8			153
									65	9									
05	4278	X	3589	-0-	-689		-0-		712	1	2811	2	Y	60	19	8			194
									66	9									
06	4260	X	3357	-0-	-903		-0-		737	1	2587	2	Y	30	175	1	1	8	48
									33	9									
07	4402	X	3502	-0-	-900		-0-		742	1	2719	2	Y	37	6	8			79
									41	9									
08	4402	X	3488	-0-	-914		-0-		789	1	2636	2	Y	57					136
									63	9									
09	4110	X	3331	-0-	-779		-0-		784	1	2506	2	Y	37	147	1	5	8	21
									41	9									
10	3596	X	3489	-0-	-107		-0-		825	1	2612	2	Y	47	10	8			58
									52	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-		-0-		1233	1	2486	2	Y	45	8	8			95
									50	9									
*12	3980	X	3980	-0-	-0-		-0-		1277	1	2662	2	Y	37	3	8			129
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 45,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1204	1	2615	2	Y	61	5	8			68
							67	9									
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	1065	1	2397	2	Y	51	5	8			114
							56	9									
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1230	1	2970	2	Y	51	4	8			161
							56	9									
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	1236	1	3012	2	Y	56	193	1	4	8	20
							62	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1021	1	3158	2	Y	83	18	8			85
							91	9									
06	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	784	1	2868	2	Y	57					142
							63	9									
07	4464	X	3884	-0-	-580	-0-	810	1	3020	2	Y	49	2	8			189
							54	9									
08	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	810	1	2878	2	Y	46	191	1			44
							51	9									
09	4320	X	3570	-0-	-750	-0-	784	1	2734	2	Y	47	1	8			90
							52	9									
10	4278	X	3688	-0-	-590	-0-	784	1	2849	2	Y	50	7	8			133
							55	9									
11	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	720	1	2883	2	Y	54	10	8			177
							59	9									
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	777	1	2573	2	Y	43	177	1	3	8	40
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 45,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 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	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	X	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	X	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	270	X	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	279	X	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	279	X	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	270	X	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	210	X	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	217	X	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	X	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	X	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	270	X	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	X	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	279	X	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	279	X	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	1135	-0-	-1934	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	404	-0-	-2146	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1475	-0-	-850	-0-	60	1	1415	2	N	-0-					-0-
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	88	1	1818	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	961	-0-	-527	-0-	83	1	878	2	N	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1193	-0-	-637	-0-	68	1	1125	2	N	-0-					-0-
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	145	1	2069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 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	713	#	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					8
02	644	#	631	-0-	-13	-0-	631	3			N	-0-					8
03	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					8
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					8
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					8
06	720	#	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-					8
07	744	#	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-					8
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					8
09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					8
10	713	#	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					8
11	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					8
*12	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,361 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	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	5690	2	11	9	N	10					156
02	5656	X	5137	-0-	-519	-0-	5137	2			N	-0-					156
03	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5510	2	91	9	N	83	108	1			131
04	5850	X	5742	-0-	-108	-0-	5738	2	4	9	N	4					135
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					135
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					135
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					135
08	5921	X	3203	-0-	-2718	-0-	3203	2			N	-0-					135
09	5730	X	5043	-0-	-687	-0-	5043	2			N	-0-					135
10	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5171	2			N	-0-					135
11	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	5252	2			N	-0-					135
12	5766	X	5221	-0-	-545	-0-	5221	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 63,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	196	1	4254	2	N	-0-					77
02	4312	X	4122	-0-	-190	-0-	162	1	3960	2	N	-0-					77
03	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	211	1	4245	2	N	32	16	1	16	8	77
							35	9									
04	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	219	1	4173	2	N	4	2	1	2	8	77
							4	9									
05	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	229	1	4225	2	N	6	3	1	3	8	77
							7	9									
06	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	227	1	3901	2	N	-0-					77
07	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	229	1	3695	2	N	10	5	1	5	8	77
							11	9									
08	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	185	1	4023	2	N	12	6	1	6	8	77
							13	9									
09	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	196	1	3840	2	N	8	4	1	4	8	77
							9	9									
10	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	201	1	3937	2	N	2	1	1	1	8	77
							2	9									
11	4140	X	3137	-0-	-1003	-0-	174	1	2963	2	N	-0-					77
12	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	170	1	3809	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 49,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	775	#	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					78
02	700	#	358	-0-	-342	-0-	358	2			N	-0-					78
03	620	#	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					78
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					78
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					78
06	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					78
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					78
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 2,498 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	1519	#	1438	-0-	-81	-0-	3	1	1435	3	N	-0-					18
02	1344	#	1183	-0-	-161	-0-	28	1	1153	3	N	-0-					18
							2	4									
03	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	24	1	1562	3	N	-0-					18
							3	4									
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	24	1	1445	3	N	2					20
							2	4	2	9							
05	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	24	1	1426	3	N	-0-					20
							2	4									
06	1530	#	1307	-0-	-223	-0-	19	1	1287	3	N	-0-					20
							1	4									
07	1581	#	1302	-0-	-279	-0-	25	1	1276	3	N	-0-					20
							1	4									
08	1581	#	1463	-0-	-118	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					20
							2	4									
09	1470	#	970	-0-	-500	-0-	18	1	950	3	N	-0-					20
							2	4									
10	1457	#	1065	-0-	-392	-0-	14	1	1050	3	N	-0-					20
							1	4									
11	1410	#	1106	-0-	-304	-0-	17	1	1087	3	N	-0-					20
							2	4									
12	1457	#	1289	-0-	-168	-0-	18	1	1269	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2883	#	2347	-0-	-536	-0-	4	1	2343	3	N	-0-					76
02	2604	#	1719	-0-	-885	-0-	36	1	1681	3	N	-0-					76
							2	4									
03	2805	R	2805	-0-	-0-	-0-	52	1	2751	3	N	-0-					76
							2	4									
*04	2766	R	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2701	3	N	6					82
							2	4	7	9							
*05	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	56	1	2685	3	N	9					91
							2	4	10	9							
*06	2700	#	2444	-0-	-256	-0-	44	1	2399	3	N	-0-					91
							1	4									
*07	2852	#	2329	-0-	-523	-0-	42	1	2286	3	N	-0-					91
							1	4									
*08	2852	#	2768	-0-	-84	-0-	58	1	2708	3	N	-0-					91
							2	4									
*09	2760	#	2582	-0-	-178	-0-	53	1	2527	3	N	-0-					91
							2	4									
*10	2759	#	2647	-0-	-112	-0-	47	1	2574	3	N	23	42	5			72
							1	4	25	9							
*11	2670	#	2253	-0-	-417	-0-	49	1	2202	3	N	-0-					72
							2	4									
12	2759	#	2472	-0-	-287	-0-	46	1	2407	3	N	15					87
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 29,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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-

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

01	3689	#	2144	-0-	-1545	-0-	47	1	2097	3	N	-0-					46
02	3052	#	2471	-0-	-581	-0-	42	1	2429	3	N	-0-					46
03	3305	R	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					46
04	2643	R	2643	-0-	-0-	-0-	2566	3	77	9	N	70					116
05	3398	R	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					116
06	3545	R	3545	-0-	-0-	-0-	3503	3	42	9	N	38					154
07	3317	#	3204	-0-	-113	-0-	3198	3	6	9	N	5	138	1			21
08	3410	#	853	-0-	-2557	-0-	853	3			N	-0-					21
09	3684	R	3684	-0-	-0-	-0-	3661	3	23	9	N	21					42
10	3658	#	3432	-0-	-226	-0-	3395	3	37	9	N	34					76
11	3540	#	2973	-0-	-567	-0-	42	1	2931	3	N	-0-					76
12	3813	#	3239	-0-	-574	-0-	47	1	3192	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 34,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1109	1	452	3	N	-0-					97
02	1400	#	1026	-0-	-374	-0-	131	1	895	3	N	-0-					97
03	1550	#	979	-0-	-571	-0-	979	2			N	-0-					97
04	3505	R	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					97
05	3209	R	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					97
06	1500	#	813	-0-	-687	-0-	813	2			N	-0-					97
07	1823	R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					97
08	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					97
09	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					97
10	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					97
11	1500	#	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					97
12	1550	#	1167	-0-	-383	-0-	1167	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,148 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	1116	#	448	-0-	-668	-0-	4	1	444	3	N	-0-					59
02	616	#	377	-0-	-239	-0-	51	1	324	3	N	-0-					59
							2	4									
03	3923	R	3923	-0-	-0-	-0-	123	1	3706	3	N	84					143
							2	4	92	9							
04	7800	R	7800	-0-	-0-	-0-	193	1	7547	3	N	53	183	1			13
							2	4	58	9							
05	8288	R	8288	-0-	-0-	-0-	218	1	7941	3	N	115					128
							2	4	127	9							
06	3810	#	1877	-0-	-1933	-0-	120	1	1692	3	N	58	173	1			13
							1	4	64	9							
07	4774	#	498	-0-	-4276	-0-	36	1	461	3	N	-0-					13
							1	4									
08	4774	#	1845	-0-	-2929	-0-	82	1	1761	3	N	-0-					13
							2	4									
09	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	98	1	1678	3	N	-0-					13
							2	4									
10	2331	R	2331	-0-	-0-	-0-	27	1	2303	3	N	-0-					13
							1	4									
11	6222	R	6222	-0-	-0-	-0-	104	1	6116	3	N	-0-					13
							2	4									
*12	8163	R	8163	-0-	-0-	-0-	134	1	8027	3	N	-0-					13
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 43,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	30	1	12	3	N	-0-					87
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					87
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					87
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					87
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					87
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					87
07	1023	#	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					87
08	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					87
09	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					87
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
12	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 201 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 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	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					123
02	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					123
03	837	#	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					123
04	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					123
05	899	#	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					123
06	870	#	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					123
07	1023	#	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					123
08	1023	#	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					123
09	990	#	763	-0-	-227	-0-	763	2			N	-0-					123
10	868	#	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					123
11	840	#	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					123
12	837	#	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 9,752 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	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MITCHELL WELL #: 3147 RRCID -> 114121 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6201 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					28
02	1064	#	1044	-0-	-20	-0-	1044	2			N	-0-					28
03	1147	#	927	-0-	-220	-0-	917	2	10	9	N	9					37
04	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					37
05	1209	#	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					37
06	1170	#	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					37
07	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					37
08	1209	#	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					37
09	1170	#	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-					37
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					37
11	1080	#	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					37
12	1116	#	1037	-0-	-79	-0-	1036	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 13,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1201	-0-	-132	-0-	31	1	1170	2	N	-0-					499
02	1204	#	747	-0-	-457	-0-	24	1	723	2	N	-0-					499
03	1333	#	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					499
04	1260	#	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					499
05	1240	#	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-					499
06	1410	#	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-					499
07	1457	#	1228	-0-	-229	-0-	1228	2			N	-0-	169	1			330
08	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					330
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1231	2	N	-0-					330
10	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					330
11	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	-0-					330
12	1302	#	1298	-0-	-4	-0-	31	1	1267	2	N	-0-					330

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	130	-0-	-180	-0-	31	1	99	2	N	-0-					-0-
02	280	#	211	-0-	-69	-0-	28	1	183	2	N	-0-					-0-
03	310	#	163	-0-	-147	-0-	31	1	132	2	N	-0-					-0-
04	240	#	70	-0-	-170	-0-	30	1	40	2	N	-0-					-0-
05	248	#	99	-0-	-149	-0-	31	1	68	2	N	-0-					-0-
06	240	#	179	-0-	-61	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
07	248	#	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	N	-0-					-0-
09	195	R	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-					-0-
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	31	1	171	2	N	-0-					-0-
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	30	1	189	2	N	-0-					-0-
12	248	#	139	-0-	-109	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	322	1	811	2	N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	291	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	322	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	312	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	322	1	901	2	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	312	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	322	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	322	1	783	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	312	1	747	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	186	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	812	1	180	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	186	1	881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,351 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	5797	X	2242	-0-	-3555	-0-	345	1	1831	2	N	60					189
							66	9									
02	5236	X	2716	-0-	-2520	-0-	483	1	2193	2	N	36					225
							40	9									
03	5797	X	3242	-0-	-2555	-0-	522	1	2680	2	N	36					261
							40	9									
04	5190	X	2422	-0-	-2768	-0-	621	1	1761	2	N	36	193	1			104
							40	9									
05	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	738	1	1450	2	N	46					150
							51	9									
06	3150	X	1908	-0-	-1242	-0-	526	1	1340	2	N	38					188
							42	9									
07	3255	X	2257	-0-	-998	-0-	681	1	1545	2	N	28					216
							31	9									
08	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	737	1	2332	2	N	29					245
							32	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	715	1	2153	2	N	53	201	1			97
							58	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	492	1	2566	2	N	42					139
							46	9									
11	3000	X	2202	-0-	-798	-0-	554	1	1600	2	N	44					183
							48	9									
12	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	608	1	555	2	N	32	188	1			27
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	503	1	6189	2	N	120	394	1			120
							132	9									
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	579	1	5830	2	N	142					262
							156	9									
03	6944	X	6883	-0-	-61	-0-	633	1	6096	2	N	140	187	1			215
							154	9									
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	664	1	5869	2	N	125	188	1			152
							138	9									
05	6944	X	6886	-0-	-58	-0-	681	1	6069	2	N	124	178	1			98
							136	9									
06	6900	X	6417	-0-	-483	-0-	617	1	5686	2	N	104					202
							114	9									
07	7130	X	6544	-0-	-586	-0-	666	1	5767	2	N	101	180	1			123
							111	9									
08	6882	X	6298	-0-	-584	-0-	603	1	5566	2	N	117	184	1			56
							129	9									
09	6660	X	5963	-0-	-697	-0-	677	1	5161	2	N	114					170
							125	9									
10	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	699	1	5374	2	N	106	183	1			93
							117	9									
11	6420	X	5330	-0-	-1090	-0-	500	1	4736	2	N	85					178
							94	9									
*12	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	641	1	5200	2	N	106	192	1			92
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 76,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

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	8959	X	8613	-0-	-346	-0-	590	1	7713	2	N	282					728
							310	9									
02	8092	X	7387	-0-	-705	-0-	1004	1	6237	2	N	133	392	1			469
							146	9									
03	8959	X	6651	-0-	-2308	-0-	1512	1	4941	2	N	180					649
							198	9									
04	8670	X	6833	-0-	-1837	-0-	1436	1	5181	2	N	196	376	1			469
							216	9									
05	8959	X	7290	-0-	-1669	-0-	1627	1	5477	2	N	169	370	1			268
							186	9									
06	8250	X	5897	-0-	-2353	-0-	1148	1	4589	2	N	145	180	1			233
							160	9									
07	8184	X	5862	-0-	-2322	-0-	1288	1	4340	2	N	213	192	1			254
							234	9									
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1674	1	5620	2	N	226	186	1			294
							249	9									
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1528	1	5847	2	N	221	413	1			102
							243	9									
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	1627	1	6106	2	N	237	187	1			152
							261	9									
11	7290	X	6735	-0-	-555	-0-	1440	1	5074	2	N	201	188	1			165
							221	9									
*12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	1562	1	5083	2	N	189	193	1			161
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 85,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

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	41602	X	38977	-0-	-2625	-0-	2273	1	35925	2	N	708	776	1			356
							779	9									
02	37576	X	32944	-0-	-4632	-0-	1694	1	30595	2	N	595	584	1			367
							655	9									
03	41602	X	35974	-0-	-5628	-0-	2367	1	32901	2	N	642	760	1			249
							706	9									
04	40260	X	33805	-0-	-6455	-0-	2117	1	31058	2	N	573	559	1			263
							630	9									
05	39339	X	36086	-0-	-3253	-0-	2905	1	32555	2	N	569	578	1			254
							626	9									
06	35550	X	33585	-0-	-1965	-0-	2792	1	30229	2	N	513	418	1			349
							564	9									
07	36487	X	34198	-0-	-2289	-0-	2874	1	30788	2	N	487	571	1			265
							536	9									
08	36084	X	32712	-0-	-3372	-0-	2996	1	29199	2	N	470	568	1			167
							517	9									
09	34920	X	28580	-0-	-6340	-0-	2888	1	25195	2	N	452	374	1			245
							497	9									
10	36084	X	30359	-0-	-5725	-0-	2832	1	27033	2	N	449	392	1			302
							494	9									
11	33600	X	29250	-0-	-4350	-0-	689	1	28085	2	N	433	565	1			170
							476	9									
*12	32122	X	32122	-0-	-0-	-0-	456	1	31200	2	N	424	377	1			217
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 398,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,315

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1293	2	87	9	N	79	162	1			90
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					90
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					90
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					90
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					90
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					90
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2233	2	63	9	N	57					147
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					147
09	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2168	2			N	-0-					147
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					147
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					147
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 24,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					63
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					63
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					63
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					63
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2016	2	81	9	N	74					137
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					137
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					137
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					137
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1966	2	69	9	N	63					200
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					200
11	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			N	-0-					200
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 24,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2355	2	57	9	N	52					172
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2405	2	86	9	N	78					250
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	2	1	9	N	1	176	1			75
04	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	2			N	-0-					75
05	3100	N	3220	-0-	120	512	3184	2	36	9	N	33					108
06	3000	N	3248	-0-	248	760	3248	2			N	-0-					108
07	3100	N	3137	-0-	37	797	3137	2			N	-0-					108
08	3924	X	3127	-0-	-797	-0-	3127	2			N	-0-					108
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					108
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					108
11	2760	X	1747	-0-	-1013	-0-	1747	2			N	-0-					108
12	2852	X	2053	-0-	-799	-0-	2053	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 33,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					198
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					198
03	1550	X	980	-0-	-570	-0-	976	2	4	9	N	4					202
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2497	2	1	9	N	1					203
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					203
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					203
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					203
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					203
09	2100	N	1612	-0-	-488	-0-	1612	2			N	-0-					203
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					203
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1660	2	39	9	N	35					238
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 20,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					212
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					212
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					212
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					212
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					212
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					212
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1439	2	62	9	N	56					268
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					268
09	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					268
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					268
11	1320	N	631	-0-	-689	-0-	631	2			N	-0-					268
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2532	2	20	9	N	18					333
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	N	12					345
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	N	22					367
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2638	2	67	9	N	61					428
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2663	2	65	9	N	59					487
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	N	1					488
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2472	2	19	9	N	17					505
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2505	2	29	9	N	26	188	1			343
09	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2405	2	28	9	N	25					368
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2524	2	11	9	N	10					378
11	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	2309	2	35	9	N	32					410
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2269	2	58	9	N	53					463

TOTAL GAS PROD: 30,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4211	2	75	9	N	68	178	1			103
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	N	15					118
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3903	2	44	9	N	40					158
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4002	2	37	9	N	34					192
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3445	2	45	9	N	41	175	1			58
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2930	2	44	9	N	40					98
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4517	2	81	9	N	74					172
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4578	2	64	9	N	58	180	1			50
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	2			N	-0-					50
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4128	2	86	9	N	78					128
11	4500	X	3533	-0-	-967	-0-	3533	2			N	-0-					128
12	4588	X	3806	-0-	-782	-0-	3806	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 47,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2792	2	59	9	N	54	176	1			63
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					63
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					63
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3278	2	79	9	N	72					135
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3191	2	66	9	N	60					195
06	2633	N	2476	-0-	-157	-0-	2476	2			N	-0-					195
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					195
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2511	2	89	9	N	81	179	1			97
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					97
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2745	2	64	9	N	58					155
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					155
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3134	2	89	9	N	81	183	1			53

TOTAL GAS PROD: 33,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					12
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					12
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	763	2	86	9	N	78					90
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					90
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					90
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					90
08	868	X	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					90
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	904	2	66	9	N	60					150
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					150
11	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					150
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	683	2	39	9	N	35					185

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					105
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					105
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					105
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					105
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					105
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					105
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1077	2	74	9	N	67					172
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					172
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					172
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					172
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					172
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1023	2	72	9	N	65					237

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	827	2	25	9	N	23					258
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					263
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	842	2	39	9	N	35					298
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	818	2	35	9	N	32					330
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	806	2	197	9	N	179	354	1			155
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					155
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					155
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					155
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					155
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					155
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					155
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4048	2	113	9	N	103	184	1			122
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					122
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3579	2	12	9	N	11					133
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3747	2	90	9	N	82					215
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					215
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4328	2	80	9	N	73	176	1			112
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3927	2	33	9	N	30					142
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3969	2	95	9	N	86					228
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3605	2	22	9	N	20					248
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3157	2	28	9	N	25					273
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4249	2	15	9	N	14	189	1			98
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 46,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					102
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					102
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					102
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					102
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					102
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					102
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					102
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	684	2	77	9	N	70					172
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					172
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					172
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					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	60					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4304	2	10	9	N	9					252
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3961	2	102	9	N	93	178	1			167
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4570	2	78	9	N	71	190	1			48
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					48
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4660	2	109	9	N	99					147
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					147
07	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	3833	2			N	-0-					147
08	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	3798	2	91	9	N	83	190	1			40
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4352	2	99	9	N	90					130
10	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	2			N	-0-					130
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					130
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4277	2	88	9	N	80					210

TOTAL GAS PROD: 51,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5208	2	39	9	N	35	179	1			163
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					163
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5004	2	4	9	N	4					167
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					167
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					167
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	2	1	9	N	1					168
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5226	2	110	9	N	100					268
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5276	2	41	9	N	37	190	1			115
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4997	2	66	9	N	60					175
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					175
11	5160	X	4676	-0-	-484	-0-	4676	2			N	-0-					175
12	5332	X	4782	-0-	-550	-0-	4782	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 59,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2938	2	9	9	N	8					253
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2586	2	4	9	N	4					257
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2896	2	1	9	N	1					258
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2708	2	32	9	N	29					287
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2878	2	47	9	N	43					330
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2699	2	84	9	N	76	193	1			213
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2730	2	10	9	N	9					222
08	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2673	2	3	9	N	3					225
09	2850	X	2529	-0-	-321	-0-	2527	2	2	9	N	2					227
10	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2564	2	84	9	N	76					303
11	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					303
12	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	2			N	-0-					303

TOTAL GAS PROD: 32,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	2	33	9	N	30					342
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	2	17	9	N	15					357
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-	4308	2	14	9	N	13					370
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	2	19	9	N	17					387
05	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	-0-	3356	2	42	9	N	38					425
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	2	31	9	N	28					453
07	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					453
08	4061	X	2870	-0-	-1191	-0-	-0-	2859	2	11	9	N	10					463
09	3930	X	2725	-0-	-1205	-0-	-0-	2668	2	57	9	N	52	378	1			137
10	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	-0-	3066	2	14	9	N	13					150
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3216	2	46	9	N	42					192
12	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	-0-	3296	2	18	9	N	16					208

TOTAL GAS PROD: 40,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	3872	2	87	9	N	79					417
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					417
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	4164	2	3	9	N	3					420
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	3684	2	30	9	N	27					447
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	3944	2	6	9	N	5					452
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2	30	9	N	27	196	1			283
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	2	19	9	N	17					300
08	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	-0-	3531	2	18	9	N	16	181	1			135
09	3840	X	3485	-0-	-355	-0-	-0-	3472	2	13	9	N	12					147
10	3968	X	2549	-0-	-1419	-0-	-0-	2538	2	11	9	N	10					157
11	3630	X	2757	-0-	-873	-0-	-0-	2750	2	7	9	N	6					163
12	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 41,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10					155
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					155
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					155
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					155
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					155
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2					157
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	N	3					160
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2					162
09	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					162
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					162
11	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					162
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 28,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					378
02	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1834	2	4	9	N	4					382
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	N	1					383
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1944	2	55	9	N	50					433
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	N	15					448
06	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	1425	2	52	9	N	47	202	1			293
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5					298
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	N	4					302
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1642	2	67	9	N	61					363
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					363
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2					365
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1342	2	37	9	N	34	192	1			207

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4479	2	12	9	N	11					168
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3939	2	32	9	N	29					197
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4221	2	11	9	N	10					207
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					207
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3894	2	47	9	N	43					250
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3773	2	174	9	N	158					408
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3745	2	11	9	N	10					418
08	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3679	2	11	9	N	10					428
09	3990	X	3496	-0-	-494	-0-	3496	2			N	-0-					428
10	4123	X	3427	-0-	-696	-0-	3418	2	9	9	N	8	194	1			242
11	3990	X	3122	-0-	-868	-0-	3121	2	1	9	N	1					243
12	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3111	2			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 45,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	2	6	9	N	5					278
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2221	2	13	9	N	12	190	1			100
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3140	2	3	9	N	3					103
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					103
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	2	33	9	N	30					133
06	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	2050	2	65	9	N	59					192
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2096	2	44	9	N	40	175	1			57
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					57
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2286	2	88	9	N	80					137
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					137
11	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			N	-0-					137
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1890	2	62	9	N	56					193

TOTAL GAS PROD: 28,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2709	2	19	9	N	17					147
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					147
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					147
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					147
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					147
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					147
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					147
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1					148
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					148
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					148
11	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	1510	2			N	-0-					148
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 26,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					183
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					183
03	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					183
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					183
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					183
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					183
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5					188
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					188
09	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1591	2	6	9	N	5					193
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1656	2	13	9	N	12					205
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1478	2	8	9	N	7					212
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					213

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3461	2	28	9	N	25					155
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					155
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					155
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					155
05	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2			N	-0-					155
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					155
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3007	2	11	9	N	10					165
08	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	2			N	-0-					165
09	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2866	2			N	-0-					165
10	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	2875	2	2	9	N	2					167
11	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	2			N	-0-					167
12	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2584	2	77	9	N	70					237

TOTAL GAS PROD: 35,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4180	2	42	9	N	38					375
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3081	2	14	9	N	13					388
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3229	2	15	9	N	14					402
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3175	2	1	9	N	1					403
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3889	2	22	9	N	20					423
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3920	2	55	9	N	50					473
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3908	2	29	9	N	26	177	1			322
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3847	2	28	9	N	25					347
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3678	2	36	9	N	33					380
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3734	2	17	9	N	15					395
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2794	2	17	9	N	15					410
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3094	2	6	9	N	5					415

TOTAL GAS PROD: 42,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4649	2	102	9	N	93	200	1			150
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4095	2	25	9	N	23					173
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4450	2	6	9	N	5					178
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2					180
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					180
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3932	2	42	9	N	38					218
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4437	2	8	9	N	7					225
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4778	2	85	9	N	77					302
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4372	2	6	9	N	5					307
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4453	2	62	9	N	56					363
11	4710	X	4164	-0-	-546	-0-	4083	2	81	9	N	74					437
12	4867	X	4303	-0-	-564	-0-	4215	2	88	9	N	80	194	1			323

TOTAL GAS PROD: 52,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8522	2	55	9	N	50					368
02	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7113	2	127	9	N	115	190	1			293
03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9133	2	160	9	N	145					438
04	7080	X	5631	-0-	-1449	-0-	5631	2			N	-0-					438
05	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9099	2	252	9	N	229	387	1			280
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7804	2	171	9	N	155					435
07	7812	X	7134	-0-	-678	-0-	7120	2	14	9	N	13	195	1			253
08	7812	X	7731	-0-	-81	-0-	7578	2	153	9	N	139					392
09	9090	X	7237	-0-	-1853	-0-	7143	2	94	9	N	85	370	1			107
10	9393	X	7468	-0-	-1925	-0-	7439	2	29	9	N	26					133
11	7980	X	7923	-0-	-57	-0-	7745	2	178	9	N	162					295
*12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7486	2	106	9	N	96	193	1			198

TOTAL GAS PROD: 93,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					183
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					183
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					183
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					183
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					183
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					183
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					183
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					183
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					183
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					183
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					183
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 29,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1637	2	103	9	N	94	183	1			101
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					108
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					108
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	N	24					132
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					132
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1545	2	31	9	N	28					160
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1621	2	35	9	N	32					192
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1530	2	75	9	N	68					260
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	N	20					280
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1486	2	7	9	N	6	191	1			95
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1454	2	28	9	N	25					120
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	N	15					135

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5300	2	90	9	N	82					130
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4305	2	39	9	N	35					165
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5230	2	57	9	N	52					217
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4192	2	1	9	N	1	170	1			48
05	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	4207	2	2	9	N	2					50
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4220	2	123	9	N	112					162
07	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	4443	2			N	-0-					162
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					162
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7853	2	168	9	N	153	188	1			127
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6895	2	45	9	N	41					168
11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					168
*12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 64,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6131	2	24	9	N	22					410
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5526	2	20	9	N	18					428
03	7192	X	6184	-0-	-1008	-0-	6156	2	28	9	N	25					453
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	2	14	9	N	13	169	1			297
05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9223	2	138	9	N	125					422
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8620	2	237	9	N	215					637
07	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8364	2	56	9	N	51	190	1			498
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8261	2	68	9	N	62					560
09	9120	X	7835	-0-	-1285	-0-	7769	2	66	9	N	60					620
10	9424	X	7788	-0-	-1636	-0-	7732	2	56	9	N	51	388	1			283
11	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	7260	2	63	9	N	57					340
12	8432	X	7299	-0-	-1133	-0-	7230	2	69	9	N	63	193	1			210

TOTAL GAS PROD: 90,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					103
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					103
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					103
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4844	2	30	9	N	27					130
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4524	2	80	9	N	73					203
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4192	2	61	9	N	55					258
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4206	2	83	9	N	75	186	1			147
08	4991	X	4063	-0-	-928	-0-	4063	2			N	-0-					147
09	4830	X	3903	-0-	-927	-0-	3847	2	56	9	N	51					198
10	4619	X	3961	-0-	-658	-0-	3897	2	64	9	N	58	188	1			68
11	4260	X	4036	-0-	-224	-0-	4036	2			N	-0-					68
12	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4106	2	85	9	N	77					145

TOTAL GAS PROD: 46,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					150
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4082	2	9	9	N	8					158
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4404	2	17	9	N	15					173
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4191	2	10	9	N	9					182
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4576	2	133	9	N	121					303
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4421	2	132	9	N	120					423
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4399	2	10	9	N	9					432
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4279	2	31	9	N	28					460
09	4590	X	3964	-0-	-626	-0-	3925	2	39	9	N	35	178	1			317
10	4743	X	4260	-0-	-483	-0-	4163	2	97	9	N	88					405
11	4560	X	3474	-0-	-1086	-0-	3435	2	39	9	N	35					440
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					440

TOTAL GAS PROD: 50,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4335	2	22	9	N	20					250
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3536	2	85	9	N	77					327
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3838	2	73	9	N	66					393
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	40					433
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4011	2	15	9	N	14					447
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3768	2	196	9	N	178					625
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3900	2	57	9	N	52					677
08	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3796	2	2	9	N	2	192	1			487
09	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	3653	2	44	9	N	40					527
10	4092	X	3161	-0-	-931	-0-	3144	2	17	9	N	15					542
11	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	3571	2	6	9	N	5					547
12	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3362	2	6	9	N	5					552

TOTAL GAS PROD: 45,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4948	2	42	9	N	38					235
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3800	2	110	9	N	100					335
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4693	2	24	9	N	22					357
04	0	W	4693	-0-	4693	4693	4681	2	12	9	N	11					368
05	0	W	5122	-0-	5122	9815	5107	2	15	9	N	14					382
06	0	W	4744	-0-	4744	14559	4744	2			N	-0-					382
07	18244	X	3685	-0-	-14559	-0-	3670	2	15	9	N	14	194	1			202
08	4805	X	2248	-0-	-2557	-0-	2248	2			N	-0-					202
09	4980	X	2243	-0-	-2737	-0-	2237	2	6	9	N	5					207
10	5146	X	1999	-0-	-3147	-0-	1990	2	9	9	N	8					215
11	4740	X	2194	-0-	-2546	-0-	2150	2	44	9	N	40					255
12	3503	X	2218	-0-	-1285	-0-	2174	2	44	9	N	40					295

TOTAL GAS PROD: 42,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4431	2	56	9	N	51					343
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3646	2	30	9	N	27					370
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4353	2	52	9	N	47					417
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4000	2	33	9	N	30					447
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4110	2	34	9	N	31					478
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3950	2	33	9	N	30					508
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3903	2	14	9	N	13	191	1			330
08	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4011	2	28	9	N	25					355
09	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3817	2	24	9	N	22					377
10	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	3818	2	14	9	N	13					390
11	3990	X	3680	-0-	-310	-0-	3630	2	50	9	N	45	178	1			257
12	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	3694	2	33	9	N	30					287

TOTAL GAS PROD: 47,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5063	2	43	9	N	39					320
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4665	2	40	9	N	36					356
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4816	2	41	9	N	37					393
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4882	2	42	9	N	38					431
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5080	2	43	9	N	39					470
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4864	2	42	9	N	38					508
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4571	2	10	9	N	9	195	1			322
08	5053	X	4565	-0-	-488	-0-	4424	2	141	9	N	128					450
09	5010	X	4266	-0-	-744	-0-	4242	2	24	9	N	22	184	1			288
10	5177	X	4261	-0-	-916	-0-	4242	2	19	9	N	17					305
11	4920	X	4001	-0-	-919	-0-	3960	2	41	9	N	37					342
12	4588	X	3897	-0-	-691	-0-	3861	2	36	9	N	33					375

TOTAL GAS PROD: 55,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					45
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					45
03	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			N	-0-					45
04	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	3172	2			N	-0-					45
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					45
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5391	2	167	9	N	152					197
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					197
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6617	2	64	9	N	58	187	1			68
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					68
10	5301	X	3934	-0-	-1367	-0-	3934	2			N	-0-					68
11	5130	X	3530	-0-	-1600	-0-	3530	2			N	-0-					68
12	6727	X	3491	-0-	-3236	-0-	3392	2	99	9	N	90					158

TOTAL GAS PROD: 53,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3979	2	19	9	N	17					302
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3610	2	31	9	N	28					330
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3576	2	33	9	N	30					360
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	3278	2	24	9	N	22					382
05	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3605	2	69	9	N	63					445
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3766	2	157	9	N	143					588
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3968	2	26	9	N	24					612
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	191	1			450
09	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3695	2	85	9	N	77	170	1			357
10	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3723	2	9	9	N	8					365
11	3930	X	3543	-0-	-387	-0-	3524	2	19	9	N	17					382
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3617	2	14	9	N	13					395

TOTAL GAS PROD: 44,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					217
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	N	1					218
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					218
04	3960	X	1710	-0-	-2250	-0-	1708	2	2	9	N	2					220
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3768	2	243	9	N	221	366	1			75
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4115	2	85	9	N	77					152
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4222	2	69	9	N	63					215
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4167	2	44	9	N	40	177	1			78
09	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3890	2	72	9	N	65					143
10	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	3937	2			N	-0-					143
11	4200	X	3872	-0-	-328	-0-	3782	2	90	9	N	82					225
12	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	3784	2	35	9	N	32	184	1			73

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3968	2	41	9	N	37					257
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4699	2	17	9	N	15					272
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5048	2	33	9	N	30					302
04	0	W	4962	-0-	4962	4962	4856	2	106	9	N	96					398
05	0	W	5099	-0-	5099	10061	5040	2	59	9	N	54					452
06	0	W	4946	-0-	4946	15007	4943	2	3	9	N	3	180	1			275
07	20051	X	5044	-0-	-15007	-0-	4987	2	57	9	N	52					327
08	5084	X	5003	-0-	-81	-0-	4849	2	154	9	N	140					467
09	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	4640	2	47	9	N	43					510
10	5146	X	4694	-0-	-452	-0-	4682	2	12	9	N	11	193	1			328
11	4950	X	4310	-0-	-640	-0-	4277	2	33	9	N	30					358
12	4991	X	3802	-0-	-1189	-0-	3791	2	11	9	N	10					368

TOTAL GAS PROD: 56,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7577	2	6	9	N	5					200
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3319	2	90	9	N	82					282
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					282
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					282
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7395	2	204	9	N	185	362	1			105
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					105
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					105
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					105
09	7410	X	5713	-0-	-1697	-0-	5699	2	14	9	N	13					118
10	7657	X	5735	-0-	-1922	-0-	5735	2			N	-0-					118
11	6420	X	5523	-0-	-897	-0-	5523	2			N	-0-					118
12	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	5683	2	65	9	N	59					177

TOTAL GAS PROD: 71,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5359	2	17	9	N	15					220
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4346	2	39	9	N	35					255
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5126	2	3	9	N	3					258
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					258
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4629	2	4	9	N	4					262
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4543	2	113	9	N	103					365
07	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	4169	2	17	9	N	15					380
08	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4485	2	13	9	N	12					392
09	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	4111	2	14	9	N	13					405
10	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4286	2	39	9	N	35					440
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4149	2	42	9	N	38					478
12	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	4156	2	7	9	N	6	181	1			303

TOTAL GAS PROD: 54,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10680	2	77	9	N	70	393	1			107
02	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9288	2	47	9	N	43					150
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10006	2	22	9	N	20					170
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9578	2	24	9	N	22					192
05	9207	X	8825	-0-	-382	-0-	8824	2	1	9	N	1					193
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	8940	2	272	9	N	247					440
07	8835	X	7696	-0-	-1139	-0-	7655	2	41	9	N	37	187	1			290
08	9858	X	8880	-0-	-978	-0-	8778	2	102	9	N	93					383
09	9540	X	8784	-0-	-756	-0-	8697	2	87	9	N	79					462
10	9517	X	8989	-0-	-528	-0-	8933	2	56	9	N	51	363	1			150
11	9210	X	7518	-0-	-1692	-0-	7468	2	50	9	N	45					195
*12	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7800	2	57	9	N	52					247

TOTAL GAS PROD: 107,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4745	2	36	9	N	33					210
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4237	2	11	9	N	10					220
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4633	2	75	9	N	68					288
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4288	2	28	9	N	25					313
05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4085	2			N	-0-					313
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					313
07	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	3877	2	4	9	N	4					317
08	4433	X	3554	-0-	-879	-0-	3553	2	1	9	N	1					318
09	4320	X	3152	-0-	-1168	-0-	3130	2	22	9	N	20					338
10	4216	X	3138	-0-	-1078	-0-	3127	2	11	9	N	10	191	1			157
11	4080	X	3152	-0-	-928	-0-	3132	2	20	9	N	18					175
12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	3357	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 46,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8457	2	41	9	N	37					327
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7263	2	20	9	N	18					345
03	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8100	2	42	9	N	38					383
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7535	2	191	9	N	174	389	1			168
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7563	2	59	9	N	54					222
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7183	2	88	9	N	80					302
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7441	2	18	9	N	16	191	1			127
08	7936	X	7519	-0-	-417	-0-	7406	2	113	9	N	103					230
09	7740	X	6851	-0-	-889	-0-	6807	2	44	9	N	40					270
10	7843	X	6915	-0-	-928	-0-	6847	2	68	9	N	62					332
11	7290	X	6508	-0-	-782	-0-	6425	2	83	9	N	75					407
12	7533	X	6565	-0-	-968	-0-	6531	2	34	9	N	31	190	1			248

TOTAL GAS PROD: 88,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10918	2	47	9	N	43					290
02	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9284	2	112	9	N	102					392
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10582	2	12	9	N	11					403
04	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9955	2	81	9	N	74					477
05	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10022	2	251	9	N	228	353	1			352
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9234	2	145	9	N	132	192	1			292
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9601	2	77	9	N	70					362
08	9982	X	8986	-0-	-996	-0-	8895	2	91	9	N	83					445
09	9660	X	6839	-0-	-2821	-0-	6731	2	108	9	N	98	371	1			172
10	9982	X	8569	-0-	-1413	-0-	8507	2	62	9	N	56					228
11	9390	X	7300	-0-	-2090	-0-	7235	2	65	9	N	59					287
12	DLQ G-10		7219	-0-	7219	7219	7201	2	18	9	N	16					303

TOTAL GAS PROD: 109,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7273	2	67	9	N	61					428
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6678	2	11	9	N	10					438
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7081	2	4	9	N	4					442
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6787	2	12	9	N	11					453
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6871	2	17	9	N	15					468
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-	188	1			280
07	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	5592	2	41	9	N	37	192	1			125
08	7006	X	4941	-0-	-2065	-0-	4919	2	22	9	N	20					145
09	6810	X	4632	-0-	-2178	-0-	4607	2	25	9	N	23					168
10	6882	X	4896	-0-	-1986	-0-	4864	2	32	9	N	29					197
11	6480	X	4454	-0-	-2026	-0-	4448	2	6	9	N	5					202
12	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	4622	2	45	9	N	41					243

TOTAL GAS PROD: 70,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6001	2	31	9	N	28					223
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5628	2	15	9	N	14					237
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6332	2	53	9	N	48					285
04	5430	X	5428	-0-	-2	-0-	5428	2			N	-0-					285
05	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5295	2			N	-0-					285
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					285
07	5487	X	4854	-0-	-633	-0-	4818	2	36	9	N	33					318
08	5580	X	4650	-0-	-930	-0-	4620	2	30	9	N	27					345
09	5430	X	4223	-0-	-1207	-0-	4188	2	35	9	N	32					377
10	5301	X	4162	-0-	-1139	-0-	4122	2	40	9	N	36					413
11	4710	X	3618	-0-	-1092	-0-	3618	2			N	-0-					413
12	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3068	2	2	9	N	2					415

TOTAL GAS PROD: 57,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38562	X	38562	-0-	-0-	-0-	38224	2	338	9	N	307	595	1			712
02	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	31331	2	118	9	N	107	401	1			418
03	33345	X	33345	-0-	-0-	-0-	33310	2	35	9	N	32					450
04	29757	X	29757	-0-	-0-	-0-	29757	2			N	-0-					450
05	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29239	2	2	9	N	2					452
06	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25676	2	218	9	N	198					650
07	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	24211	2	427	9	N	388	381	1			657
08	30535	X	20859	-0-	-9676	-0-	20581	2	278	9	N	253					910
09	29760	X	19357	-0-	-10403	-0-	19021	2	336	9	N	305	742	1			473
10	29419	X	18758	-0-	-10661	-0-	18369	2	389	9	N	354	192	1			635
11	25890	X	17459	-0-	-8431	-0-	17024	2	435	9	N	395	380	1			650
12	DLQ G-10		16468	-0-	16468	16468	16182	2	286	9	N	260	195	1			715

TOTAL GAS PROD: 305,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	23825	2			N	-0-					42
02	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	20557	2			N	-0-					42
03	26567	X	21000	-0-	-5567	-0-	21000	2			N	-0-					42
04	24120	X	20629	-0-	-3491	-0-	20629	2			N	-0-					42
05	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	2			N	-0-					42
06	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-					42
07	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	20301	2			N	-0-					42
08	21173	X	18393	-0-	-2780	-0-	18393	2			N	-0-					42
09	21450	X	17851	-0-	-3599	-0-	17851	2			N	-0-					42
10	22165	X	17425	-0-	-4740	-0-	17425	2			N	-0-					42
11	21030	X	11560	-0-	-9470	-0-	11560	2			N	-0-					42
12	DLQ G-10		16304	-0-	16304	16304	16304	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 231,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

01	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	116	1	1190	2	N	16					165
							18	9									
02	1344	N	1211	-0-	-133	-0-	126	1	1079	2	N	5					170
							6	9									
03	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	111	1	1111	2	N	14					184
							15	9									
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1218	2	23	9	N	21	169	1			36
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1253	2	11	9	N	10					46
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1163	2	22	9	N	20					66
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1239	2	21	9	N	19					85
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1217	2	12	9	N	11					96
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1166	2	13	9	N	12					108
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1185	2	19	9	N	17					125
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	221	1	1068	2	N	9					134
							10	9									
12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	10	1	1067	2	N	11					145
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	252	1	2434	2	N	24					53
							26	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	169	1	1890	2	N	10					63
							11	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	137	1	2215	2	N	26					89
							29	9									
04	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	30	1	1945	2	N	23					112
							25	9									
05	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	31	1	1943	2	N	22					134
							24	9									
06	2190	N	1876	-0-	-314	-0-	30	1	1818	2	N	25					159
							28	9									
07	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	31	1	1707	2	N	15					174
							17	9									
08	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	31	1	1693	2	N	20					194
							22	9									
09	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	30	1	1697	2	N	16					210
							18	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	2	N	22	182	1			50
							24	9									
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	241	1	1499	2	N	5					55
							6	9									
12	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	111	1	1542	2	N	15					70
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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. 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	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	343	1	2989	2	N	28					162
							31	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	310	1	2558	2	N	40					202
							44	9									
03	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	72	1	2746	2	N	32					234
							35	9									
04	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	30	1	2672	2	N	56	180	1			110
							62	9									
05	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	31	1	2917	2	N	20					130
							22	9									
06	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	30	1	2782	2	N	25					155
							28	9									
07	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	31	1	2778	2	N	9					164
							10	9									
08	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	31	1	2726	2	N	56					220
							62	9									
09	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	30	1	2598	2	N	15	190	1			45
							17	9									
10	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	31	1	2615	2	N	10					55
							11	9									
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	231	1	2614	2	N	44					99
							48	9									
*12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	343	1	2705	2	N	10					109
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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-	307	1	1840	2	N	35					197
							39	9									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	248	1	1687	2	N	-0-					197
03	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	113	1	1641	2	N	10					207
							11	9									
04	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	1617	2	22	9	N	20	184	1			43
05	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1699	2	65	9	N	59					102
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					102
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1782	2	39	9	N	35					137
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1733	2	4	9	N	4					141
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-	105	1			36
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1731	2	67	9	N	61					97
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	208	1	1722	2	N	12					109
							13	9									
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	312	1	1736	2	N	2					111
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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. GAS LIFT(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	2015	-0-	-0-	-0-	312	1	1656	2	N	43					84
							47	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	223	1	1535	2	N	33					117
							36	9									
03	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	98	1	1860	2	N	20					137
							22	9									
04	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	1606	2	18	9	N	16					153
05	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	1685	2	9	9	N	8	95	1			66
06	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	1555	2			N	-0-					66
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1737	2	62	9	N	56					122
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1667	2	2	9	N	2					124
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1627	2	50	9	N	45	112	1			57
10	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1641	2	1	9	N	1					58
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	208	1	1584	2	N	41					99
							45	9									
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	312	1	1544	2	N	2					101
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	312	1	2267	2	N	8					54
							9	9									
02	2380	N	2001	-0-	-379	-0-	101	1	1900	2	N	-0-					54
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2185	2	13	9	N	12					66
04	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2147	2	6	9	N	5					71
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2128	2	11	9	N	10					81
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2132	2	12	9	N	11					92
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2162	2	2	9	N	2					94
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	60	1	2027	2	N	1	56	1			39
							1	9									
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	282	1	2069	2	N	2					41
							2	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2104	2	98	9	N	89					130
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	231	1	2123	2	N	12					142
							13	9									
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	312	1	2530	2	N	1					143
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	312	1	3017	2	N	17					67
							19	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	266	1	2841	2	N	11					78
							12	9									
03	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	132	1	2785	2	N	12					90
							13	9									
04	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	2636	2	17	9	N	15					105
05	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2799	2	52	9	N	47					152
06	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2723	2	13	9	N	12					164
07	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	2710	2	6	9	N	5					169
08	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2761	2	17	9	N	15					184
09	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2554	2	31	9	N	28					212
10	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2724	2	35	9	N	32	186	1			58
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	209	1	2656	2	N	23					81
							25	9									
*12	3100	N	4422	-0-	1322	1322	312	1	4097	2	N	12					93
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	312	1	3184	2	N	59					127
							65	9									
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	53	1	2848	2	N	11					138
							12	9									
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3190	2	8	9	N	7					145
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2727	2	17	9	N	15					160
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2849	2	18	9	N	16					176
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2761	2	19	9	N	17					193
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12	178	1			27
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	60	1	2863	2	N	-0-					27
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	282	1	2766	2	N	10					37
							11	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2732	2	19	9	N	17					54
11	2550	X	2424	-0-	-126	-0-	2421	2	3	9	N	3					57
*12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 34,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	312	1	2408	2	N	49	193	1			64
							54	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	282	1	2016	2	N	20					84
							22	9									
03	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	181	1	2199	2	N	19					103
							21	9									
04	2670	N	2221	-0-	-449	-0-	2165	2	56	9	N	51	91	1			63
05	2573	N	2188	-0-	-385	-0-	2163	2	25	9	N	23					86
06	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2120	2	28	9	N	25	92	1			19
07	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1934	2	32	9	N	29					48
08	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	70	1	2051	2	N	41					89
							45	9									
09	2160	N	1964	-0-	-196	-0-	1928	2	36	9	N	33					122
10	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1927	2	14	9	N	13					135
11	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1868	2	31	9	N	28					163
12	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1939	2	31	9	N	28					191

TOTAL GAS PROD: 25,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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	3181	-0-	-384	-0-	312	1	2837	2	N	29					135
							32	9									
02	2912	X	2809	-0-	-103	-0-	282	1	2464	2	N	57	168	1			24
							63	9									
03	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	181	1	2781	2	N	21					45
							23	9									
04	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2625	2	36	9	N	33					78
05	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2677	2	22	9	N	20					98
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	N	25					123
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2616	2	11	9	N	10	82	1			51
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	70	1	2530	2	N	20					71
							22	9									
09	2460	X	2432	-0-	-28	-0-	2430	2	2	9	N	2	57	1			16
10	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2472	2	19	9	N	17					33
11	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	2263	2	22	9	N	20					53
12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2444	2	23	9	N	21					74

TOTAL GAS PROD: 31,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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. GAS LIFT(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-	-0-	145	1	1309	2	N	-0-					51
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	168	1	1347	2	N	3					54
							3	9									
03	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	121	1	1226	2	N	1					55
							1	9									
04	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	1155	2	2	9	N	2					57
05	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	40	1	1192	2	N	2					59
							2	9									
06	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1146	2	2	9	N	2					61
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1181	2	6	9	N	5					66
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1110	2	14	9	N	13					79
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1050	2	6	9	N	5					84
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	10	1	1052	2	N	3					87
							3	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	231	1	1012	2	N	-0-					87
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	18	1	1376	2	N	7					37
							8	9									
02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	10	1	947	2	N	10					47
							11	9									
03	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	992	2	8	9	N	7					54
04	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	1032	2	7	9	N	6					60
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	N	10					70
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17					87
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1016	2	9	9	N	8					95
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	923	2	4	9	N	4	61	1			38
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	918	2	8	9	N	7					45
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	11					56
							12	9									
*11	3000	N	3408	-0-	408	408	231	1	3170	2	N	6					62
							7	9									
*12	1857	N	1449	-0-	-408	-0-	60	1	1378	2	N	10					72
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	312	1	3943	2	N	21					66
							23	9									
02	3864	X	3433	-0-	-431	-0-	282	1	3104	2	N	43					109
							47	9									
03	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	89	1	4056	2	N	21					130
							23	9									
04	4260	X	3228	-0-	-1032	-0-	3186	2	42	9	N	38					168
05	4402	X	3722	-0-	-680	-0-	3700	2	22	9	N	20					188
06	4140	X	3611	-0-	-529	-0-	3586	2	25	9	N	23	155	1			56
07	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3726	2	56	9	N	51					107
08	4154	X	3588	-0-	-566	-0-	3552	2	36	9	N	33					140
09	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	3469	2	24	9	N	22					162
10	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	3594	2	72	9	N	65					227
*11	3660	X	3019	-0-	-641	-0-	209	1	2755	2	N	50	168	1			109
							55	9									
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	312	1	3498	2	N	3					112
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

COLE 66 WELL #: 1 RRCID -> 245146 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	598	2	6	9	N	5					31
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					31
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	645	2	4	9	N	4					35
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					35
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	494	2	3	9	N	3					38
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					38
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	414	2	3	9	N	3					41
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					41
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					41
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	2	2	9	N	2					43
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					43
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		312	1	1229	2	N	1					91
								1	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		274	1	1198	2	N	-0-					91
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		181	1	1639	2	N	-0-					91
04	1500	N	1143	-0-	-357	-0-		1101	2	42	9	N	38	109	1			20
05	1643	N	1180	-0-	-463	-0-		1180	2			N	-0-					20
06	1770	N	1165	-0-	-605	-0-		1165	2			N	-0-					20
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-		1161	2			N	-0-					20
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		60	1	1149	2	N	6					26
								7	9									
09	1170	N	1103	-0-	-67	-0-		1077	2	26	9	N	24					50
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-		1087	2	39	9	N	35					85
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-		979	2	11	9	N	10					95
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		1145	2	18	9	N	16					111

TOTAL GAS PROD: 15,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		312	1	1214	2	N	10					90
								11	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		282	1	1047	2	N	4					94
								4	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		181	1	1326	2	N	-0-					94
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-		1447	2			N	-0-					94
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-		1227	2			N	-0-					94
06	1470	N	1146	-0-	-324	-0-		1146	2			N	-0-					94
07	1488	N	1056	-0-	-432	-0-		1056	2			N	-0-					94
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-		70	1	1095	2	N	6					100
								7	9									
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-		1062	2			N	-0-					100
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		1079	2	11	9	N	10					110
11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-		1031	2	15	9	N	14					124
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-		1040	2	9	9	N	8					132

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	6324	X	5708	-0-	-616	-0-		468	1	5232	2	N	7					37
								8	9									
02	5292	X	5136	-0-	-156	-0-		422	1	4686	2	N	25					62
								28	9									
03	5797	X	5211	-0-	-586	-0-		271	1	4886	2	N	49					111
								54	9									
04	5520	X	4619	-0-	-901	-0-		4568	2	51	9	N	46	92	1			65
05	5704	X	4718	-0-	-986	-0-		4674	2	44	9	N	40					105
06	4710	X	4544	-0-	-166	-0-		4507	2	37	9	N	34	80	1			59
07	4867	X	4607	-0-	-260	-0-		4568	2	39	9	N	35					94
08	4867	X	4600	-0-	-267	-0-		106	1	4458	2	N	33					127
								36	9									
09	4620	X	4374	-0-	-246	-0-		4304	2	70	9	N	64					191
10	4743	X	4398	-0-	-345	-0-		4376	2	22	9	N	20					211
11	4530	X	4012	-0-	-518	-0-		3950	2	62	9	N	56					267
12	4402	X	3917	-0-	-485	-0-		3916	2	1	9	N	1					268

TOTAL GAS PROD: 55,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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. 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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-		312	1	2939	2	N	21					61
								23	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-		181	1	2642	2	N	19					80
								21	9									
03	3069	X	3013	-0-	-56	-0-		121	1	2867	2	N	23					103
								25	9									
04	2970	X	2857	-0-	-113	-0-		2836	2	21	9	N	19					122
05	3069	X	2901	-0-	-168	-0-		2876	2	25	9	N	23					145
06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-		2911	2	17	9	N	15					160
07	3069	X	2912	-0-	-157	-0-		2890	2	22	9	N	20					180
08	3007	X	2844	-0-	-163	-0-		2843	2	1	9	N	1					181
09	2940	X	2678	-0-	-262	-0-		20	1	2637	2	N	19					200
								21	9									
10	3038	X	2805	-0-	-233	-0-		20	1	2763	2	N	20	179	1			41
								22	9									
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-		302	1	2625	2	N	19					60
								21	9									
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-		241	1	2545	2	N	12					72
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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	1853	-0-	-69	-0-	284	1	1557	2	N	11					159
							12	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	201	1	1729	2	N	22					181
							24	9									
03	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	121	1	1655	2	N	37	196	1			22
							41	9									
04	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1731	2	20	9	N	18					40
05	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	1758	2	4	9	N	4					44
06	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1662	2	33	9	N	30					74
07	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1626	2	28	9	N	25					99
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	29	1	1665	2	N	13	69	1			43
							14	9									
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	20	1	1657	2	N	-0-					43
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	20	1	1592	2	N	2					45
							2	9									
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	302	1	1333	2	N	-0-					45
12	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	70	1	1420	2	N	26					71
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	312	1	3066	2	N	10					53
							11	9									
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	282	1	2855	2	N	20					73
							22	9									
03	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	40	1	3012	2	N	21					94
							23	9									
04	3300	X	3013	-0-	-287	-0-	3000	2	13	9	N	12					106
05	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3107	2	52	9	N	47					153
06	3090	X	2602	-0-	-488	-0-	2585	2	17	9	N	15					168
07	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2986	2	13	9	N	12					180
08	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	2935	2	26	9	N	24					204
09	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	2923	2	7	9	N	6	173	1			37
10	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2940	2	4	9	N	4					41
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	209	1	2738	2	N	23					64
							25	9									
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	312	1	2911	2	N	4					68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	312	1	1857	2	N	4					73
							4	9									
02	1820	N	1573	-0-	-247	-0-	201	1	1351	2	N	19					92
							21	9									
03	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	30	1	1732	2	N	9					101
							10	9									
04	2100	N	1916	-0-	-184	-0-	1902	2	14	9	N	13					114
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1979	2	11	9	N	10					124
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	N	19					143
07	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1944	2	12	9	N	11	54	1			100
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1928	2	10	9	N	9					109
09	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1875	2	4	9	N	4					113
10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	20	1	1916	2	N	10					123
							11	9									
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	302	1	1786	2	N	9					132
							10	9									
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	241	1	1857	2	N	2					134
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

01	3100	N	2975	-0-	-125	8353	282	1	2693	2	N	-0-					36
02	2800	N	2659	-0-	-141	8212	161	1	2495	2	N	3					39
							3	9									
03	3100	N	2930	-0-	-170	8042	171	1	2758	2	N	1					40
							1	9									
04	3000	N	2685	-0-	-315	7727	2671	2	14	9	N	13					53
05	3100	N	2317	-0-	-783	6944	2314	2	3	9	N	3					56
06	3000	N	2461	-0-	-539	6405	2461	2			N	-0-					56
07	3100	N	2491	-0-	-609	5796	2491	2			N	-0-					56
08	3100	N	2395	-0-	-705	5091	2372	2	23	9	N	21					77
09	3000	N	2391	-0-	-609	4482	10	1	2370	2	N	10					87
							11	9									
10	3100	N	2461	-0-	-639	3843	10	1	2429	2	N	20					107
							22	9									
11	3000	N	2561	-0-	-439	3404	302	1	2251	2	N	7					114
							8	9									
*12	3100	N	2214	-0-	-886	2518	131	1	2074	2	N	8					122
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	312	1	3447	2	N	-0-					157
02	3220	X	3120	-0-	-100	-0-	282	1	2796	2	N	38					195
							42	9									
03	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	90	1	3063	2	N	6	167	1			34
							7	9									
04	3630	X	1946	-0-	-1684	-0-	1943	2	3	9	N	3					37
05	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3208	2	72	9	N	65					102
06	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	3294	2	41	9	N	37					139
07	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3275	2	20	9	N	18					157
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3170	2	11	9	N	10	127	1			40
09	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	3082	2	20	9	N	18					58
10	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	3162	2	29	9	N	26					84
11	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	209	1	3058	2	N	18					102
							20	9									
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	312	1	3162	2	N	28					130
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	312	1	4077	2	N	35					88
							39	9									
02	3892	X	3739	-0-	-153	-0-	282	1	3371	2	N	78					166
							86	9									
03	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	101	1	3830	2	N	86	196	1			56
							95	9									
04	4290	X	3729	-0-	-561	-0-	3684	2	45	9	N	41					97
05	4433	X	3831	-0-	-602	-0-	3756	2	75	9	N	68					165
06	4080	X	3637	-0-	-443	-0-	3595	2	42	9	N	38					203
07	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	3587	2	39	9	N	35	189	1			49
08	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3570	2	88	9	N	80					129
09	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3418	2	43	9	N	39					168
10	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	3431	2	34	9	N	31					199
11	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	209	1	3266	2	N	20	181	1			38
							22	9									
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	312	1	3366	2	N	46					84
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 44,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	W	2706	-0-	2706	13015	261	1	2445	2	N	-0-					129
02	1500	N	2636	-0-	1136	14151	282	1	2309	2	N	41					170
							45	9									
03	3100	N	2652	-0-	-448	13703	80	1	2552	2	N	18					188
							20	9									
04	3000	N	2322	-0-	-678	13025	2321	2	1	9	N	1					189
05	3100	N	2188	-0-	-912	12113	2131	2	57	9	N	52	192	1			49
06	3000	N	2906	-0-	-94	12019	2822	2	84	9	N	76					125
07	3100	N	2906	-0-	-194	11825	2870	2	36	9	N	33					158
08	3100	N	2720	-0-	-380	11445	60	1	2647	2	N	12					170
							13	9									
09	3000	N	3094	-0-	94	11539	282	1	2770	2	N	38					208
							42	9									
10	3100	N	2618	-0-	-482	11057	2599	2	19	9	N	17	174	1			51
11	3000	N	2493	-0-	-507	10550	231	1	2256	2	N	5					56
							6	9									
*12	13330	X	2780	-0-	-10550	-0-	312	1	2468	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 32,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	312	1	2916	2	N	25					88
							28	9									
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	277	1	2554	2	N	47					135
							52	9									
03	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	101	1	2858	2	N	48					183
							53	9									
04	3150	X	2582	-0-	-568	-0-	2538	2	44	9	N	40	196	1			27
05	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2562	2	12	9	N	11					38
06	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2472	2	39	9	N	35					73
07	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2708	2	54	9	N	49					122
08	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2635	2	47	9	N	43	106	1			59
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2837	2	11	9	N	10					69
10	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	2702	2	15	9	N	14					83
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	208	1	2601	2	N	11					94
							12	9									
*12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	312	1	2661	2	N	21					115
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 33,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	312	1	1482	2	N	13					38
							14	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	261	1	2218	2	N	-0-					38
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	181	1	2038	2	N	9					47
							10	9									
04	1740	N	1294	-0-	-446	-0-	1272	2	22	9	N	20					67
05	2759	N	1380	-0-	-1379	-0-	1373	2	7	9	N	6					73
06	2160	N	1319	-0-	-841	-0-	1307	2	12	9	N	11					84
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1292	2	7	9	N	6					90
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	70	1	1264	2	N	16	78	1			28
							18	9									
09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1202	2	15	9	N	14					42
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1158	2	15	9	N	14					56
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1247	2	22	9	N	20					76
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1251	2	11	9	N	10					86

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	312	1	2019	2	N	-0-					43
02	1988	N	1913	-0-	-75	-0-	251	1	1660	2	N	2					45
							2	9									
03	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	113	1	2062	2	N	34					79
							37	9									
04	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	1876	2	56	9	N	51					130
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1953	2	33	9	N	30	101	1			59
06	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			N	-0-					59
07	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-					59
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1860	2	42	9	N	38					97
09	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1907	2	1	9	N	1	69	1			29
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					29
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	208	1	1745	2	N	29					58
							32	9									
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	312	1	1922	2	N	11					69
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	227	1	1545	2	N	21					38
							23	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	166	1	1513	2	N	25					63
							28	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	121	1	1862	2	N	19					82
							21	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1816	2	25	9	N	23					105
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1881	2	30	9	N	27					132
06	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	1817	2	29	9	N	26					158
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1801	2	29	9	N	26					184
08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1833	2	42	9	N	38					222
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1781	2	25	9	N	23	189	1			56
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	20	1	1808	2	N	20					76
							22	9									
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	302	1	1761	2	N	19					95
							21	9									
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1765	2	N	28					123
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	307	1	3134	2	N	24					176
							26	9									
02	3192	X	3021	-0-	-171	-0-	282	1	2733	2	N	5					181
							6	9									
03	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	55	1	2877	2	N	20					201
							22	9									
04	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2872	2	7	9	N	6	174	1			33
05	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	2909	2	52	9	N	47	47	1			33
06	3360	X	2765	-0-	-595	-0-	2765	2			N	-0-					33
07	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	2589	2			N	-0-					33
08	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2530	2	42	9	N	38					71
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3350	2	23	9	N	21					92
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3408	2	33	9	N	30					122
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	209	1	2691	2	N	10					132
							11	9									
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	312	1	2813	2	N	16					148
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	338	1	2626	2	N	41					227
							45	9									
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	310	1	2199	2	N	17	172	1			72
							19	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	80	1	2472	2	N	8					80
							9	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	30	1	2450	2	N	14					94
							15	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	31	1	2455	2	N	56					150
							62	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	30	1	2406	2	N	34					184
							37	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	31					215
							34	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	31	1	2289	2	N	15					230
							17	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	30	1	2229	2	N	19	173	1			76
							21	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	26					102
							29	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	238	1	2214	2	N	35					137
							39	9									
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	343	1	2220	2	N	1					138
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

01	DLQ G-10		3016	-0-	3016	6133	312	1	2693	2	N	10					69
							11	9									
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	8694	282	1	2266	2	N	12					81
							13	9									
03	11367	X	2673	-0-	-8694	-0-	90	1	2563	2	N	18					99
							20	9									
04	3030	X	1802	-0-	-1228	-0-	1773	2	29	9	N	26					125
05	3131	X	2404	-0-	-727	-0-	2398	2	6	9	N	5					130
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2336	2	11	9	N	10					140
07	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2387	2	14	9	N	13					153
08	2666	X	2312	-0-	-354	-0-	2302	2	10	9	N	9	115	1			47
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2376	2	23	9	N	21					68
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2421	2	12	9	N	11					79
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2415	2	N	36					115
							40	9									
*12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	312	1	2553	2	N	4					119
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	312	1	2151	2	N	18					106
							20	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	122	1	1962	2	N	9					115
							10	9									
03	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	72	1	2217	2	N	2					117
							2	9									
04	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-					117
05	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					117
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					117
07	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-					117
08	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					117
09	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	2124	2	12	9	N	11	105	1			23
10	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	20	1	2159	2	N	-0-					23
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	302	1	2096	2	N	-0-					23
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	221	1	2033	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

01	DLQ G-10		3276	-0-	3276	7006	312	1	2950	2	N	13					61
							14	9									
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	10108	277	1	2771	2	N	49					110
							54	9									
03	13302	X	3194	-0-	-10108	-0-	181	1	2982	2	N	28					138
							31	9									
04	3600	X	2879	-0-	-721	-0-	2842	2	37	9	N	34	95	1			77
05	3720	X	3117	-0-	-603	-0-	3065	2	52	9	N	47					124
06	3330	X	2878	-0-	-452	-0-	2846	2	32	9	N	29					153
07	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	2904	2	25	9	N	23	100	1			76
08	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	70	1	2997	2	N	37					113
							41	9									
09	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	2934	2	36	9	N	33					146
10	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	2977	2	79	9	N	72					218
11	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	2886	2	35	9	N	32					250
12	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2922	2	30	9	N	27	177	1			100

TOTAL GAS PROD: 36,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(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		4762	-0-		4762	9226	312	1	4436	2	N	13					76
								14	9									
02	DLQ G-10		3953	-0-		3953	13179	268	1	3653	2	N	29					105
								32	9									
03	16746	X	3567	-0-		-13179	-0-	80	1	3457	2	N	27					132
								30	9									
04	4020	X	3278	-0-		-742	-0-	3278	2			N	-0-					132
05	4154	X	3941	-0-		-213	-0-	3893	2	48	9	N	44					176
06	4620	X	2867	-0-		-1753	-0-	2838	2	29	9	N	26					202
07	4371	X	3765	-0-		-606	-0-	3732	2	33	9	N	30					232
08	3968	X	3604	-0-		-364	-0-	60	1	3502	2	N	38					270
								42	9									
09	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	282	1	3543	2	N	67	176	1			161
								74	9									
10	3968	X	3361	-0-		-607	-0-	3333	2	28	9	N	25					186
11	3630	X	3359	-0-		-271	-0-	3335	2	24	9	N	22					208
12	3875	X	3591	-0-		-284	-0-	3563	2	28	9	N	25	185	1			48

TOTAL GAS PROD: 43,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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. GAS	(I) LIFT(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		3106	-0-		3106	6348	312	1	2794	2	N	-0-					125
02	DLQ G-10		2690	-0-		2690	9038	282	1	2369	2	N	35					160
								39	9									
03	11764	X	2726	-0-		-9038	-0-	32	1	2692	2	N	2					162
								2	9									
04	3060	X	2700	-0-		-360	-0-	2664	2	36	9	N	33	176	1			19
05	3162	X	2409	-0-		-753	-0-	2392	2	17	9	N	15					34
06	3000	X	2495	-0-		-505	-0-	2481	2	14	9	N	13					47
07	2976	X	2469	-0-		-507	-0-	2454	2	15	9	N	14					61
08	2790	X	2749	-0-		-41	-0-	2709	2	40	9	N	36					97
09	2700	X	2481	-0-		-219	-0-	2466	2	15	9	N	14					111
10	2573	X	2501	-0-		-72	-0-	2478	2	23	9	N	21					132
11	2670	X	2661	-0-		-9	-0-	209	1	2452	2	N	-0-					132
*12	2792	N	2792	-0-		-0-	-0-	312	1	2474	2	N	5					137
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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	2443	-0-	-99	-0-	312	1	2117	2	N	13					48
							14	9									
02	2296	N	2086	-0-	-210	-0-	271	1	1815	2	N	-0-					48
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2222	2	28	9	N	25					73
04	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2220	2	7	9	N	6					79
05	2325	N	1940	-0-	-385	-0-	1940	2			N	-0-					79
06	2190	N	1966	-0-	-224	-0-	1949	2	17	9	N	15					94
07	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	1948	2	9	9	N	8					102
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1883	2	N	13	61	1			54
							14	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	282	1	1721	2	N	4					58
							4	9									
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1884	2	18	9	N	16					74
11	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	231	1	1639	2	N	8					82
							9	9									
12	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	312	1	1297	2	N	5					87
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	312	1	1192	2	N	11					133
							12	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1022	2	N	13					146
							14	9									
03	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	108	1	1121	2	N	7					153
							8	9									
04	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	1050	2	7	9	N	6					159
05	1457	N	1098	-0-	-359	-0-	1053	2	45	9	N	41	175	1			25
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1025	2	12	9	N	11					36
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1030	2	14	9	N	13					49
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1051	2	19	9	N	17					66
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	989	2	9	9	N	8					74
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1001	2	11	9	N	10					84
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	208	1	1011	2	N	10					94
							11	9									
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	312	1	1024	2	N	1					95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	312	1	2208	2	N	22					175
							24	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	282	1	2018	2	N	15	161	1			29
							17	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	181	1	2081	2	N	2					31
							2	9									
04	2460	N	1846	-0-	-614	-0-	1846	2			N	-0-					31
05	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	1941	2			N	-0-					31
06	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					31
07	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-					31
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	90	1	1725	2	N	3					34
							3	9									
09	2160	N	1677	-0-	-483	-0-	1658	2	19	9	N	17					51
10	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					51
11	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	1461	2	8	9	N	7					58
12	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1557	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	312	1	1171	2	N	3					100
							3	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	282	1	895	2	N	-0-					100
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	181	1	1321	2	N	29					129
							32	9									
04	1440	N	1097	-0-	-343	-0-	1097	2			N	-0-	108	1			21
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	N	18					39
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1981	2	4	9	N	4					43
07	1147	N	859	-0-	-288	-0-	849	2	10	9	N	9					52
08	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	70	1	1015	2	N	8					60
							9	9									
09	1980	N	1015	-0-	-965	-0-	978	2	37	9	N	34					94
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	N	12					106
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	830	2	7	9	N	6					112
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	808	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 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-	178	1	1808	2	N	44					122
							48	9									
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	156	1	1558	2	N	35					157
							39	9									
03	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	40	1	1740	2	N	29					186
							32	9									
04	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	1845	2	3	9	N	3					189
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	N	60	171	1			78
							66	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1874	2	25	9	N	23					101
07	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1860	2	3	9	N	3					104
08	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1901	2	50	9	N	45	124	1			25
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1809	2	3	9	N	3					28
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	20	1	1820	2	N	33					61
							36	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	302	1	2013	2	N	32					93
							35	9									
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	40	1	1717	2	N	24					117
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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. GAS LIFT(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-	312	1	941	2	N	3					45
							3	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	282	1	733	2	N	8					53
							9	9									
03	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	181	1	825	2	N	13					66
							14	9									
04	1230	N	845	-0-	-385	-0-	832	2	13	9	N	12					78
05	1147	N	861	-0-	-286	-0-	853	2	8	9	N	7					85
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	866	2	9	9	N	8					93
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7					100
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	882	2	N	2	59	1			43
							2	9									
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	750	2	4	9	N	4					47
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	825	2	17	9	N	15					62
11	930	N	701	-0-	-229	-0-	687	2	14	9	N	13					75
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	758	2	3	9	N	3					78

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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-	-0-	312	1	1662	2	N	15					68
							17	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	282	1	1446	2	N	15					83
							17	9									
03	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	181	1	1584	2	N	17					100
							19	9									
04	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1570	2	7	9	N	6	79	1			27
05	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1629	2	11	9	N	10					37
06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1515	2	20	9	N	18					55
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1619	2	17	9	N	15					70
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	N	32					102
							35	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1493	2	14	9	N	13					115
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1519	2	21	9	N	19					134
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1484	2	18	9	N	16					150
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1480	2	10	9	N	9					159

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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

	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		2455	-0-	2455	5083	307	1	2144	2	N	4					68
								4	9									
02	DLQ	G-10		2138	-0-	2138	7221	212	1	1926	2	N	-0-					68
03		9277	X	2056	-0-	-7221	-0-	82	1	1974	2	N	-0-					68
04		2190	X	1801	-0-	-389	-0-	1759	2	42	9	N	38					106
05		2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2768	2	15	9	N	14					120
06		2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2574	2	4	9	N	4	23	1			101
07		2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	N	50					151
08		2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2282	2	13	9	N	12					163
09		2700	X	2135	-0-	-565	-0-	2132	2	3	9	N	3					166
10		2790	X	2048	-0-	-742	-0-	2046	2	2	9	N	2					168
*11		2580	X	2156	-0-	-424	-0-	210	1	1916	2	N	27	177	1			18
								30	9									
*12		2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	312	1	2076	2	N	2					20
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	312	1	1269	2	N	3					40
							3	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	277	1	1101	2	N	8					48
							9	9									
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	181	1	1203	2	N	2					50
							2	9									
04	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	1110	2			N	-0-					50
05	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1136	2			N	-0-					50
06	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	1040	2			N	-0-					50
07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1023	2	4	9	N	4					54
08	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	70	1	1041	2	N	6					60
							7	9									
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					60
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1037	2	34	9	N	31					91
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	916	2	13	9	N	12					103
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	998	2	3	9	N	3					106

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. GAS LIFT (I)(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-	35	1	1447	2	N	10					96
							11	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	2	3	9	N	3					99
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1530	2	N	8					107
							9	9									
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1409	2	11	9	N	10					117
05	2108	N	1533	-0-	-575	-0-	1522	2	11	9	N	10					127
06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1501	2	23	9	N	21					148
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					148
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6	61	1			93
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					94
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					94
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	292	1	1554	2	N	-0-					94
12	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	20	1	1513	2	N	4					98
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6391	312	1	2911	2	N	-0-					66
02	DLQ G-10		3444	-0-	3444	9835	261	1	3099	2	N	76					142
							84	9									
03	12664	X	2829	-0-	-9835	-0-	181	1	2639	2	N	8	70	1			80
							9	9									
04	3120	X	2403	-0-	-717	-0-	2403	2			N	-0-					80
05	3534	X	2690	-0-	-844	-0-	2599	2	91	9	N	83					163
06	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	2554	2	52	9	N	47	159	1			51
07	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	2448	2	31	9	N	28					79
08	2821	X	2543	-0-	-278	-0-	70	1	2431	2	N	38					117
							42	9									
09	2610	X	2399	-0-	-211	-0-	2344	2	55	9	N	50	96	1			71
10	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2288	2	39	9	N	35					106
11	2610	X	1813	-0-	-797	-0-	1801	2	12	9	N	11					117
12	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2283	2	4	9	N	4					121

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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

01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2729	2	54	9	N	49					114
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2365	2	31	9	N	28					142
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2365	2	41	9	N	37					179
04	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2117	2	28	9	N	25	130	5			74
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2793	2	29	9	N	26					100
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2839	2	33	9	N	30					130
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2880	2	22	9	N	20					150
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	90	1	2860	2	N	22	123	1			49
							24	9									
09	3000	N	3183	-0-	183	183	422	1	2727	2	N	31					80
							34	9									
10	2984	N	2801	-0-	-183	-0-	2767	2	34	9	N	31					111
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2603	2	32	9	N	29					140
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2577	2	35	9	N	32					172

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					85
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					85
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					85
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2387	N	2006	-0-	-381	-0-	2005	2	1	9	N	1					104
02	1988	N	1951	-0-	-37	-0-	216	1	1733	2	N	2					106
							2	9									
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	80	1	1943	2	N	-0-					106
04	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1829	2	2	9	N	2					108
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1964	2	34	9	N	31					139
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	2	25	9	N	23					162
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2587	2	32	9	N	29					191
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	N	25					216
							28	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	282	1	2268	2	N	18					234
							20	9									
10	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	2298	2	17	9	N	15	167	1			82
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	231	1	2177	2	N	20					102
							22	9									
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	312	1	2194	2	N	16					118
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8620	312	1	3914	2	N	31	167	1			58
							34	9									
02	DLQ G-10		3967	-0-	3967	12587	282	1	3590	2	N	86					144
							95	9									
03	16530	X	3943	-0-	-12587	-0-	89	1	3837	2	N	15					159
							17	9									
04	4230	X	3350	-0-	-880	-0-	3302	2	48	9	N	44					203
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	3957	2	57	9	N	52	171	1			84
06	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	3703	2	58	9	N	53					137
07	4154	X	4073	-0-	-81	-0-	4015	2	58	9	N	53					190
08	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3967	2	25	9	N	23	129	1			84
09	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3820	2	69	9	N	63					147
10	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	3794	2	52	9	N	47					194
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	208	1	3495	2	N	39	180	1			53
							43	9									
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	312	1	3718	2	N	28					81
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 46,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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-	312	1	1234	2	N	10					45
							11	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	191	1	1197	2	N	1					46
							1	9									
03	1922	N	1330	-0-	-592	-0-	111	1	1219	2	N	-0-					46
04	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1174	2	2	9	N	2					48
05	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1225	2			N	-0-					48
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	10	1	1199	2	N	-0-					48
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2					50
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	10	1	1186	2	N	-0-					50
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					50
10	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					50
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	292	1	1027	2	N	-0-					50
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	336	1	1089	2	N	21					51
							23	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1270	2	N	1					52
							1	9									
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	142	1	1170	2	N	2					54
							2	9									
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	70	1	1160	2	N	7					61
							8	9									
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	5	1	1297	2	N	10					71
							11	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1354	2	3	9	N	3					74
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1229	2	11	9	N	10					84
08	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1263	2	8	9	N	7	65	1			26
09	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1172	2	3	9	N	3					29
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	1239	2	N	20					49
							22	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	303	1	1225	2	N	10					59
							11	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	2	N	16					75
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	312	1	2405	2	N	12					32
							13	9									
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	282	1	2425	2	N	26					58
							29	9									
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	181	1	2549	2	N	57					115
							63	9									
04	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	2415	2	4	9	N	4	94	1			25
05	3038	N	2448	-0-	-590	-0-	2448	2			N	-0-					25
06	2700	N	2373	-0-	-327	-0-	2366	2	7	9	N	6					31
07	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	2139	2			N	-0-					31
08	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	70	1	2283	2	N	2					33
							2	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	N	10					43
10	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1932	2	62	9	N	56					99
11	2280	N	1991	-0-	-289	-0-	1985	2	6	9	N	5					104
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2464	2	87	9	N	79					183

TOTAL GAS PROD: 29,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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. GAS LIFT(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	3297	-0-	197	197	468	1	2823	2	N	5					21
							6	9									
02	2753	N	2556	-0-	-197	-0-	422	1	2134	2	N	-0-					21
03	2883	N	2575	-0-	-308	-0-	271	1	2300	2	N	4					25
							4	9									
04	2940	X	2336	-0-	-604	-0-	2313	2	23	9	N	21					46
05	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	2337	2	22	9	N	20					66
06	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	2253	2	3	9	N	3					69
07	2821	X	2372	-0-	-449	-0-	2354	2	18	9	N	16	77	1			8
08	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	106	1	2288	2	N	13					21
							14	9									
09	2340	X	2098	-0-	-242	-0-	2081	2	17	9	N	15					36
10	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	2023	2	22	9	N	20					56
11	2340	N	1504	-0-	-836	-0-	1487	2	17	9	N	15					71
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 28,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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		3102	-0-	3102	6168	312	1	2721	2	N	63	180	1			22
							69	9									
02	DLQ G-10		2720	-0-	2720	8888	282	1	2415	2	N	21					43
							23	9									
03	11750	X	2862	-0-	-8888	-0-	181	1	2659	2	N	20					63
							22	9									
04	3000	X	2514	-0-	-486	-0-	2490	2	24	9	N	22	60	1			25
05	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2588	2	26	9	N	24					49
06	3000	X	2514	-0-	-486	-0-	2504	2	10	9	N	9					58
07	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	2348	2	8	9	N	7					65
08	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	70	1	2483	2	N	37					102
							41	9									
09	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	2365	2	15	9	N	14					116
10	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	2397	2	17	9	N	15					131
11	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	2140	2	22	9	N	20					151
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	2	24	9	N	22					173

TOTAL GAS PROD: 30,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	312	1	2997	2	N	10					79
							11	9									
02	2744	X	2742	-0-	-2	-0-	282	1	2459	2	N	1					80
							1	9									
03	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	90	1	2672	2	N	7					87
							8	9									
04	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2736	2	36	9	N	33					120
05	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2540	2	14	9	N	13					133
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3785	2	20	9	N	18					151
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4015	2	13	9	N	12					163
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	60	1	3145	2	N	23					186
							25	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	282	1	2955	2	N	23					209
							25	9									
10	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2975	2	23	9	N	21	167	1			63
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	231	1	3015	2	N	18					81
							20	9									
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	312	1	3275	2	N	23					104
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 38,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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		3573	-0-		3573	6866	312	1	3196	2	N	59					90
								65	9									
02	DLQ G-10		2898	-0-		2898	9764	277	1	2615	2	N	5					95
								6	9									
03	12645	X	2881	-0-		-9764	-0-	181	1	2633	2	N	61					156
								67	9									
04	3450	X	2619	-0-		-831	-0-	2565	2	54	9	N	49	150	1			55
05	3565	X	2568	-0-		-997	-0-	2562	2	6	9	N	5					60
06	3450	X	2935	-0-		-515	-0-	2803	2	132	9	N	120					180
07	3224	X	2833	-0-		-391	-0-	2761	2	72	9	N	65	168	1			77
08	2883	X	2792	-0-		-91	-0-	70	1	2693	2	N	26					103
								29	9									
09	2940	X	2575	-0-		-365	-0-	2520	2	55	9	N	50					153
10	3038	X	2638	-0-		-400	-0-	2552	2	86	9	N	78	168	1			63
11	2940	X	2381	-0-		-559	-0-	2367	2	14	9	N	13					76
*12	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	2287	2	7	9	N	6					82

TOTAL GAS PROD: 32,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	DLQ G-10		5801	-0-		5801	11519	312	1	5463	2	N	24					87
								26	9									
02	DLQ G-10		5070	-0-		5070	16589	282	1	4769	2	N	17					104
								19	9									
03	21879	X	5290	-0-		-16589	-0-	40	1	5217	2	N	30					134
								33	9									
04	5490	X	5146	-0-		-344	-0-	5126	2	20	9	N	18					152
05	5673	X	5343	-0-		-330	-0-	5314	2	29	9	N	26					178
06	5166	X	5166	-0-		-0-	-0-	5130	2	36	9	N	33	60	1			151
07	5301	X	5257	-0-		-44	-0-	5240	2	17	9	N	15					166
08	5301	X	5196	-0-		-105	-0-	5184	2	12	9	N	11					177
09	5130	X	5027	-0-		-103	-0-	5010	2	17	9	N	15	175	1			17
10	5301	X	5130	-0-		-171	-0-	5101	2	29	9	N	26					43
11	5130	X	5129	-0-		-1	-0-	209	1	4890	2	N	27					70
								30	9									
*12	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	312	1	4986	2	N	15					85
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 62,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		3024	-0-	3024	5964	312	1	2709	2	N	3					21
							3	9									
02	DLQ G-10		2587	-0-	2587	8551	282	1	2295	2	N	9					30
							10	9									
03	11404	X	2853	-0-	-8551	-0-	181	1	2660	2	N	11					41
							12	9									
04	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2479	2	58	9	N	53					94
05	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	2547	2	19	9	N	17					111
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2456	2	29	9	N	26	95	1			42
07	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2478	2	11	9	N	10					52
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	70	1	2469	2	N	14					66
							15	9									
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2234	2	28	9	N	25					91
10	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	2213	2	43	9	N	39					130
11	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	2308	2	2	9	N	2					132
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 30,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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. GAS LIFT (I)(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	3335	-0-	235	235	312	1	3023	2	N	-0-					70
02	2800	N	3048	-0-	248	483	191	1	2857	2	N	-0-					70
03	3100	N	2668	-0-	-432	51	101	1	2567	2	N	-0-					70
04	2494	X	2443	-0-	-51	-0-	2441	2	2	9	N	2					72
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1					73
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					73
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					73
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2457	2	15	9	N	14					87
09	2370	X	2365	-0-	-5	-0-	2357	2	8	9	N	7	72	1			22
10	2449	X	2365	-0-	-84	-0-	2363	2	2	9	N	2					24
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	302	1	2261	2	N	3					27
							3	9									
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	161	1	2265	2	N	50					77
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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		3162	-0-	3162	6305	312	1	2830	2	N	18					91
							20	9									
02	DLQ G-10		2789	-0-	2789	9094	282	1	2466	2	N	37					128
							41	9									
03	11975	X	2881	-0-	-9094	-0-	40	1	2800	2	N	37					165
							41	9									
04	3060	X	2648	-0-	-412	-0-	2618	2	30	9	N	27					192
05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	2653	2	50	9	N	45	187	1			50
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2585	2	37	9	N	34					84
07	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2529	2	22	9	N	20					104
08	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	2515	2	31	9	N	28	69	1			63
09	2640	X	2446	-0-	-194	-0-	2418	2	28	9	N	25					88
10	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2477	2	6	9	N	5					93
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	209	1	2416	2	N	13					106
							14	9									
*12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	312	1	2614	2	N	24					130
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	307	1	1339	2	N	8					155
							9	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	191	1	1098	2	N	10					165
							11	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	131	1	1084	2	N	11					176
							12	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5					181
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	930	2	10	9	N	9					190
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	870	2	17	9	N	15	164	1			41
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7					48
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6					54
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					59
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					66
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	221	1	765	2	N	-0-					66
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	121	1	1024	2	N	7					73
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		275	1	1695	2	N	2					64
								2	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		166	1	1693	2	N	7					71
								8	9									
03	2077	N	1911	-0-	-166	-0-		111	1	1798	2	N	2					73
								2	9									
04	1920	N	1673	-0-	-247	-0-		1673	2			N	-0-					73
05	2077	N	1672	-0-	-405	-0-		1672	2			N	-0-					73
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-		1657	2			N	-0-					73
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		70	1	1785	2	N	-0-					73
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		1734	2			N	-0-					73
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		1669	2			N	-0-	52	1			21
10	1860	N	1552	-0-	-308	-0-		1552	2			N	-0-					21
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		302	1	1384	2	N	-0-					21
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		151	1	1629	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

01	DLQ G-10		3688	-0-	3688	7083		312	1	3329	2	N	43					122
								47	9									
02	DLQ G-10		3336	-0-	3336	10419		271	1	3059	2	N	5					127
								6	9									
03	13837	X	3418	-0-	-10419	-0-		181	1	3214	2	N	21					148
								23	9									
04	3570	X	2995	-0-	-575	-0-		2974	2	21	9	N	19	123	1			44
05	3689	X	2987	-0-	-702	-0-		2987	2			N	-0-					44
06	3570	X	2981	-0-	-589	-0-		2938	2	43	9	N	39					83
07	3689	X	2926	-0-	-763	-0-		2907	2	19	9	N	17					100
08	3410	X	2939	-0-	-471	-0-		70	1	2869	2	N	-0-	68	1			32
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-		2723	2	11	9	N	10					42
10	3069	X	2766	-0-	-303	-0-		2749	2	17	9	N	15					57
11	2970	X	2590	-0-	-380	-0-		2545	2	45	9	N	41					98
12	2480	N	2450	-0-	-30	-0-		2441	2	9	9	N	8					106

TOTAL GAS PROD: 35,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	312	1	3014	2	N	78					106
								86	9									
02	2744	X	2662	-0-		-82	-0-	282	1	2379	2	N	1					107
								1	9									
03	3038	X	2676	-0-		-362	-0-	181	1	2493	2	N	2					109
								2	9									
04	2940	X	2431	-0-		-509	-0-	2421	2	10	9	N	9	71	1			47
05	3038	X	2356	-0-		-682	-0-	2300	2	56	9	N	51	75	1			23
06	2940	X	2378	-0-		-562	-0-	2375	2	3	9	N	3					26
07	2945	X	2617	-0-		-328	-0-	2527	2	90	9	N	82					108
08	3084	X	3084	-0-		-0-	-0-	90	1	2914	2	N	73					181
								80	9									
09	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	2785	2	40	9	N	36					217
10	2876	N	2876	-0-		-0-	-0-	2834	2	42	9	N	38	183	1			72
11	2940	N	2431	-0-		-509	-0-	2395	2	36	9	N	33					105
12	2914	N	2810	-0-		-104	-0-	2773	2	37	9	N	34					139

TOTAL GAS PROD: 32,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	312	1	1759	2	N	15					79
								17	9									
02	1624	N	1451	-0-		-173	-0-	191	1	1249	2	N	10					89
								11	9									
03	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	111	1	1766	2	N	21					110
								23	9									
04	1740	N	1573	-0-		-167	-0-	1569	2	4	9	N	4					114
05	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	30	1	1797	2	N	24					138
								26	9									
06	1740	N	1716	-0-		-24	-0-	1706	2	10	9	N	9					147
07	1612	N	1548	-0-		-64	-0-	1547	2	1	9	N	1					148
08	1798	N	1692	-0-		-106	-0-	1667	2	25	9	N	23	111	1			60
09	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	1774	2	18	9	N	16					76
10	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1782	2	12	9	N	11					87
11	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	292	1	1499	2	N	10					97
								11	9									
12	1798	N	1475	-0-		-323	-0-	60	1	1408	2	N	6					103
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	312	1	2250	2	N	32					142
							35	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	282	1	2419	2	N	16					158
							18	9									
03	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	80	1	2356	2	N	25					183
							28	9									
04	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	2219	2	18	9	N	16					199
05	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	2214	2	20	9	N	18					217
06	2430	X	2229	-0-	-201	-0-	2166	2	63	9	N	57	171	1			103
07	2511	X	2100	-0-	-411	-0-	2079	2	21	9	N	19					122
08	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	60	1	1948	2	N	2	61	1			63
							2	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	282	1	1936	2	N	17					80
							19	9									
10	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1901	2	13	9	N	12					92
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	231	1	1863	2	N	13					105
							14	9									
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	2	N	16					121
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	DLQ G-10		3450	-0-	3450	7006	312	1	3120	2	N	16					49
							18	9									
02	DLQ G-10		3113	-0-	3113	10119	282	1	2812	2	N	17					66
							19	9									
03	13198	X	3079	-0-	-10119	-0-	80	1	2984	2	N	14					80
							15	9									
04	3900	X	2761	-0-	-1139	-0-	2744	2	17	9	N	15					95
05	3565	X	3206	-0-	-359	-0-	3170	2	36	9	N	33					128
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3471	2	65	9	N	59					187
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4301	2	47	9	N	43	176	1			54
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	60	1	4030	2	N	38					92
							42	9									
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	282	1	3624	2	N	31					123
							34	9									
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3459	2	22	9	N	20					143
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	231	1	3328	2	N	23					166
							25	9									
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	312	1	3396	2	N	25					191
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	312	1	1853	2	N	55					96
							61	9									
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	282	1	1565	2	N	39					135
							43	9									
03	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	181	1	1778	2	N	38					173
							42	9									
04	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1629	2	26	9	N	24	161	1			36
05	2108	N	1465	-0-	-643	-0-	1389	2	76	9	N	69					105
06	1950	N	1508	-0-	-442	-0-	1486	2	22	9	N	20	84	1			41
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1932	2	50	9	N	45					86
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1919	2	N	51					137
							56	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1801	2	42	9	N	38					175
10	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1843	2	55	9	N	50					225
11	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	1772	2	34	9	N	31					256
12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1814	2	35	9	N	32					288

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	312	1	1280	2	N	6					77
							7	9									
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	282	1	2095	2	N	35					112
							39	9									
03	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	181	1	1355	2	N	2					114
							2	9									
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1371	2	26	9	N	24	89	1			49
05	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1508	2	6	9	N	5					54
06	1500	N	1103	-0-	-397	-0-	1099	2	4	9	N	4					58
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1705	2	34	9	N	31					89
08	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	70	1	1165	2	N	-0-					89
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1690	2	23	9	N	21					110
10	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	1142	2	14	9	N	13					123
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1112	2	17	9	N	15					138
12	1550	N	878	-0-	-672	-0-	876	2	2	9	N	2					140

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		4483	-0-		4483	8693	277	1	4166	2	N	36					69
								40	9									
02	DLQ G-10		3527	-0-		3527	12220	282	1	3216	2	N	26					95
								29	9									
03	16662	X	4442	-0-		-12220	-0-	52	1	4284	2	N	96					191
								106	9									
04	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	4256	2	123	9	N	112	185	1			118
05	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	4003	2	80	9	N	73	140	1			51
06	4350	X	4136	-0-		-214	-0-	4136	2			N	-0-					51
07	4526	X	4206	-0-		-320	-0-	4114	2	92	9	N	84					135
08	4526	X	4190	-0-		-336	-0-	4112	2	78	9	N	71					206
09	4380	X	3944	-0-		-436	-0-	3933	2	11	9	N	10	172	1			44
10	4278	X	4142	-0-		-136	-0-	4064	2	78	9	N	71					115
11	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	209	1	4046	2	N	22					137
								24	9									
12	4216	X	4188	-0-		-28	-0-	312	1	3814	2	N	56	177	1			16
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 49,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

01	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	331	1	1119	2	N	-0-					37
02	1120	N	1033	-0-		-87	-0-	188	1	844	2	N	1					38
								1	9									
03	1364	N	1213	-0-		-151	-0-	142	1	1070	2	N	1					39
								1	9									
04	1410	N	1038	-0-		-372	-0-	30	1	989	2	N	17					56
								19	9									
05	1147	N	924	-0-		-223	-0-	18	1	900	2	N	5					61
								6	9									
06	1170	N	837	-0-		-333	-0-	834	2	3	9	N	3					64
07	1085	N	737	-0-		-348	-0-	737	2			N	-0-					64
08	930	N	706	-0-		-224	-0-	2	1	698	2	N	5					69
								6	9									
09	840	N	771	-0-		-69	-0-	768	2	3	9	N	3					72
10	783	N	783	-0-		-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					74
11	717	N	717	-0-		-0-	-0-	221	1	488	2	N	7					81
								8	9									
*12	869	N	869	-0-		-0-	-0-	80	1	765	2	N	22					103
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	307	1	2076	2	N	6					70
							7	9									
02	1820	N	1793	-0-	-27	-0-	211	1	1558	2	N	22					92
							24	9									
03	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	45	1	1449	2	N	7					99
							8	9									
04	2310	N	1774	-0-	-536	-0-	1774	2			N	-0-					99
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	10	1	1833	2	N	34					133
							37	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	30	1	1661	2	N	18					151
							20	9									
07	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1723	2	1	9	N	1	134	1			18
08	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1674	2	14	9	N	13					31
09	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1597	2	6	9	N	5					36
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	20	1	1559	2	N	4					40
							4	9									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	302	1	1572	2	N	8					48
							9	9									
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	312	1	1596	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	3100	N	2726	-0-	-374	2430	343	1	2369	2	N	13					181
							14	9									
02	2800	N	2486	-0-	-314	2116	310	1	2168	2	N	7					188
							8	9									
03	3100	N	2234	-0-	-866	1250	71	1	2143	2	N	18					206
							20	9									
04	3000	N	2023	-0-	-977	273	30	1	1983	2	N	9	184	1			31
							10	9									
05	2305	N	2032	-0-	-273	-0-	31	1	1982	2	N	17					48
							19	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	30	1	1933	2	N	34					82
							37	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	17	3	8			96
							19	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1814	2	N	19	46	1			69
							21	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1754	2	N	7					76
							8	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	2	N	11	1	8			86
							12	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	238	1	1798	2	N	34					120
							37	9									
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	343	1	1688	2	N	4	2	8			122
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	312	1	2090	2	N	10					181
							11	9									
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	282	1	1854	2	N	14					195
							15	9									
03	2356	N	1925	-0-	-431	-0-	80	1	1824	2	N	19	189	1			25
							21	9									
04	2340	N	2056	-0-	-284	-0-	2044	2	12	9	N	11					36
05	2387	N	2047	-0-	-340	-0-	2047	2			N	-0-					36
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	2	13	9	N	12					48
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15					63
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	60	1	2141	2	N	16					79
							18	9									
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	282	1	2070	2	N	17					96
							19	9									
10	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2085	2	18	9	N	16					112
11	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	1950	2	3	9	N	3					115
12	2449	N	2025	-0-	-424	-0-	2023	2	2	9	N	2					117

TOTAL GAS PROD: 25,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	271	1	2680	2	N	9					78
							10	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	282	1	2220	2	N	8					86
							9	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	2	N	16					102
							18	9									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	N	15					117
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	N	2					119
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2248	2	14	9	N	13					132
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10					142
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	2	N	14	106	1			50
							15	9									
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	282	1	2370	2	N	10					60
							11	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	N	10					70
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	231	1	2256	2	N	13					83
							14	9									
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	312	1	2048	2	N	11					94
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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-	312	1	1076	2	N	3					53
							3	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	166	1	1033	2	N	3					56
							3	9									
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	111	1	1001	2	N	-0-					56
04	1350	N	958	-0-	-392	-0-	956	2	2	9	N	2					58
05	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					58
06	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	2			N	-0-					58
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					58
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					58
09	930	N	767	-0-	-163	-0-	10	1	757	2	N	-0-					58
10	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					58
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	2	N	-0-					58
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	312	1	831	2	N	3					61
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	338	1	2344	2	N	32					108
							35	9									
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	209	1	2072	2	N	6					114
							7	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	152	1	2471	2	N	-0-					114
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	1					115
							1	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	81	1	2542	2	N	8					123
							9	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	21	1	2285	2	N	9					132
							10	9									
07	2077	N	1196	-0-	-881	-0-	9	1	1187	2	N	-0-					132
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	115	1			17
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					17
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

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		3738	-0-	3738	7428	343	1	3350	2	N	41					79
							45	9									
02	DLQ G-10		3069	-0-	3069	10497	310	1	2759	2	N	-0-					79
03	13393	X	2896	-0-	-10497	-0-	83	1	2813	2	N	-0-					79
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	30	1	3480	2	N	41					120
							45	9									
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	31	1	3568	2	N	72					192
							79	9									
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	30	1	3329	2	N	24	179	1			37
							26	9									
07	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	31	1	2935	2	N	-0-					37
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3392	2	N	50					87
							55	9									
09	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	30	1	3149	2	N	4					91
							4	9									
10	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	31	1	2960	2	N	1					92
							1	9									
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	239	1	3159	2	N	27					119
							30	9									
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	343	1	3166	2	N	54					173
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 39,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	312	1	2274	2	N	35					104
							39	9									
02	2212	N	2131	-0-	-81	-0-	277	1	1848	2	N	5					109
							6	9									
03	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	37	1	2147	2	N	18					127
							20	9									
04	2550	N	2230	-0-	-320	-0-	2197	2	33	9	N	30					157
05	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2246	2	39	9	N	35	181	1			11
06	2130	N	1826	-0-	-304	-0-	1816	2	10	9	N	9					20
07	2294	N	1461	-0-	-833	-0-	1458	2	3	9	N	3					23
08	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	1627	2	11	9	N	10					33
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1822	2	14	9	N	13					46
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1842	2	11	9	N	10					56
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	210	1	1403	2	N	2					58
							2	9									
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	312	1	1722	2	N	16					74
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	312	1	1872	2	N	22					102
							24	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	271	1	1392	2	N	37					139
							41	9									
03	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	181	1	1817	2	N	18	116	1			41
							20	9									
04	2010	N	1598	-0-	-412	-0-	1587	2	11	9	N	10					51
05	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1862	2	24	9	N	22					73
06	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1675	2	24	9	N	22	59	1			36
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					36
08	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	50	1	1472	2	N	23					59
							25	9									
09	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	1532	2	13	9	N	12					71
10	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1464	2	15	9	N	14					85
11	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1321	2	22	9	N	20					105
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1507	2	26	9	N	24					129

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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. GAS LIFT(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		4368	-0-	4368	8915	312	1	4045	2	N	10					131
							11	9									
02	DLQ G-10		4115	-0-	4115	13030	282	1	3805	2	N	25					156
							28	9									
03	17248	X	4218	-0-	-13030	-0-	90	1	4108	2	N	18					174
							20	9									
04	4410	X	3672	-0-	-738	-0-	3665	2	7	9	N	6					180
05	4557	X	3469	-0-	-1088	-0-	3459	2	10	9	N	9					189
06	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3645	2	13	9	N	12	137	1			64
07	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	3536	2	9	9	N	8					72
08	4061	X	3646	-0-	-415	-0-	3629	2	17	9	N	15					87
09	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	3543	2	8	9	N	7					94
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3789	2	18	9	N	16					110
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	209	1	3644	2	N	5					115
							6	9									
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	312	1	3589	2	N	2					117
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2452	-0-	-648	3715	312	1	2140	2	N	-0-					73
02	2800	N	2435	-0-	-365	3350	282	1	2114	2	N	35					108
							39	9									
03	3100	N	2098	-0-	-1002	2348	80	1	2015	2	N	3					111
							3	9									
04	2944	N	596	-0-	-2348	-0-	585	2	11	9	N	10					121
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1422	2	31	9	N	28					149
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					174
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					194
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	70	1	1580	2	N	8					202
							9	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	271	1	1703	2	N	10					212
							11	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1542	2	14	9	N	13					225
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	231	1	1500	2	N	11					236
							12	9									
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	312	1	1892	2	N	13					249
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	226	1	973	2	N	7					56
							8	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	191	1	941	2	N	3					59
							3	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	111	1	1116	2	N	7					66
							8	9									
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	989	2	14	9	N	13					79
05	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	41	1	1034	2	N	4					83
							4	9									
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1047	2	30	9	N	27					110
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14					124
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	841	2	13	9	N	12	91	1			45
09	1080	N	947	-0-	-133	-0-	10	1	929	2	N	7					52
							8	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	20	1	1124	2	N	21					73
							23	9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	302	1	1025	2	N	2					75
							2	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	312	1	1061	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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		5060	-0-		5060	10559	312	1	4703	2	N	41					177
								45	9									
02	DLQ G-10		4429	-0-		4429	14988	282	1	4110	2	N	34					211
								37	9									
03	20225	X	5237	-0-		-14988	-0-	238	1	4932	2	N	61	185	1			87
								67	9									
04	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	5243	2	72	9	N	65					152
05	5268	X	5268	-0-		-0-	-0-	5159	2	109	9	N	99	167	1			84
06	5070	X	4238	-0-		-832	-0-	4207	2	31	9	N	28					112
07	5487	X	5039	-0-		-448	-0-	4985	2	54	9	N	49					161
08	5487	X	4843	-0-		-644	-0-	60	1	4691	2	N	84	181	1			64
								92	9									
09	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	282	1	5112	2	N	69					133
								76	9									
10	5301	X	5075	-0-		-226	-0-	5005	2	70	9	N	64					197
11	5092	X	5092	-0-		-0-	-0-	231	1	4794	2	N	61	197	1			61
								67	9									
*12	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-	312	1	4823	2	N	56					117
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 60,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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. GAS LIFT	(I)(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		4123	-0-		4123	8214	312	1	3791	2	N	18					83
								20	9									
02	DLQ G-10		3454	-0-		3454	11668	282	1	3147	2	N	23					106
								25	9									
03	15358	X	3690	-0-		-11668	-0-	101	1	3566	2	N	21					127
								23	9									
04	3930	X	3344	-0-		-586	-0-	3312	2	32	9	N	29					156
05	4061	X	3535	-0-		-526	-0-	3501	2	34	9	N	31					187
06	3450	X	3357	-0-		-93	-0-	3349	2	8	9	N	7					194
07	3565	X	3265	-0-		-300	-0-	3264	2	1	9	N	1	173	1			22
08	3565	X	3414	-0-		-151	-0-	3366	2	48	9	N	44					66
09	3450	X	3348	-0-		-102	-0-	3312	2	36	9	N	33					99
10	3565	X	3264	-0-		-301	-0-	3238	2	26	9	N	24					123
11	3360	X	3308	-0-		-52	-0-	209	1	3078	2	N	19					142
								21	9									
*12	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	312	1	3071	2	N	21					163
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	3648	-0-		3648	7664	226	1	3421	2	N	1					85
								1	9									
02		DLQ G-10	4724	-0-		4724	12388	287	1	4398	2	N	35					120
								39	9									
03	17631	X	5243	-0-		-12388	-0-	181	1	5028	2	N	31					151
								34	9									
04	4850	X	4850	-0-		-0-	-0-	4775	2	75	9	N	68					219
05	4940	X	4940	-0-		-0-	-0-	4874	2	66	9	N	60	185	1			94
06	4800	X	4663	-0-		-137	-0-	4600	2	63	9	N	57					151
07	4960	X	4863	-0-		-97	-0-	4767	2	96	9	N	87	185	1			53
08	4960	X	4721	-0-		-239	-0-	4656	2	65	9	N	59					112
09	4800	X	4564	-0-		-236	-0-	4500	2	64	9	N	58					170
10	4960	X	4493	-0-		-467	-0-	30	1	4429	2	N	31					201
								34	9									
11	4726	X	4726	-0-		-0-	-0-	452	1	4216	2	N	53	191	1			63
								58	9									
*12	4945	X	4945	-0-		-0-	-0-	468	1	4437	2	N	36					99
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 56,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	5600	-0-		5600	11302	312	1	5215	2	N	66					122
								73	9									
02		DLQ G-10	5037	-0-		5037	16339	282	1	4707	2	N	44					166
								48	9									
03	21680	X	5341	-0-		-16339	-0-	52	1	5210	2	N	72	195	1			43
								79	9									
04	5520	X	5060	-0-		-460	-0-	4971	2	89	9	N	81					124
05	5704	X	5183	-0-		-521	-0-	5087	2	96	9	N	87					211
06	5160	X	4952	-0-		-208	-0-	4902	2	50	9	N	45	180	1			76
07	5332	X	4980	-0-		-352	-0-	4899	2	81	9	N	74					150
08	5332	X	5021	-0-		-311	-0-	4932	2	89	9	N	81	69	1			162
09	5070	X	4218	-0-		-852	-0-	4183	2	35	9	N	32					194
10	5208	X	4606	-0-		-602	-0-	4520	2	86	9	N	78					272
11	4950	X	4689	-0-		-261	-0-	209	1	4437	2	N	39	180	1			131
								43	9									
*12	5345	X	5345	-0-		-0-	-0-	312	1	4938	2	N	86					217
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 60,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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		6167	-0-		6167	12523	312	1	5809	2	N	42					162
								46	9									
02	DLQ G-10		5313	-0-		5313	17836	282	1	4997	2	N	31					193
								34	9									
03	23670	X	5834	-0-		-17836	-0-	80	1	5698	2	N	51	188	1			56
								56	9									
04	6120	X	5385	-0-		-735	-0-	5340	2	45	9	N	41					97
05	6324	X	5225	-0-		-1099	-0-	5181	2	44	9	N	40					137
06	5670	X	4688	-0-		-982	-0-	4663	2	25	9	N	23					160
07	5859	X	5131	-0-		-728	-0-	5086	2	45	9	N	41					201
08	5828	X	5039	-0-		-789	-0-	60	1	4940	2	N	35	180	1			56
								39	9									
09	5400	X	5120	-0-		-280	-0-	282	1	4802	2	N	33					89
								36	9									
10	5270	X	4764	-0-		-506	-0-	4719	2	45	9	N	41					130
11	4980	X	4442	-0-		-538	-0-	4416	2	26	9	N	24					154
*12	4504	X	4504	-0-		-0-	-0-	4473	2	31	9	N	28					182

TOTAL GAS PROD: 61,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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. GAS LIFT	(I)(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		5907	-0-		5907	11377	312	1	5481	2	N	104	161	1			27
								114	9									
02	DLQ G-10		3972	-0-		3972	15349	277	1	3685	2	N	9					36
								10	9									
03	20789	X	5440	-0-		-15349	-0-	312	1	5117	2	N	10					46
								11	9									
04	5730	X	5232	-0-		-498	-0-	302	1	4922	2	N	7					53
								8	9									
05	5921	X	5386	-0-		-535	-0-	312	1	5052	2	N	20					73
								22	9									
06	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	10	1	4729	2	N	18					91
								20	9									
07	4823	X	4823	-0-		-0-	-0-	4769	2	54	9	N	49					140
08	4360	X	4360	-0-		-0-	-0-	70	1	4255	2	N	32	120	1			52
								35	9									
09	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	4133	2	24	9	N	22					74
10	3463	X	3463	-0-		-0-	-0-	3402	2	61	9	N	55					129
11	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	3142	2	26	9	N	24					153
*12	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	4089	2	35	9	N	32					185

TOTAL GAS PROD: 54,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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		7012	-0-		7012	14145	312	1	6632	2	N	62	173	1			62
								68	9									
02	DLQ G-10		5769	-0-		5769	19914	282	1	5439	2	N	44					106
								48	9									
03	25329	X	5415	-0-		-19914	-0-	80	1	5279	2	N	51					157
								56	9									
04	6900	X	6413	-0-		-487	-0-	6345	2	68	9	N	62					219
05	7130	X	6590	-0-		-540	-0-	6539	2	51	9	N	46	179	1			86
06	6540	X	6514	-0-		-26	-0-	6380	2	134	9	N	122					208
07	6634	X	6471	-0-		-163	-0-	6388	2	83	9	N	75					283
08	6634	X	6400	-0-		-234	-0-	60	1	6304	2	N	33	159	1			157
								36	9									
09	6510	X	6289	-0-		-221	-0-	282	1	5970	2	N	34					191
								37	9									
10	6727	X	6044	-0-		-683	-0-	6018	2	26	9	N	24	182	1			33
11	6510	X	5533	-0-		-977	-0-	5494	2	39	9	N	35					68
12	6138	X	6114	-0-		-24	-0-	292	1	5796	2	N	24					92
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 74,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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. GAS LIFT	(I)(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		5871	-0-		5871	11778	312	1	5401	2	N	144	167	1			75
								158	9									
02	DLQ G-10		5059	-0-		5059	16837	282	1	4754	2	N	21					96
								23	9									
03	22555	X	5718	-0-		-16837	-0-	181	1	5448	2	N	81					177
								89	9									
04	5460	X	5239	-0-		-221	-0-	5120	2	119	9	N	108	179	1			106
05	5642	X	5370	-0-		-272	-0-	5289	2	81	9	N	74	104	1			76
06	5370	X	4322	-0-		-1048	-0-	4247	2	75	9	N	68					144
07	5549	X	3855	-0-		-1694	-0-	3728	2	127	9	N	115	88	1			171
08	5549	X	3864	-0-		-1685	-0-	90	1	3638	2	N	124	178	1			117
								136	9									
09	5250	X	3597	-0-		-1653	-0-	3491	2	106	9	N	96					213
10	5394	X	3858	-0-		-1536	-0-	171	1	3569	2	N	107	178	1			142
								118	9									
11	4320	X	3858	-0-		-462	-0-	302	1	3447	2	N	99	192	1			49
								109	9									
*12	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	312	1	3501	2	N	96					145
								106	9									

TOTAL GAS PROD: 54,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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		3243	-0-	3243	6147	312	1	2911	2	N	18					93
							20	9									
02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9485	256	1	3064	2	N	16					109
							18	9									
03	12309	X	2824	-0-	-9485	-0-	181	1	2601	2	N	38					147
							42	9									
04	3150	X	2477	-0-	-673	-0-	2457	2	20	9	N	18	109	1			56
05	3410	X	2790	-0-	-620	-0-	231	1	2535	2	N	22					78
							24	9									
06	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	10	1	2460	2	N	23					101
							25	9									
07	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	2552	2	23	9	N	21					122
08	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	70	1	2407	2	N	15	103	1			34
							17	9									
09	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	2113	2	22	9	N	20					54
10	2604	X	1886	-0-	-718	-0-	1860	2	26	9	N	24					78
11	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	2279	2	17	9	N	15					93
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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 LIFT(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		4068	-0-	4068	8023	312	1	3731	2	N	23					119
							25	9									
02	DLQ G-10		2659	-0-	2659	10682	257	1	2379	2	N	21					140
							23	9									
03	13461	X	2779	-0-	-10682	-0-	80	1	2685	2	N	13					153
							14	9									
04	3630	X	2524	-0-	-1106	-0-	2510	2	14	9	N	13					166
05	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	3370	2	81	9	N	74					240
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3099	2	33	9	N	30	190	1			80
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3341	2	33	9	N	30					110
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	60	1	3169	2	N	26	75	1			61
							29	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	282	1	2948	2	N	21					82
							23	9									
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2961	2	31	9	N	28					110
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	231	1	2838	2	N	21					131
							23	9									
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	312	1	2435	2	N	15					146
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4260	-0-		4260	8386	312	1	3886	2	N	56					226
								62	9									
02	DLQ G-10		3822	-0-		3822	12208	282	1	3512	2	N	25					251
								28	9									
03	16315	X	4107	-0-		-12208	-0-	52	1	4003	2	N	47	187	1			111
								52	9									
04	4200	X	3885	-0-		-315	-0-	3841	2	44	9	N	40					151
05	4247	X	3923	-0-		-324	-0-	3870	2	53	9	N	48					199
06	3900	X	3767	-0-		-133	-0-	3752	2	15	9	N	14	184	1			29
07	4030	X	3655	-0-		-375	-0-	3640	2	15	9	N	14					43
08	4030	X	3638	-0-		-392	-0-	3579	2	59	9	N	54					97
09	3900	X	2847	-0-		-1053	-0-	2836	2	11	9	N	10					107
10	3937	X	2436	-0-		-1501	-0-	2403	2	33	9	N	30					137
11	3780	X	2875	-0-		-905	-0-	199	1	2667	2	N	8					145
								9	9									
12	3627	X	3396	-0-		-231	-0-	312	1	3042	2	N	38					183
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	312	1	2437	2	N	1					33
								1	9									
02	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	282	1	2312	2	N	17					50
								19	9									
03	2666	N	2454	-0-		-212	-0-	181	1	2251	2	N	20					70
								22	9									
04	2580	N	2138	-0-		-442	-0-	2107	2	31	9	N	28	83	1			15
05	2666	N	2142	-0-		-524	-0-	2142	2			N	-0-					15
06	2370	N	2066	-0-		-304	-0-	2065	2	1	9	N	1					16
07	2201	N	1876	-0-		-325	-0-	1875	2	1	9	N	1					17
08	2170	N	2117	-0-		-53	-0-	70	1	2002	2	N	41					58
								45	9									
09	2070	N	2052	-0-		-18	-0-	2009	2	43	9	N	39					97
10	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	1962	2	19	9	N	17					114
11	2040	N	1849	-0-		-191	-0-	1825	2	24	9	N	22					136
12	2108	N	2083	-0-		-25	-0-	2069	2	14	9	N	13					149

TOTAL GAS PROD: 26,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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		3132	-0-		3132		6461	312	1	2796	2	N	22					60
									24	9									
02	DLQ G-10		2621	-0-		2621		9082	277	1	2252	2	N	84					144
									92	9									
03	12020	X	2938	-0-		-9082		-0-	181	1	2698	2	N	54					198
									59	9									
04	3907	X	3907	-0-		-0-		-0-	3838	2	69	9	N	63	168	1			93
05	3362	X	3362	-0-		-0-		-0-	3353	2	9	9	N	8					101
06	3942	X	3942	-0-		-0-		-0-	3877	2	65	9	N	59	109	1			51
07	4030	X	3916	-0-		-114		-0-	3866	2	50	9	N	45					96
08	4030	X	3897	-0-		-133		-0-	70	1	3782	2	N	41					137
									45	9									
09	3930	X	3669	-0-		-261		-0-	3621	2	48	9	N	44	143	1			38
10	4061	X	3575	-0-		-486		-0-	3520	2	55	9	N	50					88
11	3930	X	3569	-0-		-361		-0-	3551	2	18	9	N	16					104
12	3844	X	3583	-0-		-261		-0-	3559	2	24	9	N	22					126

TOTAL GAS PROD: 42,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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. GAS LIFT	(I)(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	19071	-0-		-6876		-0-	100	1	18689	2	N	256	175	1			247
									282	9									
02	23436	X	22629	-0-		-807		-0-	392	1	21943	2	N	267	347	1			167
									294	9									
03	25947	X	20818	-0-		-5129		-0-	20515	2	303	9	N	275	380	1			62
04	25110	X	22577	-0-		-2533		-0-	22245	2	332	9	N	302	190	1			174
05	25947	X	19171	-0-		-6776		-0-	19	1	18903	2	N	226	177	1			223
									249	9									
06	24180	X	22493	-0-		-1687		-0-	22238	2	255	9	N	232	359	1			96
07	26813	X	26813	-0-		-0-		-0-	26443	2	370	9	N	336	376	1			56
08	24556	X	24556	-0-		-0-		-0-	24219	2	337	9	N	306	180	1			182
09	22705	X	22705	-0-		-0-		-0-	22386	2	319	9	N	290	183	1			289
10	24986	X	22138	-0-		-2848		-0-	21839	2	299	9	N	272	359	1			202
11	24180	X	21019	-0-		-3161		-0-	578	1	20164	2	N	252	183	1			271
									277	9									
12	23188	X	20902	-0-		-2286		-0-	780	1	19852	2	N	245	371	1			145
									270	9									

TOTAL GAS PROD: 264,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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		4605	-0-	4605	9535	312	1	4268	2	N	23					120
							25	9									
02	DLQ G-10		3986	-0-	3986	13521	282	1	3668	2	N	33					153
							36	9									
03	17463	X	3942	-0-	-13521	-0-	80	1	3832	2	N	27					180
							30	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	161	1	4263	2	N	54	176	1			58
							59	9									
05	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	111	1	4298	2	N	16					74
							18	9									
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3779	2	30	9	N	27					101
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3943	2	40	9	N	36					137
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	60	1	3803	2	N	28	111	1			54
							31	9									
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	282	1	3902	2	N	31					85
							34	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3979	2	40	9	N	36					121
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	141	1	3807	2	N	18					139
							20	9									
*12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	312	1	3782	2	N	78					217
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 49,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

01	DLQ G-10		25926	-0-	25926	51791	1122	1	24281	2	N	475	370	1			284
							523	9									
02	DLQ G-10		22355	-0-	22355	74146	1014	1	20859	2	N	438	372	1			350
							482	9									
03	98239	X	24093	-0-	-74146	-0-	1086	1	22516	2	N	446	553	1			243
							491	9									
04	24120	X	21806	-0-	-2314	-0-	262	1	21025	2	N	472	535	1			180
							519	9									
05	24924	X	22128	-0-	-2796	-0-	21663	2	465	9	N	423	383	1			220
06	21660	X	21471	-0-	-189	-0-	21063	2	408	9	N	371	374	1			217
07	22382	X	21460	-0-	-922	-0-	21042	2	418	9	N	380	380	1	1	8	216
08	22382	X	20951	-0-	-1431	-0-	20546	2	405	9	N	368	359	1			225
09	21660	X	9840	-0-	-11820	-0-	9745	2	95	9	N	86	175	1			136
10	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					136
11	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					136
12	19840	X	14150	-0-	-5690	-0-	1225	1	12715	2	N	191	182	1	1	8	144
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 204,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,650

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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		3726	-0-		3726	7292	343	1	3326	2	N	52					75
								57	9									
02	DLQ G-10		2743	-0-		2743	10035	286	1	2455	2	N	2					77
								2	9									
03	13313	X	3278	-0-		-10035	-0-	212	1	3038	2	N	25					102
								28	9									
04	3420	X	3008	-0-		-412	-0-	30	1	2969	2	N	8	77	1			33
								9	9									
05	3534	X	3025	-0-		-509	-0-	31	1	2994	2	N	-0-					33
06	3600	X	2900	-0-		-700	-0-	30	1	2848	2	N	20					53
								22	9									
07	3286	X	2938	-0-		-348	-0-	31	1	2859	2	N	44					97
								48	9									
08	3286	X	2882	-0-		-404	-0-	101	1	2746	2	N	32					129
								35	9									
09	3000	X	2634	-0-		-366	-0-	30	1	2585	2	N	17	118	1			28
								19	9									
10	3038	X	2515	-0-		-523	-0-	31	1	2482	2	N	2					30
								2	9									
11	2910	X	2205	-0-		-705	-0-	30	1	2163	2	N	11					41
								12	9									
*12	2755	N	2755	-0-		-0-	-0-	31	1	2659	2	N	59					100
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 34,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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. GAS LIFT	(I)(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		23970	-0-		23970	48947	468	1	23190	2	N	284	168	1			267
								312	9									
02	DLQ G-10		20734	-0-		20734	69681	422	1	20064	2	N	225	178	1			314
								248	9									
03	92205	X	22524	-0-		-69681	-0-	452	1	21756	2	N	287	367	1			234
								316	9									
04	22710	X	20592	-0-		-2118	-0-	118	1	20165	2	N	281	384	1			131
								309	9									
05	23467	X	20715	-0-		-2752	-0-	20383	2	332	9	N	302	190	1			243
06	21180	X	19446	-0-		-1734	-0-	19157	2	289	9	N	263	349	1			157
07	21886	X	19049	-0-		-2837	-0-	18798	2	251	9	N	228	192	1			193
08	21886	X	18394	-0-		-3492	-0-	18137	2	257	9	N	234	186	1			241
09	20580	X	17450	-0-		-3130	-0-	17220	2	230	9	N	209	178	1			272
10	20832	X	17478	-0-		-3354	-0-	17185	2	293	9	N	266	347	1			191
11	19440	X	14629	-0-		-4811	-0-	251	1	14195	2	N	166	174	1			183
								183	9									
12	18042	X	14737	-0-		-3305	-0-	237	1	14304	2	N	178	197	1			164
								196	9									

TOTAL GAS PROD: 229,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,923

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	45539	X	37223	-0-	-8316	-0-		1496	1	35225	2	N	456	358	1			350
								502	9									
02	41132	X	31157	-0-	-9975	-0-		1361	1	29266	2	N	482	555	1			277
								530	9									
03	45539	X	33390	-0-	-12149	-0-		1808	1	31183	2	N	363	553	1			87
								399	9									
04	43740	X	29815	-0-	-13925	-0-		1750	1	27749	2	N	287	189	1			185
								316	9									
05	41323	X	30876	-0-	-10447	-0-		1808	1	28752	2	N	287	362	1			110
								316	9									
06	30390	X	28219	-0-	-2171	-0-		1750	1	26201	2	N	244	187	1			167
								268	9									
07	31403	X	27797	-0-	-3606	-0-		1707	1	25845	2	N	223	164	1			226
								245	9									
08	31403	X	26770	-0-	-4633	-0-		1657	1	24889	2	N	204	368	1			62
								224	9									
09	30060	X	24824	-0-	-5236	-0-		1448	1	23171	2	N	186					248
								205	9									
10	31062	X	23843	-0-	-7219	-0-		1496	1	22127	2	N	200	338	1			110
								220	9									
11	28230	X	22342	-0-	-5888	-0-		1679	1	20385	2	N	253	186	1			177
								278	9									
12	24180	X	22214	-0-	-1966	-0-		1808	1	20010	2	N	360	392	1			145
								396	9									

TOTAL GAS PROD: 338,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	110732	X	70928	-0-	-39804	-0-		1216	1	68251	2	N	1328	1305	1			431
								1461	9									
02	99120	X	58353	-0-	-40767	-0-		799	1	56210	2	N	1222	1289	1			364
								1344	9									
03	94333	X	61725	-0-	-32608	-0-		746	1	59640	2	N	1217	1173	1			408
								1339	9									
04	81120	X	55696	-0-	-25424	-0-		704	1	53802	2	N	1082	1139	1			351
								1190	9									
05	75826	X	54161	-0-	-21665	-0-		53041	2	1120	9	N	1018	1112	1			257
06	55470	X	50271	-0-	-5199	-0-		49283	2	988	9	N	898	752	1			403
07	57319	X	48874	-0-	-8445	-0-		47898	2	976	9	N	887	764	1			526
08	57319	X	46492	-0-	-10827	-0-		45569	2	923	9	N	839	937	1			428
09	55470	X	42819	-0-	-12651	-0-		42083	2	736	9	N	669	571	1			526
10	54498	X	42190	-0-	-12308	-0-		41284	2	906	9	N	824	918	1			432
11	50280	X	39513	-0-	-10767	-0-		315	1	38448	2	N	682	738	1			376
								750	9									
12	43617	X	39017	-0-	-4600	-0-		468	1	37761	2	N	716	770	1			322
								788	9									

TOTAL GAS PROD: 610,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,382

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	79763	X	60555	-0-	-19208	-0-	748	1	59217	2	N	536	556	1			307
							590	9									
02	72044	X	50580	-0-	-21464	-0-	691	1	49403	2	N	442	549	1			200
							486	9									
03	74927	X	54601	-0-	-20326	-0-	1035	1	52645	2	N	837	745	1			292
							921	9									
04	67380	X	60947	-0-	-6433	-0-	724	1	59310	2	N	830	759	1			363
							913	9									
05	62930	X	46509	-0-	-16421	-0-	748	1	45059	2	N	638	760	1			241
							702	9									
06	47610	X	42434	-0-	-5176	-0-	724	1	41003	2	N	643	764	1			120
							707	9									
07	49197	X	41323	-0-	-7874	-0-	458	1	40158	2	N	643	568	1			195
							707	9									
08	49197	X	38174	-0-	-11023	-0-	37559	2	615	9	N	559	372	1			382
09	47610	X	35167	-0-	-12443	-0-	34682	2	485	9	N	441	376	1			447
10	46779	X	34549	-0-	-12230	-0-	72	1	33881	2	N	542	690	1			299
							596	9									
11	42420	X	33212	-0-	-9208	-0-	724	1	31950	2	N	489	570	1			218
							538	9									
12	37293	X	32547	-0-	-4746	-0-	748	1	31168	2	N	574	573	1			219
							631	9									

TOTAL GAS PROD: 530,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,174

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	173941	X	96477	-0-	-77464	-0-	565	1	94215	2	N	1543	1652	1			204
							1697	9									
02	155288	X	77903	-0-	-77385	-0-	431	1	76082	2	N	1264	1205	1			263
							1390	9									
03	131006	X	86374	-0-	-44632	-0-	748	1	84009	2	N	1470	1346	1			387
							1617	9									
04	109710	X	50047	-0-	-59663	-0-	483	1	48958	2	N	551	763	1			175
							606	9									
05	102145	X	72784	-0-	-29361	-0-	748	1	71262	2	N	704	663	1			216
							774	9									
06	78570	X	65623	-0-	-12947	-0-	1448	1	63495	2	N	618	559	1			275
							680	9									
07	81189	X	62756	-0-	-18433	-0-	1352	1	60793	2	N	555	761	1			69
							611	9									
08	81189	X	58591	-0-	-22598	-0-	748	1	57285	2	N	507	378	1			198
							558	9									
09	70860	X	53506	-0-	-17354	-0-	724	1	52174	2	N	553	375	1			376
							608	9									
10	73222	X	51898	-0-	-21324	-0-	748	1	50344	2	N	733	893	1			216
							806	9									
11	65610	X	48454	-0-	-17156	-0-	724	1	47073	2	N	597	568	1			245
							657	9									
12	55707	X	47565	-0-	-8142	-0-	748	1	46159	2	N	598	586	1			257
							658	9									

TOTAL GAS PROD: 771,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,693

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	19933	X	18409	-0-	-1524	-0-	780	1	17278	2	N	319	357	1			122
							351	9									
02	17808	X	15920	-0-	-1888	-0-	548	1	15101	2	N	246	177	1			191
							271	9									
03	19313	X	16934	-0-	-2379	-0-	161	1	16486	2	N	261	191	1			261
							287	9									
04	18660	X	15990	-0-	-2670	-0-	302	1	15396	2	N	265	194	1			332
							292	9									
05	18755	X	16150	-0-	-2605	-0-	312	1	15545	2	N	266	334	1			264
							293	9									
06	0	W	15466	-0-	15466	15466	297	1	14968	2	N	183	167	1			280
							201	9									
07	0	W	15704	-0-	15704	31170	312	1	15115	2	N	252	342	1			190
							277	9									
08	46509	X	15339	-0-	-31170	-0-	312	1	14755	2	N	247	181	1			256
							272	9									
09	15660	X	14513	-0-	-1147	-0-	302	1	13962	2	N	226	182	1			300
							249	9									
10	16182	X	14536	-0-	-1646	-0-	342	1	13993	2	N	183	350	1			133
							201	9									
11	15480	X	14334	-0-	-1146	-0-	754	1	13455	2	N	114					247
							125	9									
12	14539	X	14346	-0-	-193	-0-	488	1	13627	2	N	210	370	1			87
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 187,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE			C M	COND PROD	AMT	CODE			EOM BALANCE
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					70
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	426	3	1	4	N	-0-					70
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					70
04	990	N	584	-0-	-406	-0-	584	3			N	-0-					70
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					70
06	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-					70
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-	14	5			56
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					56
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					56
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					56
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					56
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 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	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	980	-0-	-353	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	62	1	57	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	56	1	56	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	62	1	75	2	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	39	1	78	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	52	1	52	2	N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	46	1	159	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	1	46	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					38
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					38
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					38
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					38
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					38
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					38
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					38
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					38
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					38
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					38
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	148					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2				N	-0-					-0-
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	819	2				N	-0-					-0-
03	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2				N	-0-					-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2				N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2				N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2				N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	277	1	3306	2		Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	252	1	2913	2		Y	-0-					-0-
03	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	279	1	3268	2		Y	-0-					-0-
04	3480	X	3400	-0-	-80	-0-	268	1	3132	2		Y	-0-					-0-
05	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	279	1	3137	2		Y	-0-					-0-
06	3480	X	3188	-0-	-292	-0-	270	1	2918	2		Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	276	1	3116	2		Y	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	279	1	3173	2		Y	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	267	1	3087	2		Y	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	274	1	3087	2		Y	-0-					-0-
11	3240	X	270	-0-	-2970	-0-	270	1				Y	-0-					-0-
12	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	267	1	3007	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY 238075
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					81
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	725	2			N	-0-					81
03	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					81
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	307	2			N	-0-					81
05	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					81
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					81
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					81
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					81
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					81
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					81
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					81
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					40
02	1428	N	1312	-0-	-116	-0-	1312	2			N	-0-					40
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					40
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					40
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					40
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			N	-0-					40
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					40
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	N	6					46
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1933	2	4	9	N	4					50
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					57
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1905	2	9	9	N	8					65
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 20,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					80
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					80
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					80
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					80
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					80
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2286	-0-	-349	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1963	-0-	-361	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1870	-0-	-610	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2042	-0-	-298	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1191	-0-	-1041	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					154
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					154
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					154
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					154
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					154
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					154
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					154
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					154
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					154
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					154
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					154
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 8,728 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	2	N	-0-					85
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	10	1	265	2	N	-0-					85
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	10	1	328	2	N	-0-					85
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					85
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					85
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	2	N	-0-					85
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-					85
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					85
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	2	N	-0-					85
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-					85
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	10	1	269	2	N	-0-					85
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	10	1	287	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,703 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	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	310	1	806	3	N	-0-					48
02	1288	N	706	-0-	-582	-0-	280	1	426	3	N	-0-					48
03	1333	N	866	-0-	-467	-0-	279	1	587	3	N	-0-					48
04	1080	N	782	-0-	-298	-0-	270	1	512	2	N	-0-					48
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	279	1	636	2	N	-0-					48
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	270	1	613	2	N	-0-					48
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	279	1	387	3	N	-0-					48
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	279	1	638	2	N	20					68
							22	9									
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	270	1	470	3	N	-0-					68
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	279	1	419	2	N	-0-					68
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	300	1	433	2	N	-0-					68
12	775	N	637	-0-	-138	-0-	310	1	327	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1054	N	873	-0-	-181	-0-	310	1	561	2	N	2					74
							2	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	280	1	847	2	N	-0-					74
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	279	1	851	2	N	-0-					74
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	270	1	783	2	N	-0-					74
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	279	1	785	2	N	-0-					74
06	1080	N	987	-0-	-93	-0-	270	1	717	2	N	-0-					74
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	279	1	733	2	N	-0-					74
08	1054	N	970	-0-	-84	-0-	279	1	633	2	N	53					127
							58	9									
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	270	1	653	2	N	-0-					127
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	279	1	611	2	N	-0-					127
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	300	1	768	2	N	-0-					127
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	310	1	681	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					38
02	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			N	-0-					38
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					38
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					38
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					38
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					38
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					38
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-	38	1			-0-
09	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1477	-0-	-600	-0-	1477	2			N	-0-					77
02	1736	N	1039	-0-	-697	-0-	1039	2			N	-0-					77
03	1302	N	912	-0-	-390	-0-	912	2			N	-0-					77
04	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	1047	2			N	-0-					77
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					77
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					77
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					77
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	77	1			-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,597 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	10	1	649	2	N	-0-					62
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	10	1	564	2	N	-0-					62
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	10	1	627	2	N	-0-					62
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	10	1	618	2	N	-0-					62
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	2	N	-0-					62
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	10	1	569	2	N	-0-					62
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	10	1	582	2	N	-0-					62
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2	N	-0-					62
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	N	-0-					62
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	696	2	N	-0-					62
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-					62
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	10	1	660	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	849	-0-	-327	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,821 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	4898	#	4660	-0-	-238	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	4654	R	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	4774	#	4528	-0-	-246	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4560	#	4397	-0-	-163	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	4650	#	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	4980	#	4209	-0-	-771	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	5146	#	3754	-0-	-1392	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	4557	#	4272	-0-	-285	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4410	#	4082	-0-	-328	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4433	#	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4200	#	4145	-0-	-55	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*12	4278	#	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,377 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					77
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					77
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					77
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					77
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					77
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					77
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					77
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					77
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					77
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					77
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 6,773 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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	2			N	-0-					315
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	19	2			N	-0-					315
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					315
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					315
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	193	1			122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) //CONT.// 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	11	1	2779	3	N	4					113
							4	9									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	151	1	2168	3	N	8					121
							2	4	9	9							
03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	175	1	2798	3	N	10					131
							2	4	11	9							
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	163	1	2610	3	N	-0-					131
							2	4									
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	152	1	2468	3	N	10					141
							2	4	11	9							
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	121	1	2519	3	N	-0-					141
							1	4									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	3	N	5					146
							1	4	6	9							
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	157	1	2540	3	N	5					151
							2	4	6	9							
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	3	N	5					156
							2	4	6	9							
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	N	65	186	1			35
							1	4	72	9							
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	103	1	1932	3	N	-0-					35
							2	4									
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	714	-0-	-426	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	2707	2	35	9	N	32					504
02	2688	X	1664	-0-	-1024	-0-	1664	2			N	-0-	192	1			312
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					312
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					312
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					312
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					312
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					312
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					312
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					312
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 32,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	465	N	358	-0-	-107	-0-	336	2	22	9	N	20					375
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					375
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					375
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					375
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					380
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	487	2	204	9	N	185					565
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	515	2	11	9	N	10					575
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					583
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					583
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					583
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					583
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					583

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 10/16/1998 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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 (-)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	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-

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

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

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	575	-0-	-603	-0-	31 50	1 9	494	2	N	45					77
02	1064	#	576	-0-	-488	-0-	28	1	548	2	N	-0-					77
03	1147	#	195	-0-	-952	-0-	31	1	164	2	N	-0-					77
04	900	#	100	-0-	-800	-0-	30 33	1 9	37	2	N	30					107
05	713	#	157	-0-	-556	-0-	31 14	1 9	112	2	N	13					120
06	630	#	348	-0-	-282	-0-	30 9	1 9	309	2	N	8					128
07	651	#	547	-0-	-104	-0-	31 2	1 9	514	2	N	2					130
08	605	R	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-					130
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	463	2	N	2					132
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	-0-					132
11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	684	2	N	3	118	1			17
12	620	#	594	-0-	-26	-0-	31	1	563	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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-

D.W.P. PRODUCTION 196927
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

01	2790		1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					143
02	2520		1137	-0-	-1383	-0-	1135	2	2	9	N	2					145
03	2790		1197	-0-	-1593	-0-	1193	2	4	9	N	4					149
04	2160	#	1045	-0-	-1115	-0-	1034	2	11	9	N	10					159
05	2201	#	1093	-0-	-1108	-0-	1090	2	3	9	N	3					162
06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	2			N	-0-					162
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					162
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	936	2	3	9	N	3					165
09	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	2			N	-0-					165
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					165
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					165
12	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1829	#	1363	-0-	-466	-0-	81	1	1282	2	N	-0-					8
02	1596	#	931	-0-	-665	-0-	49	1	882	2	N	-0-					8
03	1426	#	943	-0-	-483	-0-	63	1	880	2	N	-0-					8
04	1320	#	1095	-0-	-225	-0-	70	1	1025	2	N	-0-					8
05	1364	#	1040	-0-	-324	-0-	85	1	955	2	N	-0-					8
06	1320	#	992	-0-	-328	-0-	84	1	908	2	N	-0-					8
07	1147	#	1039	-0-	-108	-0-	89	1	950	2	N	-0-					8
08	1147	#	939	-0-	-208	-0-	87	1	852	2	N	-0-					8
09	1110	#	826	-0-	-284	-0-	85	1	741	2	N	-0-					8
10	1054	#	909	-0-	-145	-0-	86	1	823	2	N	-0-					8
11	1020	#	986	-0-	-34	-0-	24	1	962	2	N	-0-					8
12	1054	#	1039	-0-	-15	-0-	15	1	1024	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,102 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-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

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

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-					169
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	52	1	742	2	N	-0-					169
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	46	1	687	2	N	1					170
							1	9									
04	900	N	758	-0-	-142	-0-	48	1	651	2	N	54					224
							59	9									
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	62	1	795	2	N	-0-					224
06	720	N	585	-0-	-135	-0-	42	1	526	2	N	15					239
							17	9									
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	727	2	N	15					254
							17	9									
08	868	N	154	-0-	-714	-0-	8	1	132	2	N	13					267
							14	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	N	-0-	185	1			82
10	775	N	103	-0-	-672	-0-	62	1	41	2	N	-0-					82
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	42	1	114	2	N	-0-					82
12	713	N	98	-0-	-615	-0-	36	1	62	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	316	3			N	-0-					22
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	7	1	260	3	N	-0-					22
							2	4									
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	9	1	334	3	N	-0-					22
							2	4									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	N	-0-					22
							2	4									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	373	3	N	-0-					22
							2	4									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	N	-0-					22
							1	4									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	8	1	358	3	N	-0-	22	5			-0-
							1	4									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	9	1	337	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	8	1	354	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	9	1	333	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,220 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	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	31	1	2359	2	N	-0-					175
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	28	1	2471	2	N	47	189	1			33
							52	9									
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	31	1	2130	2	N	-0-					33
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	30	1	3321	2	N	-0-					33
05	3100	N	3207	-0-	107	107	31	1	3176	2	N	-0-					33
06	3000	N	3206	-0-	206	313	30	1	3176	2	N	-0-					33
07	2863	X	2550	-0-	-313	-0-	31	1	2513	2	N	5					38
							6	9									
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	31	1	1989	2	N	-0-					38
09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	30	1	2151	2	N	2					40
							2	9									
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	31	1	2973	2	N	40					80
							44	9									
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	30	1	2280	2	N	-0-					80
*12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	2	N	22					102
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					33
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					33
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					33
04	2340	N	2064	-0-	-276	-0-	2064	2			N	-0-					33
05	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			N	-0-					33
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					33
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					33
08	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	1842	2			N	-0-					33
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					33
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					33
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					33
12	2821	N	1418	-0-	-1403	-0-	1418	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,469 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					27
02	224	#	95	-0-	-129	-0-	95	3			N	-0-					27
03	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	3			N	-0-					27
04	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					27
05	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					27
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					27
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					27
08	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					27
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
10	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					27
11	420	#	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					27
12	434	#	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,077 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	304	-0-	-595	-0-	3	1	301	3	N	-0-					102
02	887	R	887	-0-	-0-	-0-	20	1	865	3	N	-0-					102
							2	4									
03	899	#	803	-0-	-96	-0-	5	1	795	3	N	-0-					102
							3	4									
04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	N	-0-					102
							2	4									
05	992	#	823	-0-	-169	-0-	5	1	816	3	N	-0-					102
							2	4									
06	960	#	794	-0-	-166	-0-	4	1	789	3	N	-0-					102
							1	4									
07	992	#	742	-0-	-250	-0-	4	1	737	3	N	-0-					102
							1	4									
08	861	R	861	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	2					104
							2	4	2	9							
09	810	#	747	-0-	-63	-0-	5	1	740	3	N	-0-					104
							2	4									
10	837	#	823	-0-	-14	-0-	5	1	817	3	N	-0-					104
							1	4									
11	840	#	486	-0-	-354	-0-	6	1	478	3	N	-0-					104
							2	4									
12	868	#	347	-0-	-521	-0-	5	1	340	3	N	-0-					104
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	372	#	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					133
02	336	#	222	-0-	-114	-0-	222	3			N	-0-					133
03	372	#	48	-0-	-324	-0-	47	3	1	4	N	-0-					133
04	360	#	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					133
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					133
06	240	#	80	-0-	-160	-0-	71	3	9	9	N	8					141
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	228	3	23	9	N	21	157	1			5
08	248	#	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-					5
09	240	#	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					5
10	248	#	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					5
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					5
*12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

01	16062	R	2778	-0-	-13284	-0-	5	1	2773	3	N	-0-					108
02	4144	#	1928	-0-	-2216	-0-	58	1	1859	3	N	8					116
							2	4	9	9							
03	4588	#	4279	-0-	-309	-0-	133	1	4097	3	N	42	158	1			-0-
							3	4	46	9							
04	4260	#	4123	-0-	-137	-0-	149	1	3970	3	N	2					2
							2	4	2	9							
05	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-	139	1	3796	3	N	-0-					2
							2	4									
06	4140	#	2698	-0-	-1442	-0-	78	1	2619	3	N	-0-					2
							1	4									
07	4278	#	2144	-0-	-2134	-0-	50	1	2092	3	N	1					3
							1	4	1	9							
08	4278	#	2594	-0-	-1684	-0-	115	1	2477	3	N	-0-					3
							2	4									
09	3589	R	3589	-0-	-0-	-0-	201	1	3384	3	N	2					5
							2	4	2	9							
10	3913	R	3913	-0-	-0-	-0-	175	1	3737	3	N	-0-					5
							1	4									
11	3621	R	3621	-0-	-0-	-0-	195	1	3407	3	N	15					20
							2	4	17	9							
*12	4683	R	4683	-0-	-0-	-0-	159	1	4522	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 40,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1054	#	763	-0-	-291	-0-	1	1	762	3	N	-0-					40
02	952	#	755	-0-	-197	-0-	19	1	713	3	N	19					59
							2	4	21	9							
03	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	25	1	1024	3	N	-0-					59
							2	4									
04	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	3	N	-0-					59
							2	4									
05	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	1041	3	N	-0-					59
							2	4									
06	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	21	1	1056	3	N	-0-					59
							1	4									
07	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	3	N	-0-	2	5			57
							1	4									
08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	3	N	-0-					57
							2	4									
09	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	28	1	1172	3	N	-0-					57
							2	4									
10	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	22	1	1188	3	N	-0-					57
							1	4									
11	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	1121	3	N	-0-					57
							2	4									
*12	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	22	1	1161	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	924	#	827	-0-	-97	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	992	#	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	990	#	774	-0-	-216	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	810	-0-	-213	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	990	#	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961	#	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	961	#	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	992	#	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,089 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	#	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					30
02	392	#	75	-0-	-317	-0-	75	3			N	-0-					30
03	434	#	34	-0-	-400	-0-	34	3			N	-0-					30
04	420	#	26	-0-	-394	-0-	26	3			N	-0-					30
05	434	#	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					30
06	420	#	40	-0-	-380	-0-	40	3			N	-0-					30
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					30
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					30
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					30
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					30
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					30
12	434	#	367	-0-	-67	-0-	363	3	4	9	N	4					34

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	#	296	-0-	-2184	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	2240	#	1431	-0-	-809	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1798	#	17	-0-	-1781	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	1740	#	35	-0-	-1705	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	1581	#	24	-0-	-1557	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	1530	#	1159	-0-	-371	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	1015	-0-	-566	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	972	-0-	-198	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*12	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,946 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	880	-0-	-949	-0-	42	1	838	2	N	-0-					192
02	1652	#	59	-0-	-1593	-0-	13	1	46	2	N	-0-					192
03	1829	#	479	-0-	-1350	-0-	26	1	453	2	N	-0-					192
04	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1652	2	N	-0-					192
05	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	N	-0-					192
06	840	#	604	-0-	-236	-0-	25	1	579	2	N	-0-					192
07	1767	#	185	-0-	-1582	-0-	7	1	178	2	N	-0-					192
08	1767	#	14	-0-	-1753	-0-	14	2			N	-0-					192
09	1710	#	1042	-0-	-668	-0-	58	1	903	2	N	74					266
							81	9									
10	1147	#	706	-0-	-441	-0-	29	1	677	2	N	-0-					266
11	980	R	980	-0-	-0-	-0-	94	1	886	2	N	-0-					266
12	1085	#	526	-0-	-559	-0-	21	1	505	2	N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	149	-0-	-967	-0-	149	2			N	-0-					80
02	1008	#	515	-0-	-493	-0-	515	2			N	-0-					80
03	1116	#	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					80
04	1080	#	870	-0-	-210	-0-	870	2			N	-0-					80
05	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					80
06	1020	#	816	-0-	-204	-0-	816	2			N	-0-					80
07	1054	#	839	-0-	-215	-0-	839	2			N	-0-					80
08	1054	#	808	-0-	-246	-0-	807	2	1	9	N	1					81
09	870	#	793	-0-	-77	-0-	781	2	12	9	N	11					92
10	899	#	893	-0-	-6	-0-	887	2	6	9	N	5					97
11	810	#	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					97
12	837	#	833	-0-	-4	-0-	831	2	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

01	744	#	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	672	#	463	-0-	-209	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	744	#	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	660	#	377	-0-	-283	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	#	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	510	#	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	527	#	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	480	#	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 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

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	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-		3	1	1367	3	N	11					113
								12	9									
02	2576	X	1181	-0-	-1395	-0-		36	1	1143	3	N	-0-					113
								2	4									
03	2728	X	1362	-0-	-1366	-0-		36	1	1324	3	N	-0-					113
								2	4									
04	2190	X	1703	-0-	-487	-0-		39	1	1662	3	N	-0-					113
								2	4									
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-		49	1	2497	3	N	5					118
								2	4	6	9							
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-		40	1	2542	3	N	-0-					118
								1	4									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-		31	1	1999	3	N	6					124
								1	4	7	9							
08	2542	X	2445	-0-	-97	-0-		40	1	2403	3	N	-0-					124
								2	4									
09	2580	X	2206	-0-	-374	-0-		37	1	2167	3	N	-0-					124
								2	4									
10	2666	X	2257	-0-	-409	-0-		32	1	2224	3	N	-0-					124
								1	4									
11	2580	X	1952	-0-	-628	-0-		32	1	1918	3	N	-0-					124
								2	4									
12	2449	X	2159	-0-	-290	-0-		32	1	2110	3	N	14					138
								2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

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	372	X	372	-0-	-0-	-0-		372	3			N	-0-					24
02	364	X	249	-0-	-115	-0-		6	1	241	3	N	-0-					24
								2	4									
03	403	X	312	-0-	-91	-0-		7	1	303	3	N	-0-					24
								2	4									
04	390	X	295	-0-	-95	-0-		6	1	287	3	N	-0-					24
								2	4									
05	372	X	299	-0-	-73	-0-		7	1	290	3	N	-0-					24
								2	4									
06	360	X	280	-0-	-80	-0-		3	1	276	3	N	-0-					24
								1	4									
07	310	X	288	-0-	-22	-0-		2	1	285	3	N	-0-					24
								1	4									
08	310	X	297	-0-	-13	-0-		4	1	291	3	N	-0-					24
								2	4									
09	300	X	292	-0-	-8	-0-		4	1	286	3	N	-0-					24
								2	4									
10	310	X	308	-0-	-2	-0-		6	1	301	3	N	-0-					24
								1	4									
11	300	X	298	-0-	-2	-0-		7	1	289	3	N	-0-					24
								2	4									
12	310	X	289	-0-	-21	-0-		7	1	280	3	N	-0-					24
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2633	-0-	2633	5251	2624	2	9	9	N	8					172
02	T. A.		2248	-0-	2248	7499	2245	2	3	9	N	3					175
03	T. A.		2600	-0-	2600	10099	2596	2	4	9	N	4					179
04	12866	X	2767	-0-	-10099	-0-	2755	2	12	9	N	11					190
05	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2466	2	2	9	N	2					192
06	T. A.		2335	-0-	2335	2335	2333	2	2	9	N	2					194
07	T. A.		2470	-0-	2470	4805	2470	2			N	-0-					194
08	T. A.		2570	-0-	2570	7375	2569	2	1	9	N	1					195
09	9808	X	2433	-0-	-7375	-0-	2429	2	4	9	N	4					199
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2557	2	7	9	N	6	174	1			31
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					31
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 29,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15218	2	114	9	N	104					352
02	13552	X	13222	-0-	-330	-0-	13154	2	68	9	N	62					414
03	14942	X	14716	-0-	-226	-0-	14651	2	65	9	N	59	196	1			277
04	14460	X	14005	-0-	-455	-0-	13866	2	139	9	N	126	199	1			204
05	15035	X	14149	-0-	-886	-0-	14055	2	94	9	N	85					289
06	14850	X	10441	-0-	-4409	-0-	10361	2	80	9	N	73	193	1			169
07	14725	X	864	-0-	-13861	-0-	864	2			N	-0-	14	7			155
08	14725	X	11949	-0-	-2776	-0-	11847	2	102	9	N	93					248
09	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17113	2	131	9	N	119					367
*10	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15710	2	91	9	N	83	197	1			253
*11	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13701	2	103	9	N	94					347
12	DLQ G-10		13835	-0-	13835	13835	13701	2	134	9	N	122	196	1			273

TOTAL GAS PROD: 155,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					53
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2725	2	21	9	N	19					72
03	4371	X	3534	-0-	-837	-0-	3528	2	6	9	N	5					77
04	4230	X	3241	-0-	-989	-0-	3241	2			N	-0-					77
05	4371	X	2790	-0-	-1581	-0-	2790	2			N	-0-					77
06	3750	X	3025	-0-	-725	-0-	3024	2	1	9	N	1					78
07	3534	X	2525	-0-	-1009	-0-	2525	2			N	-0-					78
08	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	2			N	-0-					78
09	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	3187	2	2	9	N	2	2	8			78
10	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2854	2	1	9	N	1	36	1			43
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					43
12	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2829	2	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 36,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	97	1	6342	2	N	5					40
							6	9									
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	86	1	5329	2	N	2					42
							2	9									
03	7285	X	5626	-0-	-1659	-0-	97	1	5526	2	N	3					45
							3	9									
04	7050	X	5284	-0-	-1766	-0-	94	1	5187	2	N	3					48
							3	9									
05	6758	X	5681	-0-	-1077	-0-	86	1	5593	2	N	2					50
							2	9									
06	6240	X	5355	-0-	-885	-0-	89	1	5260	2	N	5					55
							6	9									
*07	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	97	1	5759	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	5673	X	5253	-0-	-420	-0-	91	1	5162	2	N	-0-					55
09	5490	X	4994	-0-	-496	-0-	94	1	4900	2	N	-0-					55
10	5859	X	4809	-0-	-1050	-0-	97	1	4712	2	N	-0-					55
11	5670	X	4874	-0-	-796	-0-	93	1	4778	2	N	3					58
							3	9									
12	5859	X	4441	-0-	-1418	-0-	90	1	4348	2	N	3					61
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	90	1	3018	2	N	3					35
							3	9									
02	3136	X	2575	-0-	-561	-0-	71	1	2501	2	N	3					38
							3	9									
03	5022	X	2393	-0-	-2629	-0-	92	1	2301	2	N	-0-					38
04	4860	X	2255	-0-	-2605	-0-	89	1	2166	2	N	-0-					38
05	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	90	1	2216	2	N	2					40
							2	9									
06	3000	X	2159	-0-	-841	-0-	88	1	2068	2	N	3					43
							3	9									
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	86	1	3354	2	N	-0-					43
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	90	1	4619	2	N	-0-					43
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	92	1	3170	2	N	-0-					43
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	92	1	4568	2	N	-0-					43
11	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	91	1	3707	2	N	-0-					43
12	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	96	1	4111	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 38,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MGE RESOURCES, INC. 563288
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					28
02	476	N	8	-0-	-468	-0-	8	2			N	-0-					28
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	25	1	721	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	714	2	N	-0-					-0-
03	992	N	758	-0-	-234	-0-	20	1	738	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	20	1	704	2	N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	20	1	737	2	N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	20	1	708	2	N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	4	N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
04	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	4464	X	4458	-0-	-6	-0-	3 63	1 9	4392	3	N	57					188
02	4088	X	3110	-0-	-978	-0-	33 2	1 4	3073 2	3 9	N	2	185	1			5
03	4526	X	4501	-0-	-25	-0-	49 2	1 4	4415 35	3 9	N	32					37
04	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	43 2	1 4	4001 24	3 9	N	22					59
05	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	46 2	1 4	4115 17	3 9	N	15					74
06	4350	X	3960	-0-	-390	-0-	37 1	1 4	3922	3	N	-0-					74
07	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	36 1	1 4	3990 63	3 9	N	57					131
08	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	43 2	1 4	3989 37	3 9	N	34					165
09	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	43 2	1 4	3822 17	3 9	N	15					180
10	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	37 1	1 4	3932 9	3 9	N	8					188
11	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	41 2	1 4	3702 23	3 9	N	21	196	1			13
12	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	38 2	1 4	3996	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 48,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					72
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					72
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	4	N	-0-					72
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					72
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	3	15	9	N	14					86
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					86
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1004	3	12	9	N	11					97
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1130	3	10	9	N	9					106
09	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	982	3	25	9	N	23					129
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					129
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					129
12	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	806	X	695	-0-	-111	-0-	10	1	685	2	N	-0-					116
02	728	X	534	-0-	-194	-0-	10	1	524	2	N	-0-					116
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	N	-0-					116
04	690	X	616	-0-	-74	-0-	10	1	606	2	N	-0-					116
05	713	X	667	-0-	-46	-0-	10	1	657	2	N	-0-					116
06	720	X	647	-0-	-73	-0-	10	1	637	2	N	-0-					116
07	744	X	640	-0-	-104	-0-	10	1	630	2	N	-0-					116
08	744	X	502	-0-	-242	-0-	10	1	492	2	N	-0-					116
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	10	1	666	2	N	-0-					116
10	682	X	628	-0-	-54	-0-	10	1	618	2	N	-0-					116
11	660	X	659	-0-	-1	-0-	10	1	649	2	N	-0-					116
12	713	X	427	-0-	-286	-0-	10	1	417	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,420 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 213563 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

01	2356 X	1707	-0-	-649	-0-	31	1	1676	2	N	-0-			-0-
02	2128 X	1839	-0-	-289	-0-	287	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	2356 X	2184	-0-	-172	-0-	304	1	1880	2	N	-0-			-0-
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	299	1	1923	2	N	-0-			-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	338	1	2104	2	N	-0-			-0-
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	339	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	335	1	2067	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	1437	-0-	-1012	-0-	226	1	1211	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	1779	-0-	-591	-0-	24	1	1755	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	2444	-0-	-5	-0-	31	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2458	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	2380	-0-	-7	-0-	30	1	2350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 048892 COMPL. DATE 09/15/1970 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 6521 - 6533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY WELL #: 1 RRCID -> 052713 COMPL. DATE 05/17/1972 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6502 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	144	N	63	-0-	-81	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P&A 04/25/14

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	560	N	169	-0-	-391	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	950	-0-	-507	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2062	-0-	-46	-0-	2060	3	2	9	N	2					161
02	1904	X	1180	-0-	-724	-0-	1171	3	9	9	N	8	169	1			-0-
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2207	3	4	9	N	4					4
04	2040	X	2034	-0-	-6	-0-	2034	3			N	-0-					4
05	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	2059	3			N	-0-					4
06	2130	X	1944	-0-	-186	-0-	1944	3			N	-0-					4
07	2201	X	1985	-0-	-216	-0-	1985	3			N	-0-					4
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			N	-0-					4
09	2040	X	1911	-0-	-129	-0-	1911	3			N	-0-					4
10	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					4
11	1950	X	1843	-0-	-107	-0-	1843	3			N	-0-					4
12	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

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

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	4371 #	3765	-0-	-606	-0-	78 1	3687 2	N	-0-			29
02	3808 #	2924	-0-	-884	-0-	70 1	2854 2	N	-0-			29
03	4185 #	3412	-0-	-773	-0-	78 1	3334 2	N	-0-			29
04	4050 #	3137	-0-	-913	-0-	75 1	3062 2	N	-0-			29
05	4185 #	3190	-0-	-995	-0-	78 1 61 9	3051 2	N	55			84
06	3630 #	3015	-0-	-615	-0-	75 1	2940 2	N	-0-			84
07	3410 #	3062	-0-	-348	-0-	78 1	2984 2	N	-0-			84
08	3410 #	3009	-0-	-401	-0-	78 1	2931 2	N	-0-			84
09	3795 R	3795	-0-	-0-	-0-	75 1	3720 2	N	-0-			84
10	3373 R	3373	-0-	-0-	-0-	78 1	3295 2	N	-0-			84
11	3030 #	2993	-0-	-37	-0-	75 1	2918 2	N	-0-			84
12	3937 #	78	-0-	-3859	-0-	78 1		N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 35,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

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

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	197	1	2940	2	N	-0-					162
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	178	1	2570	2	N	-0-					162
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	197	1	2965	2	N	-0-					162
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	191	1	2925	2	N	-0-					162
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	197	1	2736	2	N	-0-					162
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	190	1	2854	2	N	-0-					162
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	198	1	2966	2	N	-0-					162
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	197	1	2968	2	N	-0-					162
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	190	1	2746	2	N	-0-					162
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	197	1	2911	2	N	-0-					162
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	192	1	2658	2	N	-0-					162
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	196	1	2623	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 36,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	827	-0-	-72	-0-	51 22	1 9	754	2	N	20					50
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	46 17	1 9	671	2	N	15					65
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	51 14	1 9	764	2	N	13					78
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	749	2	N	16					94
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	51 39	1 9	709	2	N	35					129
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50 23	1 9	742	2	N	21					150
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	50 23	1 9	757	2	N	21	153	1			18
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51 22	1 9	768	2	N	20					38
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	50 19	1 9	716	2	N	17					55
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	51 28	1 9	756	2	N	25					80
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	48	1	667	2	N	-0-					80
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	52 46	1 9	688	2	N	42					122

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
FLOWERS WELL #: 1037 RRCID -> 203211 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6824 - 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14

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

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	#	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	476	#	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	480	#	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*05	496	#	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*06	480	#	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*07	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*09	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*11	510	#	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	527	#	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 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

01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5279	2	7	9	N	6					90
02	4536 X	4198	-0-	-338	-0-	4192	2	6	9	N	5					95
03	5022 X	4199	-0-	-823	-0-	4188	2	11	9	N	10					105
04	4860 X	4436	-0-	-424	-0-	4430	2	6	9	N	5					110
05	5022 X	4024	-0-	-998	-0-	4003	2	21	9	N	19					129
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3894	2	7	9	N	6					135
07	4650 X	26	-0-	-4624	-0-	26	2			N	-0-					135
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					135
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					135
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					135
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					135
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 26,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					8
02	2184 X	1595	-0-	-589	-0-	1594	2	1	9	N	1					9
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					9
04	2340 X	1607	-0-	-733	-0-	1607	2			N	-0-					9
05	2418 X	1724	-0-	-694	-0-	1724	2			N	-0-					9
06	2340 X	1756	-0-	-584	-0-	1756	2			N	-0-					9
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					9
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					9
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2169	2	34	9	N	31					40
10	3100 N	3684	-0-	584	584	3673	2	11	9	N	10					50
11	3000 N	2913	-0-	-87	497	2911	2	2	9	N	2					52
*12	2272 N	1775	-0-	-497	-0-	1775	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

01	6944 X	1508	-0-	-5436	-0-	330	1	1178	2	Y	-0-					9
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	413	1	4224	2	Y	7					16
						8	9									
03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	540	1	6249	2	Y	13					29
						14	9									
04	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	990	1	8728	2	Y	19					48
						21	9									
05	5146 X	4473	-0-	-673	-0-	883	1	3586	2	Y	4					52
						4	9									
06	6570 X	4031	-0-	-2539	-0-	769	1	3262	2	Y	-0-					52
07	9610 X	2022	-0-	-7588	-0-	594	1	1428	2	Y	-0-					52
08	9610 X	1142	-0-	-8468	-0-	165	1	977	2	Y	-0-					52
09	9300 X	1236	-0-	-8064	-0-	165	1	1071	2	Y	-0-					52
10	4464 X	479	-0-	-3985	-0-	188	1	291	2	Y	-0-					52
11	4020 X	150	-0-	-3870	-0-	150	2			Y	-0-					52
12	2015 X	113	-0-	-1902	-0-	113	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 36,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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	16430	X	9223	-0-	-7207	-0-	31	1	9192	2	Y	-0-	1	8			23
02	14840	X	8010	-0-	-6830	-0-	8009	2	1	9	Y	1					24
03	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11118	2	1	9	Y	1					23
04	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13163	2	1	9	Y	1					24
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			Y	-0-					23
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			Y	-0-					23
07	13609	X	8335	-0-	-5274	-0-	8335	2			Y	-0-					23
08	13609	X	9586	-0-	-4023	-0-	9586	3			Y	-0-					23
09	13170	X	10903	-0-	-2267	-0-	10902	3	1	9	Y	1	24	1			-0-
10	11098	X	7791	-0-	-3307	-0-	7791	3			Y	-0-					-0-
11	10740	X	5232	-0-	-5508	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-
12	11253	X	8376	-0-	-2877	-0-	8376	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

01	1767	N	190	-0-	-1577	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					4
02	1596	N	264	-0-	-1332	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					4
03	1674	N	293	-0-	-1381	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					4
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					4
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					4
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					4
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					4
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					4
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1654	2	Y	-0-					4
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					4
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					4
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	592	1	7102	2	N	12					142
							13	9									
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	535	1	5738	2	N	12					154
							13	9									
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	242	1	6049	2	N	16					170
							18	9									
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5945	2	12	9	N	11					181
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6495	2	9	9	N	8	173	1			16
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6414	2	8	9	N	7					23
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6589	2	6	9	N	5					28
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6694	2	1	9	N	1					29
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6532	2	15	9	N	14	4	8			39
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	398	1	6952	2	N	8					47
							9	9									
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	554	1	6249	2	N	28	18	8			57
							31	9									
*12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	592	1	6313	2	N	10	2	8			65
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 80,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					42
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					42
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					42
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					42
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					42
06	1110	N	71	-0-	-1039	-0-	71	2			N	-0-					42
07	1147	N	59	-0-	-1088	-0-	59	2			N	-0-					42
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	72	2			N	-0-					42
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					42
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					42
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					35
02	2744	X	2327	-0-	-417	-0-	2327	2			N	-0-					35
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					35
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					35
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					35
06	2940	X	1736	-0-	-1204	-0-	1736	2			N	-0-					35
07	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-					35
08	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					35
09	2940	X	1405	-0-	-1535	-0-	1403	2	2	9	N	2					37
10	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	2			N	-0-					37
11	2790	X	2088	-0-	-702	-0-	2088	2			N	-0-					37
12	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	2188	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 31,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	104	1	5213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	75	1	4682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	60	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	86	1	4617	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	2	2	8			-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1701	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	96	1	2593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	145	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	78	1	2979	2	N	-0-					-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	50	1	2532	2	N	-0-					-0-
*12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	92	1	1620	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	41	1	2534	2	N	-0-					87
02	2380	N	1117	-0-	-1263	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					87
03	2170	N	127	-0-	-2043	-0-	17	1	110	2	N	-0-					87
04	2490	N	853	-0-	-1637	-0-	847	2	6	9	N	5					92
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					92
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	72	1			20
07	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	2			N	-0-					20
08	1705	N	905	-0-	-800	-0-	905	2			N	-0-					20
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					20
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					20
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	28	1	1630	2	N	-0-					20
12	2015	N	1220	-0-	-795	-0-	41	1	1179	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-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		3644	-0-	3644	30248	3644	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,644 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		7641	-0-	7641	7641	7640	2	1	9	N	1					169

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1424	-0-	1424	1424	1424	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,424 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	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-

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

	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	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

	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	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	3442	2	78	9	N	71					147
02	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3276	2	44	9	N	40					187
03	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3401	2	66	9	N	60	189	1			58
04	3420	X	3297	-0-	-123	-0-	3232	2	65	9	N	59					117
05	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	3433	2	63	9	N	57					174
06	DLQ	G-10	3306	-0-	3306	3306	3254	2	52	9	N	47	178	1			43
07	DLQ	G-10	3500	-0-	3500	6806	3436	2	64	9	N	58					101
08	DLQ	G-10	3420	-0-	3420	10226	3374	2	46	9	N	42	95	1			48
09	13350	X	3124	-0-	-10226	-0-	3076	2	48	9	N	44					92
10	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	3374	2	59	9	N	54					146
11	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3251	2	55	9	N	50					196
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3457	2	45	9	N	41					237

TOTAL GAS PROD: 40,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) //CONT.// 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

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

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

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-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	545	-0-	-695 B	-0-	545	2			N	-0-					51
02	644	X	471	-0-	-173 B	-0-	453	2	18	9	N	16					67
03	651	X	566	-0-	-85 B	-0-	560	2	6	9	N	5					72
04	2476	X	2476	-0-	-0- B	-0-	2474	2	2	9	N	2					74
05	558	X	273	-0-	-285 B	-0-	273	2			N	-0-					74
06	540	X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					74
07	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					74
08	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					74
09	2490	X	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	-0-					74
10	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	1992	2	91	9	N	83					157
11	777	X	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					157
*12	632	X	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	1272	X	1272	-0-	-0- B	-0-	1257	2	15	9	N	14					217
02	532	X	-0-	-0-	-532 B	-0-					N	12					229
03	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	12					241
04	570	X	481	-0-	-89 B	-0-	468	2	13	9	N	12	181	1			72
05	1271	X	449	-0-	-822 B	-0-	437	2	12	9	N	11					83
06	1230	X	406	-0-	-824 B	-0-	397	2	9	9	N	8					91
07	420	X	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-	6	7			85
08	496	X	274	-0-	-222 B	-0-	274	2			N	-0-					85
09	480	X	262	-0-	-218 B	-0-	262	2			N	-0-					85
*10	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					85
*11	420	X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					85
*12	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 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	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-

LINN OPERATING, INC. 501545
BRITT WELL #: 1 RRCID -> 118448 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 4600 - 5200

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706			N	NO RPT			-0-

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	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2		N	-0-			87
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			87
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			87
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			87
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			87
06	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	2		N	-0-			87
07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			87
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			87
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			87
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			87
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	650	2	2 9	N	2			89
*12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2603	-0-	-187 B	-0-	2583	2	20	9	N	18	7	8			249
02	2072	X	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	7	2	8			254
03	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	6	2	8			258
04	2520	N	1884	-0-	-636 B	-0-	1874	2	10	9	N	9	241	1			26
05	2046	N	1880	-0-	-166 B	-0-	1829	2	51	9	N	46					72
06	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2285	2	69	9	N	63					135
07	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2274	2	72	9	N	65					200
08	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2200	2	62	9	N	56	171	1			85
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2128	2	63	9	N	57					142
10	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2198	2	63	9	N	57					199
11	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2113	2	54	9	N	49	1	8			247
12	2263	N	2262	-0-	-1 B	-0-	2208	2	54	9	N	49	183	1	5	8	108

TOTAL GAS PROD: 22,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85

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	DLQ G-10		1619	-0-	1619 B	3176	1595	2	24	9	N	22					66
02	DLQ G-10		1426	-0-	1426 B	4602	1406	2	20	9	N	18					84
03	6628	X	2026	-0-	-4602 B	-0-	1964	2	62	9	N	56	62	1			78
04	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1832	2	43	9	N	39					117
05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1814	2	35	9	N	32					149
06	1890	N	1637	-0-	-253 B	-0-	1603	2	34	9	N	31					180
07	1953	N	1687	-0-	-266 B	-0-	1655	2	32	9	N	29	180	1			29
08	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2597	2	83	9	N	75					104
09	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2840	2	118	9	N	107					211
10	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3013	2	135	9	N	123	184	1			150
11	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3028	2	111	9	N	101	183	1			68
12	3069	X	3062	-0-	-7 B	-0-	2953	2	109	9	N	99					167

TOTAL GAS PROD: 27,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	80	1			49
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

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

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

01	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	617	2	15	9	N	14					48
02	588	N	548	-0-	-40 B	-0-	540	2	8	9	N	7					55
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	604	2	19	9	N	17					72
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	588	2	14	9	N	13					85
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	609	2	15	9	N	14					99
06	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	545	2	14	9	N	13					112
07	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-					112
08	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	566	2	15	9	N	14					126
09	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	491	2	4	9	N	4					130
10	589	N	478	-0-	-111 B	-0-	478	2			N	-0-					130
11	570	N	423	-0-	-147 B	-0-	421	2	2	9	N	2					132
12	527	N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	64	1			18
02	700	N	630	-0-	-70 B	-0-	630	2			N	-0-					18
03	651	N	496	-0-	-155 B	-0-	496	2			N	-0-					18
04	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	2			N	-0-					18
05	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-					18
06	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	2			N	-0-					18
07	775	N	482	-0-	-293 B	-0-	482	2			N	-0-					18
08	775	N	491	-0-	-284 B	-0-	491	2			N	-0-					18
09	750	X	438	-0-	-312 B	-0-	438	2			N	-0-					18
10	775	X	462	-0-	-313 B	-0-	462	2			N	-0-					18
11	750	X	431	-0-	-319 B	-0-	431	2			N	-0-					18
*12	435	X	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

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	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					201
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					201
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					201
04	600	N	414	-0-	-186 B	-0-	402	2	12	9	N	11					212
05	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	652	2	8	9	N	7					219
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	564	2	8	9	N	7					226
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	594	2	13	9	N	12					238
08	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	598	2	6	9	N	5					243
09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	589	2	10	9	N	9					252
10	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	601	2	9	9	N	8					260
11	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	537	2	6	9	N	5					265
12	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	590	2	22	9	N	20					285

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	932	2	57	9	N	52					100
02	756	N	720	-0-	-36 B	-0-	665	2	55	9	N	50					150
03	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1910	2	40	9	N	36					186
04	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	1952	2	48	9	N	44	188	1			42
05	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2170	2	54	9	N	49	1	8			90
06	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2054	2	48	9	N	44					134
07	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2121	2	48	9	N	44					178
08	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2191	2	51	9	N	46	163	1			61
09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2137	2	48	9	N	44					105
10	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2211	2	53	9	N	48	1	8			152
11	1950	N	54	-0-	-1896 B	-0-	51	2	3	9	N	3					155
12	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 18,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-					15
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1364	2	2	9	N	2					17
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					17
04	1440	N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300	2			N	-0-					17
05	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	1254	2	21	9	N	19					36
06	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	1220	2	26	9	N	24					60
07	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1323	2	26	9	N	24					84
08	1271	N	1196	-0-	-75 B	-0-	1174	2	22	9	N	20					104
09	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	1174	2	22	9	N	20	82	1			42
10	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1219	2	26	9	N	24	1	8			65
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1166	2	23	9	N	21					86
12	1240	N	757	-0-	-483 B	-0-	739	2	18	9	N	16					102

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 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	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					18
04	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					18
05	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-					18
06	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					18
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					18
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

01	1426	N	1347	-0-	-79 B	-0-	1347	2			N	-0-					29
02	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					29
03	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					29
04	1290	N	1258	-0-	-32 B	-0-	1258	2			N	-0-					29
05	1395	N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	2			N	-0-					29
06	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					29
07	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-					29
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1576	2	101	9	N	92					121
09	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					121
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					121
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1399	2	2	9	N	2					123
*12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 17,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

01	DLQ G-10		1340	-0-	1340 B	2713	1295	2	45	9	N	41					147
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269 B	3982	1222	2	47	9	N	43					190
03	5224	X	1242	-0-	-3982 B	-0-	1188	2	54	9	N	49	187	1			52
04	1290	N	1252	-0-	-38 B	-0-	1195	2	57	9	N	52					104
05	1395	N	1273	-0-	-122 B	-0-	1218	2	55	9	N	50					154
06	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1181	2	52	9	N	47					201
07	1302	N	1225	-0-	-77 B	-0-	1202	2	23	9	N	21	182	1			40
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1216	2	59	9	N	54					94
09	1230	N	1190	-0-	-40 B	-0-	1140	2	50	9	N	45					139
10	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1141	2	46	9	N	42					181
11	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1265	2	33	9	N	30	182	1			29
*12	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1471	2	46	9	N	42					71

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1364	X	766	-0-	-598 B	-0-	766	2			N	-0-					39
02	1092	X	794	-0-	-298 B	-0-	794	2			N	-0-					39
03	868	X	865	-0-	-3 B	-0-	859	2	6	9	N	5					5
04	1701	X	1701	-0-	-0- B	-0-	1680	2	21	9	N	19					24
05	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	1462	2	56	9	N	51					75
06	1270	X	1270	-0-	-0- B	-0-	1246	2	24	9	N	22	49	1			48
07	1767	X	1309	-0-	-458 B	-0-	1289	2	20	9	N	18					66
08	1767	X	1289	-0-	-478 B	-0-	1279	2	10	9	N	9					75
09	1710	X	1240	-0-	-470 B	-0-	1218	2	22	9	N	20					95
10	1519	X	1261	-0-	-258 B	-0-	1254	2	7	9	N	6					101
11	1260	X	1201	-0-	-59 B	-0-	1184	2	17	9	N	15					116
*12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1224	2	19	9	N	17					133

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					105
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					105
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					105
04	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					105
05	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2			N	-0-					105
06	1770	N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653	2			N	-0-					105
07	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					105
08	1767	N	856	-0-	-911 B	-0-	856	2			N	-0-					105
09	1650	N	1532	-0-	-118 B	-0-	1523	2	9	9	N	8					113
10	1736	N	1566	-0-	-170 B	-0-	1555	2	11	9	N	10					123
11	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					123
12	1488	N	456	-0-	-1032 B	-0-	442	2	14	9	N	13					136

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4774	X	4582	-0-	-192 B	-0-	4582	2			N	-0-					32
02	4172	X	4087	-0-	-85 B	-0-	4087	2			N	-0-					32
03	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	2			N	-0-					32
04	4440	X	4331	-0-	-109 B	-0-	4331	2			N	-0-					32
05	4588	X	4431	-0-	-157 B	-0-	4431	2			N	-0-					32
06	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	2			N	-0-					32
07	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	2			N	-0-					32
08	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	4638	2			N	-0-					32
09	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	4685	2			N	-0-					32
10	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	2			N	-0-					32
11	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	3991	2			N	-0-					32
*12	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 53,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					94
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	248	2			N	-0-					94
03	310	N	169	-0-	-141 B	-0-	130	2	39	9	N	35					129
04	300	N	176	-0-	-124 B	-0-	173	2	3	9	N	3					132
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	298	2	8	9	N	7					139
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	232	2	63	9	N	57	180	1			16
07	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-	16	5			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	23	-0-	-277 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					15
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					15
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					15
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					15
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					15
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					15
07	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					15
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	880	2	86	9	N	78					93
09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	687	2	21	9	N	19					112
10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	527	2	11	9	N	10					122
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	503	2	9	9	N	8					130
12	558	N	379	-0-	-179 B	-0-	369	2	10	9	N	9					139

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	703	2	17	9	N	15					138
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	745	2	20	9	N	18					156
03	899	N	772	-0-	-127 B	-0-	749	2	23	9	N	21	2	8			175
*04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	689	2	20	9	N	18	185	7			8
05	837	N	759	-0-	-78 B	-0-	729	2	30	9	N	27					35
06	750	N	681	-0-	-69 B	-0-	667	2	14	9	N	13					48
07	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	682	2	20	9	N	18	1	8			65
08	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	721	2	13	9	N	12	41	1			36
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	694	2	2	9	N	2					38
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	753	2	6	9	N	5					43
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	716	2	4	9	N	4					47
*12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	733	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6173	-0-		1616	B	-10634	6151	2	22	9	N	20					68
02	4116	X	3748	-0-		-368	B	-10634	3715	2	33	9	N	30					98
03	4123	X	3711	-0-		-412	B	-10634	3672	2	39	9	N	35					133
04	5130	X	3469	-0-		-1661	B	-10634	3427	2	42	9	N	38					171
05	5301	X	3677	-0-		-1624	B	-10634	3630	2	47	9	N	43	1	8			213
06	3840	X	3633	-0-		-207	B	-10634	3588	2	45	9	N	41					254
07	3968	X	3692	-0-		-276	B	-10634	3649	2	43	9	N	39	1	8			292
08	3720	X	3173	-0-		-547	B	-10634	3138	2	35	9	N	32	278	1			46
09	3630	X	3469	-0-		-161	B	-10634	3429	2	40	9	N	36	3	8			79
10	3751	X	3504	-0-		-247	B	-10634	3467	2	37	9	N	34	1	8			112
*11	3630	X	3831	-0-		201	B	-10433	3806	2	25	9	N	23	1	8			134
12	3689	X	3970	-0-		281	B	-10152	3915	2	55	9	N	50	19	8			165

TOTAL GAS PROD: 46,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3429	-0-		-74	B	-79660	374	1	3047	2	N	7					31
									8	9									
02	3164	X	3258	-0-		94	B	-79566	338	1	2911	2	N	8					39
									9	9									
03	3503	X	3468	-0-		-35	B	-79566	374	1	3075	2	N	17					56
									19	9									
04	3330	X	3395	-0-		65	B	-79501	362	1	3016	2	N	15					71
									17	9									
05	3596	X	3642	-0-		46	B	-79455	374	1	3248	2	N	18	6	8			83
									20	9									
06	3480	X	3135	-0-		-345	B	-79455	3112	2	23	9	N	21					104
07	3596	X	3265	-0-		-331	B	-79455	3239	2	26	9	N	24	5	8			123
08	3627	X	3355	-0-		-272	B	-79455	72	1	3271	2	N	11	99	1			35
									12	9									
09	3510	X	3467	-0-		-43	B	-79455	362	1	3082	2	N	21	4	8			52
									23	9									
10	3627	X	3589	-0-		-38	B	-79455	374	1	3191	2	N	22	2	8			72
									24	9									
11	3240	X	3440	-0-		200	B	-79255	362	1	3059	2	N	17					89
									19	9									
12	3596	X	3576	-0-		-20	B	-79255	374	1	3179	2	N	21	3	8			107
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	88					154
02	4900	X	4077	-0-	-823	B	-0-	346	1	3623	2	N	98	185	1			67
								108	9									
03	5425	X	4211	-0-	-1214	B	-0-	400	1	3735	2	N	69	1	8			135
								76	9									
04	5250	X	3985	-0-	-1265	B	-0-	452	1	3434	2	N	90					225
								99	9									
05	4526	X	3467	-0-	-1059	B	-0-	15	1	3387	2	N	59	187	1	1	8	96
								65	9									
06	4380	X	3275	-0-	-1105	B	-0-	3200	2	75	9	N	68					164
07	4526	X	3156	-0-	-1370	B	-0-	3079	2	77	9	N	70	2	8			232
08	4216	X	3092	-0-	-1124	B	-0-	3025	2	67	9	N	61	180	1			113
09	3990	X	2903	-0-	-1087	B	-0-	2827	2	76	9	N	69	100	1			82
10	3472	X	2959	-0-	-513	B	-0-	60	1	2832	2	N	61	1	8			142
								67	9									
11	3270	X	2857	-0-	-413	B	-0-	183	1	2617	2	N	52	1	8			193
								57	9									
12	3162	X	3031	-0-	-131	B	-0-	468	1	2491	2	N	65	184	1	1	8	73
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 37,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		333	-0-	333	B	333	333	2			N	-0-					87
07	14B2 EXT		288	-0-	288	B	621	288	2			N	-0-					87
08	14B2 EXT		345	-0-	345	B	966	345	2			N	-0-					87
09	14B2 EXT		259	-0-	259	B	1225	235	2	24	9	N	22					109
*10	1448	X	223	-0-	-1225	B	-0-	172	2	51	9	N	46					155
11	330	N	158	-0-	-172	B	-0-	111	2	47	9	N	43					198
12	T. A.		442	-0-	442	B	442	375	2	67	9	N	61					259

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

01	403	N	218	-0-	-185	B	-0-	175	2	43	9	N	39					89
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	397	2	24	9	N	22					111
03	496	N	130	-0-	-366	B	-0-	102	2	28	9	N	25					136
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	182	2	10	9	N	9	119	1			26
05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	525	2	6	9	N	5					31
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	428	2	1	9	N	1					32
07	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	365	2	8	9	N	7					39
08	527	N	338	-0-	-189	B	-0-	317	2	21	9	N	19					58
09	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	398	2	20	9	N	18					76
10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	351	2	21	9	N	19					95
11	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	353	2	19	9	N	17					112
*12	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	362	2	22	9	N	20					132

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					39
02	1904	N	1273	-0-	-631	-0-	1273	2			N	-0-					39
03	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					39
04	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					39
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					39
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					39
07	1953	N	798	-0-	-1155	-0-	798	2			N	-0-					39
08	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	1333	2			N	-0-					39
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					39
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					39
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					39
12	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	2412	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 22,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINKAUF PETROLEUM, INC. 906315
BROWN, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 100599 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6525 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P/A 01-27-2014

TOTAL GAS PROD: -0- 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-					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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-248	-0-	290	3	51	9	N	46					82
02	420	X	270	-0-	-150	-0-	190	3	80	9	N	73					155
03	465	X	185	-0-	-280	-0-	132	3	53	9	N	48					203
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	307	3	120	9	N	109	181	1			131
05	372	X	352	-0-	-20	-0-	294	3	58	9	N	53					184
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	299	3	45	9	N	41	179	1			46
07	434	X	305	-0-	-129	-0-	236	3	69	9	N	63					109
08	434	X	264	-0-	-170	-0-	202	3	62	9	N	56					165
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	245	3	177	9	N	161	173	1			153
10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	339	3	45	9	N	41					194
11	330	X	217	-0-	-113	-0-	185	3	32	9	N	29	178	1			45
12	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 267211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8120 - 8158

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08759 03/04/2012

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

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 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	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	1770	2	30	9	N	27	192	1			182
02	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	1576	2	34	9	N	31					213
03	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1724	2	69	9	N	63	196	1			80
04	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	1731	2	58	9	N	53					133
05	1860	X	1853	-0-	-7	-0-	1788	2	65	9	N	59					192
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1726	2	55	9	N	50					242
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1754	2	52	9	N	47	192	1			97
08	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	1775	2	62	9	N	56					153
09	1800	X	1762	-0-	-38	-0-	1701	2	61	9	N	55					208
10	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1751	2	56	9	N	51	192	1			67
11	1770	X	1758	-0-	-12	-0-	1686	2	72	9	N	65					132
12	1829	X	1785	-0-	-44	-0-	1730	2	55	9	N	50					182

TOTAL GAS PROD: 21,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3683	-0-	-285	-0-	160	1	3462	2	N	55					218
							61	9									
02	3584	X	2761	-0-	-823	-0-	73	1	2642	2	N	42					260
							46	9									
03	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	103	1	3595	2	N	57	194	1			123
							63	9									
04	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	109	1	2972	2	N	52					175
							57	9									
05	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	113	1	3178	2	N	57					232
							63	9									
06	3630	X	2801	-0-	-829	-0-	109	1	2631	2	N	55					287
							61	9									
07	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	93	1	2882	2	N	43	193	1			137
							47	9									
08	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	119	1	3413	2	N	53					190
							58	9									
09	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	109	1	2979	2	N	53					243
							58	9									
10	3348	X	2573	-0-	-775	-0-	108	1	2410	2	N	50					293
							55	9									
11	3480	X	2670	-0-	-810	-0-	105	1	2519	2	N	42					335
							46	9									
*12	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	107	1	2932	2	N	49	186	1			198
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 37,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			22
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-353	-0-	443	1	487	2	N	17					287
							19	9									
02	1176	X	411	-0-	-765	-0-	24	1	370	2	N	15	192	1			110
							17	9									
03	1271	X	13	-0-	-1258	-0-	13	2			N	-0-					110
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					110
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 16 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1801	-0-	-1299	-0-	1757	2	44	9	N	40					172
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					172
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					172
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	172	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	2325	N	-0-	-0-	-2325	-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: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4712	X	1867	-0-	-2845	-0-	1856	2	11	9	N	10					78
02	4256	X	1609	-0-	-2647	-0-	1603	2	6	9	N	5					83
03	2077	X	2049	-0-	-28	-0-	2032	2	17	9	N	15					98
04	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					98
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1994	2	12	9	N	11					109
06	1980	X	1835	-0-	-145	-0-	1824	2	11	9	N	10					119
07	2046	X	2013	-0-	-33	-0-	2004	2	9	9	N	8					127
08	2046	X	1527	-0-	-519	-0-	1515	2	12	9	N	11					138
09	1950	X	1694	-0-	-256	-0-	1687	2	7	9	N	6					144
10	2015	X	1897	-0-	-118	-0-	1814	2	83	9	N	75	186	1			33
*11	1950	X	1377	-0-	-573	-0-	1358	2	19	9	N	17					50
12	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	1231	2	17	9	N	15					65

TOTAL GAS PROD: 20,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	3000	N	3058	-0-	58	58	3040	2	18	9	N	16					68
05	3100	N	10725	-0-	7625	7683	10618	2	107	9	N	97					165
06	3000	N	5742	-0-	2742	10425	5725	2	17	9	N	15					180
07	14B2	EXT	4831	-0-	4831	15256	4809	2	22	9	N	20					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15256					N	10					210
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15256					N	15					225
10	14B2	EXT	3258	-0-	3258	18514	3239	2	19	9	N	17					242
11	14B2	EXT	3030	-0-	3030	21544	3012	2	18	9	N	16	73	1			185
*12	24814	X	3270	-0-	-21544	-0-	3270	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 33,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	315	-0-	-956	-0-	292	2	23	9	N	21	190	1			78
02	728	N	252	-0-	-476	-0-	233	2	19	9	N	17					95
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	508	2	44	9	N	40					135
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	631	2	39	9	N	35					170
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17					187
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	N	20					207
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					207
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	2	2	9	N	2					209
09	870	N	395	-0-	-475	-0-	395	2			N	-0-					209
10	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					209
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					209
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: 2 RRCID -> 235938 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF.10978 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					205
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	N	5					210
03	1457	N	559	-0-	-898	-0-	559	2			N	-0-					210
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					210
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					210
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			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: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	N	15					78
							17	9									
02	1064	N	643	-0-	-421	-0-	33	1	595	2	N	14					92
							15	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	82	1	1138	2	N	12					104
							13	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	1159	2	N	7					111
							8	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	1					112
							1	9									
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	89	1	962	2	N	10					122
							11	9									
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	90	1	965	2	N	3					125
							3	9									
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	92	1	900	2	N	10					135
							11	9									
09	1050	N	760	-0-	-290	-0-	78	1	680	2	N	2					137
							2	9									
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	97	1	929	2	N	12					149
							13	9									
11	960	N	802	-0-	-158	-0-	19	1	783	2	N	-0-					149
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	14	1	977	2	N	38	179	1			8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 12,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1					135
02	1456	N	1127	-0-	-329	-0-	1127	2			N	-0-					135
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1603	2	8	9	N	7					142
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3					145
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2518	2	6	9	N	5					150
06	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1244	2			N	-0-					150
07	2356	N	1310	-0-	-1046	-0-	1308	2	2	9	N	2					152
08	2356	N	1311	-0-	-1045	-0-	1311	2			N	-0-					152
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					152
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					152
*11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	2			N	-0-					152
12	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1538	2	21	9	N	19					199
02	1344	N	1301	-0-	-43	-0-	1275	2	26	9	N	24	196	1			27
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8					35
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1710	2	10	9	N	9					44
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	2	9	9	N	8					52
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	N	10					62
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1622	2	8	9	N	7					69
08	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1610	2	9	9	N	8					77
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1502	2	8	9	N	7					84
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1553	2	6	9	N	5					89
11	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	1289	2	11	9	N	10					99
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1399	2	12	9	N	11					110

TOTAL GAS PROD: 18,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1231	2	67	9	N	61	198	1			48
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	1023	2	17	9	N	15					63
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	861	2	29	9	N	26					89
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	N	40					129
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1451	2	55	9	N	50					179
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	2	45	9	N	41					220
07	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1362	2	25	9	N	23	189	1			54
08	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1383	2	14	9	N	13					67
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1320	2	31	9	N	28					95
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1351	2	37	9	N	34					129
11	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1090	2	45	9	N	41					170
12	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1185	2	26	9	N	24					194

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	787	2	11	9	N	10					160
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	663	2	28	9	N	25					185
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	751	2	2	9	N	2					187
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	753	2	2	9	N	2					189
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3					192
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	748	2	19	9	N	17					209
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1434	2	12	9	N	11					220
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	N	16	189	1			47
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	N	15					62
10	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	1066	2	8	9	N	7					69
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	991	2	19	9	N	17					86
12	1085	N	799	-0-	-286	-0-	779	2	20	9	N	18					104

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1510	2	17	9	N	15					140
02	1400	N	1273	-0-	-127	-0-	1269	2	4	9	N	4					144
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	N	18					162
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	N	7					169
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11					180
06	1770	N	1481	-0-	-289	-0-	1468	2	13	9	N	12					192
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1561	2	9	9	N	8					200
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1509	2	13	9	N	12					212
09	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1428	2	13	9	N	12					224
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1510	2	6	9	N	5					229
11	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1340	2	7	9	N	6	190	1			45
12	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1339	2	8	9	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	2	28	9	N	25					106
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1201	2	22	9	N	20					126
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	N	8					134
04	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1569	2	12	9	N	11					145
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1732	2	9	9	N	8					153
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	2	7	9	N	6					159
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1600	2	9	9	N	8					167
08	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1524	2	3	9	N	3					170
09	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1497	2	7	9	N	6					176
10	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1563	2	9	9	N	8					184
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1364	2	10	9	N	9	159	1			34
12	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3927	2	43	9	N	39					151
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4381	2	30	9	N	27					178
03	4309	X	3408	-0-	-901	-0-	3383	2	25	9	N	23					201
04	4170	X	2784	-0-	-1386	-0-	2761	2	23	9	N	21	188	1			34
05	4309	X	3224	-0-	-1085	-0-	3218	2	6	9	N	5					39
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4400	2	46	9	N	42					81
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3052	2	12	9	N	11					92
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	2	3	9	N	3					95
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					95
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3631	2	31	9	N	28					123
*11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3093	2	43	9	N	39					162
*12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3062	2	28	9	N	25					187

TOTAL GAS PROD: 41,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1717	-0-	-701	-0-	101	1	1591	2	N	23					129
							25	9									
02	1960	N	1459	-0-	-501	-0-	75	1	1349	2	N	32					161
							35	9									
03	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	155	1	2151	2	N	47					208
							52	9									
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	169	1	2474	2	N	34	186	1			56
							37	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	192	1	2153	2	N	30					86
							33	9									
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	187	1	2025	2	N	30					116
							33	9									
07	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	197	1	2106	2	N	30					146
							33	9									
08	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	208	1	2029	2	N	27					173
							30	9									
09	2250	N	2000	-0-	-250	-0-	202	1	1763	2	N	32					205
							35	9									
10	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	198	1	1889	2	N	27	184	1			48
							30	9									
11	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	50	1	2029	2	N	28					76
							31	9									
12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	27	1	1839	2	N	20					96
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1666	2	22	9	N	20					192
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	1515	2	3	9	N	3					195
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1646	2	10	9	N	9					204
04	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	1224	2	24	9	N	22	194	1			32
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1322	2	24	9	N	22					54
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1407	2	22	9	N	20					74
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					89
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2257	2	20	9	N	18					107
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					115
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					115
11	2190	N	1585	-0-	-605	-0-	1544	2	41	9	N	37					152
12	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1546	2	19	9	N	17					169

TOTAL GAS PROD: 20,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1537	2	19	9	N	17					249
02	1400	N	1373	-0-	-27	-0-	1343	2	30	9	N	27	199	1			77
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	N	15					92
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					92
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3					95
06	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1482	2	6	9	N	5					100
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	2	30	9	N	27					127
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1470	2	36	9	N	33					160
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					160
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					160
11	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1324	2	2	9	N	2					162
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1377	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 17,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2354	2	30	9	N	27	195	1			27
02	2240	N	1870	-0-	-370	-0-	1858	2	12	9	N	11					38
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					53
04	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	1937	2	21	9	N	19					72
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	N	17					89
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	1718	2	11	9	N	10					99
07	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	1623	2	12	9	N	11					110
08	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1683	2	11	9	N	10					120
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	N	10					130
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13	9	N	12					142
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	N	17					159
12	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1421	2	12	9	N	11					170

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	2713	2			N	-0-					187
02	2968	X	2392	-0-	-576	-0-	2392	2			N	-0-					187
03	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	3241	2	9	9	N	8					195
04	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	2798	2	29	9	N	26	208	1			13
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2821	2	21	9	N	19					32
06	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	2818	2	17	9	N	15					47
07	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	2897	2	11	9	N	10					57
08	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2789	2	33	9	N	30					87
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	2622	2	3	9	N	3					90
10	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2653	2	15	9	N	14					104
11	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2582	2	29	9	N	26					130
12	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	2675	2	19	9	N	17					147

TOTAL GAS PROD: 33,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 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	4092	X	3359	-0-	-733	-0-	3331	2	28	9	N	25					173
02	3556	X	3140	-0-	-416	-0-	3101	2	39	9	N	35					208
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5805	2	25	9	N	23	196	1			35
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3670	2	44	9	N	40					75
05	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3583	2	21	9	N	19					94
06	5490	X	4152	-0-	-1338	-0-	4124	2	28	9	N	25					119
07	5673	X	3613	-0-	-2060	-0-	3593	2	20	9	N	18					137
08	5673	X	3570	-0-	-2103	-0-	3540	2	30	9	N	27					164
09	4140	X	3432	-0-	-708	-0-	3415	2	17	9	N	15					179
10	4278	X	3048	-0-	-1230	-0-	3047	2	1	9	N	1					180
11	4140	X	3110	-0-	-1030	-0-	3062	2	48	9	N	44	190	1			34
12	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3196	2	12	9	N	11					45

TOTAL GAS PROD: 43,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2633	-0-	-250	-0-	2630	2	3	9	N	3					220
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2624	2	40	9	N	36	195	1			61
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					61
04	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2255	2	58	9	N	53					114
05	2666	X	1937	-0-	-729	-0-	1922	2	15	9	N	14					128
06	2790	X	1698	-0-	-1092	-0-	1698	2			N	-0-					128
07	2883	X	1262	-0-	-1621	-0-	1259	2	3	9	N	3					131
08	2883	X	1560	-0-	-1323	-0-	1548	2	12	9	N	11					142
09	2310	X	1708	-0-	-602	-0-	1708	2			N	-0-					142
10	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	1807	2	25	9	N	23					165
*11	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8					173
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2021	2	21	9	N	19					192

TOTAL GAS PROD: 24,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1845	2	15	9	N	14					139
02	1848	N	1492	-0-	-356	-0-	1472	2	20	9	N	18					157
03	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					157
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2961	2	31	9	N	28					185
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					185
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					185
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2778	2	6	9	N	5					190
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2828	2	6	9	N	5					195
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					195
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					195
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2511	2	32	9	N	29					224
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	N	30	185	1			69

TOTAL GAS PROD: 29,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	2258	2	35	9	N	32	188	1			28
02	2884	X	2742	-0-	-142	-0-	2674	2	68	9	N	62					90
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2937	2	53	9	N	48					138
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2721	2	22	9	N	20					158
05	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2568	2	28	9	N	25					183
06	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	2199	2	22	9	N	20					203
07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2683	2	22	9	N	20	173	1			50
08	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	2422	2	19	9	N	17					67
09	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	2534	2	28	9	N	25					92
10	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	2539	2	28	9	N	25					117
11	2610	X	2395	-0-	-215	-0-	2361	2	34	9	N	31					148
12	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2347	2	24	9	N	22					170

TOTAL GAS PROD: 30,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5301	X	3866	-0-	-1435	-0-	3831	2	35	9	N	32					82
02	3976	X	3173	-0-	-803	-0-	3151	2	22	9	N	20					102
03	4185	X	3358	-0-	-827	-0-	3335	2	23	9	N	21					123
04	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	3225	2	6	9	N	5					128
05	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3492	2	10	9	N	9					137
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	2	1	9	N	1					138
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3529	2	11	9	N	10					148
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3517	2	9	9	N	8					156
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3214	2	19	9	N	17					173
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3356	2	17	9	N	15					188
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3193	2	14	9	N	13	185	1			16
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	2	11	9	N	10					26

TOTAL GAS PROD: 40,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2993	2	43	9	N	39					124
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2440	2	40	9	N	36					160
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2939	2	28	9	N	25					185
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2754	2	19	9	N	17	185	1			17
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2826	2	33	9	N	30					47
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2780	2	28	9	N	25					72
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	N	29					101
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2871	2	23	9	N	21					122
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2757	2	22	9	N	20					142
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2648	2	13	9	N	12					154
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					154
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2208	2	23	9	N	21					175

TOTAL GAS PROD: 32,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4553	2	25	9	N	23					137
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3971	2	33	9	N	30					167
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4600	2	36	9	N	33					200
04	4230	X	4176	-0-	-54	-0-	4154	2	22	9	N	20					220
05	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4125	2	20	9	N	18	191	1			47
06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	4003	2	28	9	N	25					72
07	4247	X	4165	-0-	-82	-0-	4148	2	17	9	N	15					87
08	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	4093	2	41	9	N	37					124
09	4110	X	3820	-0-	-290	-0-	3817	2	3	9	N	3					127
10	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	3882	2	2	9	N	2					129
11	4020	X	3533	-0-	-487	-0-	3486	2	47	9	N	43					172
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3896	2	33	9	N	30					202

TOTAL GAS PROD: 49,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	T. A.		8300	-0-	8300	8300	8238	2	62	9	N	56					78
02	T. A.		9057	-0-	9057	17357	8998	2	59	9	N	54					132
03	T. A.		9955	-0-	9955	27312	9887	2	68	9	N	62					194
04	35014	X	7702	-0-	-27312	-0-	7671	2	31	9	N	28	175	1			47
05	9920	X	7480	-0-	-2440	-0-	7427	2	53	9	N	48					95
06	T. A.		7034	-0-	7034	7034	6995	2	39	9	N	35					130
07	T. A.		6868	-0-	6868	13902	6814	2	54	9	N	49					179
08	T. A.		6584	-0-	6584	20486	6540	2	44	9	N	40	202	1			17
09	26587	X	6101	-0-	-20486	-0-	6101	2			N	-0-					17
10	7471	X	6057	-0-	-1414	-0-	6037	2	20	9	N	18					35
11	7020	X	5769	-0-	-1251	-0-	5693	2	76	9	N	69					104
*12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6003	2	40	9	N	36					140

TOTAL GAS PROD: 86,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

01	2263	N	1654	-0-	-609	-0-	1642	2	12	9	N	11					200
02	1932	N	1494	-0-	-438	-0-	1475	2	19	9	N	17					217
03	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	1629	2	20	9	N	18	199	1			36
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1493	2	8	9	N	7					43
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	N	30					73
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	N	17					90
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	N	18					108
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1770	2	20	9	N	18					126
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1620	2	13	9	N	12					138
10	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1596	2	21	9	N	19					157
11	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1592	2	18	9	N	16					173
12	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1388	2	19	9	N	17					190

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2963	2	50	9	N	45					83
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2183	2	29	9	N	26					109
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	N	31					140
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2733	2	32	9	N	29					169
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	N	26					195
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2295	2	33	9	N	30	186	1			39
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2339	2	32	9	N	29					68
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2092	2	13	9	N	12					80
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	N	25					105
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2272	2	28	9	N	25					130
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	2	19	9	N	17					147
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	N	6					153

TOTAL GAS PROD: 27,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	N	18					190
02	1428	N	1024	-0-	-404	-0-	1014	2	10	9	N	9					199
03	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	1153	2	14	9	N	13	190	1			22
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	N	11					33
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21					54
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20	9	N	18					72
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1331	2	13	9	N	12					84
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1341	2	29	9	N	26					110
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	N	15					125
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1292	2	21	9	N	19					144
11	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1087	2	14	9	N	13					157
12	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1086	2	28	9	N	25					182

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2786	2	106	9	N	96	190	1			80
02	2800	N	2961	-0-	161	161	2887	2	74	9	N	67					147
03	3100	N	2958	-0-	-142	19	2844	2	114	9	N	104	185	1			66
04	3000	N	3148	-0-	148	167	3054	2	94	9	N	85					151
05	3272	X	3105	-0-	-167	-0-	3002	2	103	9	N	94	186	1			59
06	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	2543	2	113	9	N	103					162
07	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2617	2	85	9	N	77	186	1			53
08	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2449	2	78	9	N	71					124
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2896	2	108	9	N	98	189	1			33
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3012	2	96	9	N	87					120
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2681	2	89	9	N	81					201
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2797	2	99	9	N	90	182	1			109

TOTAL GAS PROD: 34,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

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	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2689	2	28	9	N	25					147
02	2240	X	2187	-0-	-53	-0-	2170	2	17	9	N	15					162
03	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2463	2	14	9	N	13					175
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	2	21	9	N	19	186	1			8
05	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2346	2	17	9	N	15					23
06	2400	N	1875	-0-	-525	-0-	1853	2	22	9	N	20					43
07	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2180	2	28	9	N	25					68
08	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	2004	2	22	9	N	20					88
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	2	22	9	N	20					108
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2128	2	24	9	N	22					130
11	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1746	2	11	9	N	10					140
12	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1975	2	24	9	N	22					162

TOTAL GAS PROD: 26,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2687	2	44	9	N	40					245
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2462	2	19	9	N	17	204	1			58
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2869	2	41	9	N	37					95
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25					120
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2923	2	28	9	N	25					145
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2820	2	26	9	N	24					169
07	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	2820	2	23	9	N	21					190
08	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2697	2	24	9	N	22					212
09	2760	N	2275	-0-	-485	-0-	2261	2	14	9	N	13	190	1			35
10	2852	N	2465	-0-	-387	-0-	2446	2	19	9	N	17					52
11	2640	N	2260	-0-	-380	-0-	2213	2	47	9	N	43					95
12	2356	N	2183	-0-	-173	-0-	2161	2	22	9	N	20					115

TOTAL GAS PROD: 31,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	2088	2	10	9	N	9					241
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1930	2	17	9	N	15					256
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2382	2	22	9	N	20	194	1			82
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3329	2	64	9	N	58					140
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2149	2	25	9	N	23					163
06	2340	X	1857	-0-	-483	-0-	1835	2	22	9	N	20					183
07	3503	X	2029	-0-	-1474	-0-	2010	2	19	9	N	17					200
08	3503	X	1601	-0-	-1902	-0-	1580	2	21	9	N	19	217	1			2
09	3390	X	1713	-0-	-1677	-0-	1693	2	20	9	N	18					20
10	2170	X	1653	-0-	-517	-0-	1634	2	19	9	N	17					37
11	1950	X	1609	-0-	-341	-0-	1579	2	30	9	N	27					64
*12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1591	2	23	9	N	21					85

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	89 25	1 9	1414	2	N	23					150
02	1428	N	1116	-0-	-312	-0-	58 15	1 9	1043	2	N	14					164
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	100 17	1 9	1392	2	N	15					179
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	116 20	1 9	1700	2	N	18	182	1			15
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	134 19	1 9	1502	2	N	17					32
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	129 17	1 9	1398	2	N	15					47
07	1891	N	1576	-0-	-315	-0-	133 17	1 9	1426	2	N	15					62
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	146 19	1 9	1425	2	N	17					79
09	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	138 18	1 9	1201	2	N	16					95
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	138 21	1 9	1318	2	N	19					114
11	1530	N	1079	-0-	-451	-0-	26 6	1 9	1047	2	N	5					119
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	21 23	1 9	1439	2	N	21					140

TOTAL GAS PROD: 17,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2005	-0-	-41	-0-	1944	2	61	9	N	55					127
02	1848	X	1808	-0-	-40	-0-	1688	2	120	9	N	109	193	1			43
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					43
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					43
05	2232	X	1725	-0-	-507	-0-	1638	2	87	9	N	79					122
06	1950	X	1603	-0-	-347	-0-	1578	2	25	9	N	23					145
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	N	27					172
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1815	2	25	9	N	23					195
09	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	1655	2	24	9	N	22					217
10	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	1685	2	19	9	N	17	191	1			43
11	2070	X	1587	-0-	-483	-0-	1511	2	76	9	N	69					112
12	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1424	2	88	9	N	80					192

TOTAL GAS PROD: 17,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3097	2	52	9	N	47					222
02	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	2366	2	28	9	N	25	204	1			43
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2953	2	43	9	N	39					82
04	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2739	2	22	9	N	20					102
05	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2701	2	39	9	N	35					137
06	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	2304	2	31	9	N	28					165
07	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	2422	2	26	9	N	24					189
08	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2529	2	28	9	N	25	186	1			28
09	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	2470	2	37	9	N	34					62
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2487	2	29	9	N	26					88
11	2460	N	2107	-0-	-353	-0-	2098	2	9	9	N	8					96
12	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	2538	2	30	9	N	27					123

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2752	2	24	9	N	22					92
02	2912	X	2546	-0-	-366	-0-	2527	2	19	9	N	17					109
03	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2376	2	39	9	N	35					144
04	2700	X	2194	-0-	-506	-0-	2188	2	6	9	N	5					149
05	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	2380	2	9	9	N	8					157
06	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	2235	2	17	9	N	15					172
07	2821	X	2170	-0-	-651	-0-	2161	2	9	9	N	8					180
08	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2389	2	8	9	N	7					187
09	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	2181	2	6	9	N	5					192
10	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	2249	2	6	9	N	5					197
11	2310	X	956	-0-	-1354	-0-	945	2	11	9	N	10					207
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2	182	1			27

TOTAL GAS PROD: 24,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 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	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	114	1	1802	2	N	23					232
							25	9									
02	1820	N	1544	-0-	-276	-0-	78	1	1405	2	N	55	204	1			83
							61	9									
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	119	1	1652	2	N	68					151
							75	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	138	1	2030	2	N	37					188
							41	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	156	1	1748	2	N	35					223
							39	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	168	1	1821	2	N	49	193	1			79
							54	9									
07	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	170	1	1825	2	N	34					113
							37	9									
08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	179	1	1740	2	N	29					142
							32	9									
09	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	169	1	1476	2	N	34					176
							37	9									
10	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	163	1	1555	2	N	34	184	1			26
							37	9									
11	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	41	1	1686	2	N	25					51
							28	9									
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	27	1	1875	2	N	43					94
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

01	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2954	2	41	9	N	37					146
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2780	2	11	9	N	10					156
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2864	2	45	9	N	41					197
04	2910	N	2699	-0-	-211	-0-	2663	2	36	9	N	33	189	1			41
05	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	2468	2	25	9	N	23					64
06	2820	N	2324	-0-	-496	-0-	2293	2	31	9	N	28					92
07	2790	N	2185	-0-	-605	-0-	2157	2	28	9	N	25					117
08	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	2120	2	26	9	N	24					141
09	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2070	2	25	9	N	23					164
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	N	25					189
11	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	2013	2	29	9	N	26	188	1			27
12	2170	N	1389	-0-	-781	-0-	1363	2	26	9	N	24					51

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

01	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	1099	2	20	9	N	18					127
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1160	2	25	9	N	23					150
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1405	2	21	9	N	19					169
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	N	9					178
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					188
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	N	10					198
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1221	2	8	9	N	7					205
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					205
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2					207
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	N	3					210
11	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	1755	2	21	9	N	19					229
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	N	16					245

TOTAL GAS PROD: 18,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

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	3026	-0-	-353	-0-	2947	2	79	9	N	72					251
02	3052	X	2798	-0-	-254	-0-	2754	2	44	9	N	40					291
03	3379	X	2509	-0-	-870	-0-	2481	2	28	9	N	25					316
04	3270	X	2795	-0-	-475	-0-	2769	2	26	9	N	24					340
05	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	2963	2	79	9	N	72	188	1			224
06	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2862	2	40	9	N	36					260
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2995	2	63	9	N	57	175	1			142
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3025	2	51	9	N	46					188
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2892	2	51	9	N	46	180	1			54
10	3038	N	2885	-0-	-153	-0-	2854	2	31	9	N	28					82
11	2940	N	2720	-0-	-220	-0-	2685	2	35	9	N	32					114
12	3038	N	2664	-0-	-374	-0-	2612	2	52	9	N	47					161

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

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	1209	N	956	-0-	-253	-0-	919	2	37	9	N	34					109
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	786	2	6	9	N	5					114
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1013	2	33	9	N	30					144
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1054	2	21	9	N	19					163
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1182	2	25	9	N	23					186
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	952	2	25	9	N	23					209
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	934	2	20	9	N	18					227
08	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1049	2	31	9	N	28	214	1			41
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1169	2	13	9	N	12					53
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	2	18	9	N	16					69
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	994	2	44	9	N	40					109
12	1209	N	933	-0-	-276	-0-	916	2	17	9	N	15					124

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3093	2	117	9	N	106	189	1			136
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2830	2	89	9	N	81					217
03	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2742	2	75	9	N	68	186	1			99
04	3090	X	2641	-0-	-449	-0-	2553	2	88	9	N	80					179
05	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	2764	2	84	9	N	76	191	1			64
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2800	2	103	9	N	94					158
07	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	2995	2	86	9	N	78	190	1			46
08	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2515	2	73	9	N	66					112
09	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2808	2	84	9	N	76					188
10	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2654	2	74	9	N	67	189	1			66
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2614	2	84	9	N	76					142
12	2976	N	2880	-0-	-96	-0-	2804	2	76	9	N	69					211

TOTAL GAS PROD: 34,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	15	203	1			57
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					57
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					57
04	4920	X	12	-0-	-4908	-0-	12	2			N	-0-					57
05	1240	X	88	-0-	-1152	-0-	88	2			N	-0-					57
06	T. A.		204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					57
07	T. A.		190	-0-	190	394	190	2			N	-0-					57
08	T. A.		296	-0-	296	690	296	2			N	-0-					57
09	1030	X	340	-0-	-690	-0-	340	2			N	-0-					57
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					59
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	N	3					62
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	406	2	25	9	N	23					85

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	N	10					203
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					213
03	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	1615	2	8	9	N	7					220
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	1439	2	17	9	N	15					235
05	1798	N	1056	-0-	-742	-0-	1050	2	6	9	N	5					240
06	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	2			N	-0-					240
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7	183	1			64
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	N	11					75
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1503	2	45	9	N	41					116
10	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	1442	2	33	9	N	30					146
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1380	2	19	9	N	17	131	1			32
12	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1403	2	20	9	N	18					50

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					169
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	T. A.		5012	-0-	5012	5012	5012	2			N	-0-					169
05	T. A.		4079	-0-	4079	9091	4023	2	56	9	N	51					220
06	T. A.		9889	-0-	9889	18980	9789	2	100	9	N	91	187	1			124
07	T. A.		12329	-0-	12329	31309	12208	2	121	9	N	110					234
08	T. A.		13545	-0-	13545	44854	13377	2	168	9	N	153	185	1			202
09	56920	X	12066	-0-	-44854	-0-	11944	2	122	9	N	111	167	1			146
10	12338	X	11992	-0-	-346	-0-	11840	2	152	9	N	138	197	1			87
11	13110	X	11693	-0-	-1417	-0-	11535	2	158	9	N	144					231
*12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12308	2	229	9	N	208	192	1			247

TOTAL GAS PROD: 93,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16976	-0-	-1004	-0-	1064	1	15728	2	N	167	386	1			224
							184	9									
02	16240	X	14969	-0-	-1271	-0-	963	1	13821	2	N	168					392
							185	9									
03	17577	X	16162	-0-	-1415	-0-	1079	1	14868	2	N	195	195	1			392
							215	9									
04	16410	X	15767	-0-	-643	-0-	1044	1	14490	2	N	212	375	1			229
							233	9									
05	16957	X	16142	-0-	-815	-0-	1003	1	14913	2	N	205	186	1			248
							226	9									
06	15660	X	15367	-0-	-293	-0-	989	1	14155	2	N	203	195	1			256
							223	9									
07	16182	X	15574	-0-	-608	-0-	890	1	14457	2	N	206	190	1			272
							227	9									
08	16182	X	15870	-0-	-312	-0-	922	1	14753	2	N	177	190	1			259
							195	9									
09	15660	X	14491	-0-	-1169	-0-	905	1	13385	2	N	183	183	1			259
							201	9									
10	16151	X	14719	-0-	-1432	-0-	1027	1	13481	2	N	192	187	1			264
							211	9									
11	15360	X	13740	-0-	-1620	-0-	992	1	12550	2	N	180	195	1			249
							198	9									
*12	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	1044	1	12831	2	N	167					416
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 183,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

01	4681	X	3128	-0-	-1553	-0-	3088	2	40	9	N	36	201	1			35
02	3612	X	2095	-0-	-1517	-0-	2095	2			N	-0-					35
03	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	3201	2	9	9	N	8					43
04	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	3102	2	13	9	N	12					55
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	N	12					67
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3256	2	11	9	N	10					77
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3463	2	9	9	N	8					85
08	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3479	2	8	9	N	7					92
09	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	2996	2	6	9	N	5					97
10	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2718	2	8	9	N	7					104
11	3360	X	1913	-0-	-1447	-0-	1890	2	23	9	N	21					125
12	3348	X	1523	-0-	-1825	-0-	1512	2	11	9	N	10					135

TOTAL GAS PROD: 34,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

01	7843	X	6536	-0-	-1307	-0-	6423	2	113	9	N	103					364
02	7084	X	5428	-0-	-1656	-0-	5350	2	78	9	N	71	196	1			239
03	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6473	2	107	9	N	97					336
04	6990	X	5915	-0-	-1075	-0-	5819	2	96	9	N	87	190	1			233
05	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	6715	2	106	9	N	96	195	1			134
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6671	2	77	9	N	70	174	1			30
07	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	6503	2	67	9	N	61					91
08	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	6379	2	85	9	N	77					168
09	6750	X	6436	-0-	-314	-0-	6361	2	75	9	N	68	176	1			60
10	6975	X	6761	-0-	-214	-0-	6680	2	81	9	N	74					134
11	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6033	2	79	9	N	72	186	1			20
12	6665	X	5787	-0-	-878	-0-	5714	2	73	9	N	66					86

TOTAL GAS PROD: 76,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1086	2	18	9	N	16					210
02	1148	N	973	-0-	-175	-0-	969	2	4	9	N	4					214
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	N	5					219
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1					220
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	N	4					224
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3					227
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	2			N	-0-					227
08	1302	N	885	-0-	-417	-0-	882	2	3	9	N	3	179	1			51
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1027	2	3	9	N	3					54
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	N	6					60
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	889	2	23	9	N	21					81
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	962	2	12	9	N	11					92

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	5283	-0-	-10744	-0-	5159	2	124	9	N	113	381	1			154
02	14476	X	11702	-0-	-2774	-0-	11430	2	272	9	N	247					401
03	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	15934	2	479	9	N	435	534	1			302
04	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17197	2	425	9	N	386	376	1			312
05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	15649	2	425	9	N	386	373	1			325
06	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	16756	2	385	9	N	350	381	1			294
07	17174	X	13474	-0-	-3700	-0-	13132	2	342	9	N	311	183	1			422
08	17174	X	12812	-0-	-4362	-0-	12502	2	310	9	N	282	435	1			269
09	16620	X	11570	-0-	-5050	-0-	11253	2	317	9	N	288	192	1			365
10	17174	X	11755	-0-	-5419	-0-	11451	2	304	9	N	276	407	1			234
11	16620	X	10426	-0-	-6194	-0-	10125	2	301	9	N	274	195	1			313
12	11904	X	11393	-0-	-511	-0-	11040	2	353	9	N	321	380	1			254

TOTAL GAS PROD: 155,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,669

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7212	-0-	-1840	-0-	1159	1	5923	2	N	118	200	1			347
							130	9									
02	8176	X	6789	-0-	-1387	-0-	922	1	5658	2	N	190	200	1			337
							209	9									
03	9052	X	7365	-0-	-1687	-0-	1532	1	5614	2	N	199	194	1			342
							219	9									
04	8760	X	8464	-0-	-296	-0-	1401	1	6857	2	N	187	183	1			346
							206	9									
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1585	1	6807	2	N	183	170	1			359
							201	9									
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	1599	1	6520	2	N	173	187	1			345
							190	9									
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1520	1	6475	2	N	155	185	1			315
							171	9									
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1654	1	5921	2	N	131	187	1			259
							144	9									
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	1523	1	6303	2	N	166	189	1			236
							183	9									
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1674	1	6095	2	N	187					423
							206	9									
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	1318	1	5605	2	N	132	190	1			365
							145	9									
*12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1711	1	5680	2	N	164	182	1			347
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 93,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9884	-0-	-1369	-0-	643	1	9039	2	N	164	357	1			182
							22	4	180	9							
02	10164	X	8569	-0-	-1595	-0-	455	1	7897	2	N	181	164	1			199
							18	4	199	9							
03	11253	X	8893	-0-	-2360	-0-	612	1	8110	2	N	150	176	1			173
							6	4	165	9							
04	10590	X	8584	-0-	-2006	-0-	686	1	7672	2	N	202	176	1			199
							4	4	222	9							
05	10199	X	8607	-0-	-1592	-0-	556	1	7841	2	N	191	178	1			212
							210	9									
06	8670	X	7931	-0-	-739	-0-	389	1	7412	2	N	117	184	1			145
							1	4	129	9							
07	8959	X	8227	-0-	-732	-0-	512	1	7535	2	N	163	174	1			134
							1	4	179	9							
08	8897	X	7983	-0-	-914	-0-	586	1	7213	2	N	167	184	1			117
							184	9									
09	8580	X	7570	-0-	-1010	-0-	682	1	6711	2	N	160					277
							1	4	176	9							
10	8618	X	7662	-0-	-956	-0-	707	1	6780	2	N	159	187	1			249
							175	9									
11	7950	X	6870	-0-	-1080	-0-	589	1	6117	2	N	149	188	1			210
							164	9									
*12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	655	1	6149	2	N	95					305
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 97,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	20650	-0-	-430	-0-	1079	1	19195	2	N	342	380	1			310
							376	9									
02	19040	X	18852	-0-	-188	-0-	835	1	17758	2	N	235	189	1			356
							259	9									
03	21080	X	20460	-0-	-620	-0-	1045	1	19130	2	N	259	185	1			430
							285	9									
04	20400	X	19756	-0-	-644	-0-	1044	1	18293	2	N	381	568	1			243
							419	9									
05	20863	X	20013	-0-	-850	-0-	1079	1	18554	2	N	345	183	1			405
							380	9									
06	19950	X	19005	-0-	-945	-0-	1044	1	17573	2	N	353	547	1			211
							388	9									
07	20615	X	17658	-0-	-2957	-0-	1009	1	16330	2	N	290	185	1			316
							319	9									
08	20460	X	16352	-0-	-4108	-0-	731	1	15404	2	N	197	194	1			319
							217	9									
09	19770	X	17891	-0-	-1879	-0-	1044	1	16560	2	N	261	222	1			358
							287	9									
10	20026	X	17330	-0-	-2696	-0-	1061	1	15950	2	N	290	190	1			458
							319	9									
11	19020	X	15688	-0-	-3332	-0-	1009	1	14339	2	N	309	381	1			386
							340	9									
*12	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	958	1	15796	2	N	261	383	1			264
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 220,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43679	X	32905	-0-	-10774	-0-	988	1	31387	2	Y	482	237	1	390
							530	9							
02	39452	X	28476	-0-	-10976	-0-	245	1	27867	2	Y	331	375	1	346
							364	9							
03	33914	X	32132	-0-	-1782	-0-	333	1	31278	2	Y	474	572	1	248
							521	9							
04	32820	X	30507	-0-	-2313	-0-	30020	2	487	9	Y	443	386	1	305
05	33914	X	27178	-0-	-6736	-0-	26768	2	410	9	Y	373	378	1	300
06	28380	X	24943	-0-	-3437	-0-	24590	2	353	9	Y	321	186	1	435
07	29326	X	24809	-0-	-4517	-0-	24451	2	358	9	Y	325	364	1	396
08	29326	X	23405	-0-	-5921	-0-	23080	2	325	9	Y	295	380	1	311
09	28380	X	21673	-0-	-6707	-0-	21341	2	332	9	Y	302	187	1	426
10	27187	X	23242	-0-	-3945	-0-	956	1	21926	2	Y	327	383	1	370
							360	9							
*11	24930	X	20271	-0-	-4659	-0-	1024	1	18985	2	Y	238	201	1	407
							262	9							
12	22754	X	22346	-0-	-408	-0-	1530	1	20491	2	Y	295	190	1	512
							325	9							

TOTAL GAS PROD: 311,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

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	EOM BALANCE
01	25854	X	21548	-0-	-4306	-0-	1008	1	20173	2	N	334	200	1	361
							367	9							
02	23352	X	19227	-0-	-4125	-0-	703	1	18193	2	N	301	193	1	469
							331	9							
03	25730	X	20073	-0-	-5657	-0-	699	1	19009	2	N	332	564	1	237
							365	9							
04	22560	X	19983	-0-	-2577	-0-	1018	1	18642	2	N	294	220	1	311
							323	9							
05	22196	X	20027	-0-	-2169	-0-	1077	1	18620	2	N	300	367	1	244
							330	9							
06	20130	X	18785	-0-	-1345	-0-	1044	1	17430	2	N	283	186	1	341
							311	9							
07	20801	X	19215	-0-	-1586	-0-	1079	1	17838	2	N	271	366	1	246
							298	9							
08	20646	X	18803	-0-	-1843	-0-	1079	1	17447	2	N	252	191	1	307
							277	9							
09	19980	X	17598	-0-	-2382	-0-	998	1	16334	2	N	242	183	1	366
							266	9							
10	20026	X	17809	-0-	-2217	-0-	1072	1	16438	2	N	272	389	1	249
							299	9							
11	18780	X	16361	-0-	-2419	-0-	977	1	15120	2	N	240	190	1	299
							264	9							
*12	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	1064	1	15279	2	N	305	195	1	409
							336	9							

TOTAL GAS PROD: 226,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,426

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	41123	-0-	-12073	-0-	40609	2	514	9	N	467	718	1			171
02	48048	X	35516	-0-	-12532	-0-	35065	2	4	4	N	406	183	1			394
							447	9									
03	51367	X	37705	-0-	-13662	-0-	37218	2	487	9	N	443	541	1			296
04	43800	X	34394	-0-	-9406	-0-	33951	2	443	9	N	403	380	1			319
05	45260	X	33788	-0-	-11472	-0-	33375	2	413	9	N	375	579	1			115
06	37770	X	31087	-0-	-6683	-0-	30706	2	381	9	N	346	184	1			277
07	39029	X	30845	-0-	-8184	-0-	30497	2	1	4	N	315	382	1			210
							347	9									
08	37696	X	29604	-0-	-8092	-0-	29294	2	1	4	N	281	365	1			126
							309	9									
09	34380	X	27274	-0-	-7106	-0-	26922	2	1	4	N	319	191	1			254
							351	9									
10	33790	X	26989	-0-	-6801	-0-	26637	2	352	9	N	320	183	1			391
11	31080	X	25084	-0-	-5996	-0-	24779	2	305	9	N	277	380	1			288
12	29667	X	24789	-0-	-4878	-0-	24496	2	293	9	N	266	189	1			365

TOTAL GAS PROD: 378,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,218

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	37492	-0-	-4513	-0-	827	1	36062	2	N	548	968	1			353
							603	9									
02	37940	X	31603	-0-	-6337	-0-	587	1	30495	2	N	474	387	1			440
							521	9									
03	41695	X	33307	-0-	-8388	-0-	972	1	31819	2	N	469	564	1			345
							516	9									
04	40350	X	29412	-0-	-10938	-0-	297	1	28756	2	N	326	379	1			292
							359	9									
05	38533	X	28040	-0-	-10493	-0-	1021	1	26525	2	N	449	579	1			162
							494	9									
06	31410	X	25167	-0-	-6243	-0-	1044	1	23749	2	N	340	191	1			311
							374	9									
07	32457	X	24977	-0-	-7480	-0-	987	1	23553	2	N	397	381	1			327
							437	9									
08	32457	X	24102	-0-	-8355	-0-	1024	1	22662	2	N	378	563	1			142
							416	9									
09	29400	X	22307	-0-	-7093	-0-	1044	1	20919	2	N	313	143	1			312
							344	9									
10	28055	X	21722	-0-	-6333	-0-	1041	1	20310	2	N	337	380	1			269
							371	9									
11	25170	X	19290	-0-	-5880	-0-	515	1	18488	2	N	261	381	1			149
							287	9									
12	22971	X	17682	-0-	-5289	-0-	690	1	16758	2	N	213	174	1			188
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 315,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,505

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28148	X	19255	-0-	-8893	-0-	18845	2	410	9	N	373	378	1			288
02	25424	X	16604	-0-	-8820	-0-	16158	2	446	9	N	405	369	1			324
03	26412	X	16756	-0-	-9656	-0-	16413	2	343	9	N	312	184	1			452
04	23070	X	16447	-0-	-6623	-0-	16075	2	10	4	N	329	363	1			418
							362	9									
05	20615	X	16789	-0-	-3826	-0-	16455	2	334	9	N	304	376	1			346
06	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16164	2	336	9	N	305	383	1			268
07	16306	X	16207	-0-	-99	-0-	15908	2	299	9	N	272	191	1			349
08	16306	X	15435	-0-	-871	-0-	15147	2	288	9	N	262	182	1			429
09	15780	X	14291	-0-	-1489	-0-	14013	2	278	9	N	253	375	1			307
10	16306	X	13627	-0-	-2679	-0-	13378	2	249	9	N	226	193	1			340
*11	15780	X	12251	-0-	-3529	-0-	12035	2	216	9	N	196	193	1			343
12	13919	X	11767	-0-	-2152	-0-	11555	2	212	9	N	193	190	1			346

TOTAL GAS PROD: 185,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	34581	2	442	9	N	402	525	1			388
02	31444	X	29893	-0-	-1551	-0-	29476	2	417	9	N	379	354	1			413
03	34813	X	33244	-0-	-1569	-0-	32781	2	463	9	N	421	535	1			299
04	33690	X	30823	-0-	-2867	-0-	30465	2	358	9	N	325	370	1			254
05	34813	X	31283	-0-	-3530	-0-	30862	2	421	9	N	383	377	1			260
06	33630	X	28806	-0-	-4824	-0-	28382	2	424	9	N	385	402	1			243
07	33232	X	28575	-0-	-4657	-0-	28135	2	440	9	N	400	403	1			240
08	33232	X	27422	-0-	-5810	-0-	27004	2	418	9	N	380	377	1			243
09	30810	X	25700	-0-	-5110	-0-	25307	2	393	9	N	357	404	1			196
10	31279	X	25920	-0-	-5359	-0-	25543	2	377	9	N	343					539
11	28800	X	23789	-0-	-5011	-0-	23420	2	369	9	N	335	575	1			299
12	25575	X	23239	-0-	-2336	-0-	22957	2	282	9	N	256	192	1			363

TOTAL GAS PROD: 343,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7674	-0-	-1967	-0-	437	1	6910	2	N	297	191	1			400
							327	9									
02	8372	X	7045	-0-	-1327	-0-	354	1	6387	2	N	276	187	1			489
							304	9									
03	8463	X	4974	-0-	-3489	-0-	314	1	4359	2	N	274	567	1			196
							301	9									
04	8070	X	6442	-0-	-1628	-0-	392	1	5756	2	N	267	186	1			277
							294	9									
05	7812	X	6367	-0-	-1445	-0-	500	1	5606	2	N	237	184	1			330
							261	9									
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	480	1	5201	2	N	205	188	1			347
							226	9									
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	487	1	5219	2	N	179	173	1			353
							197	9									
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	483	1	4711	2	N	191	382	1			162
							210	9									
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	449	1	3916	2	N	196					358
							216	9									
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	441	1	4208	2	N	198	187	1			369
							218	9									
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	103	1	4182	2	N	154	191	1			332
							169	9									
12	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	77	1	5280	2	N	196	380	1			148
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 69,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

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	EOM BALANCE
01	14477	X	10476	-0-	-4001	-0-	561	1	9633	2	N	256	529	1	48
							282	9							
02	12460	X	8612	-0-	-3848	-0-	333	1	7971	2	N	278	181	1	145
							2	4	306	9					
03	12710	X	9501	-0-	-3209	-0-	566	1	8674	2	N	237	178	1	204
							261	9							
04	10830	X	8422	-0-	-2408	-0-	491	1	7680	2	N	226	192	1	238
							2	4	249	9					
05	11191	X	9156	-0-	-2035	-0-	549	1	8334	2	N	248	366	1	120
							273	9							
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	590	1	8238	2	N	222	180	1	162
							1	4	244	9					
07	9083	X	9026	-0-	-57	-0-	609	1	8184	2	N	212	190	1	184
							233	9							
08	9083	X	8227	-0-	-856	-0-	428	1	7606	2	N	175	172	1	187
							193	9							
09	8790	X	8103	-0-	-687	-0-	584	1	7300	2	N	198	159	1	226
							1	4	218	9					
10	9083	X	8020	-0-	-1063	-0-	596	1	7218	2	N	187	195	1	218
							206	9							
11	8790	X	7121	-0-	-1669	-0-	439	1	6513	2	N	154	190	1	182
							169	9							
12	8246	X	6892	-0-	-1354	-0-	516	1	6290	2	N	78			260
							86	9							

TOTAL GAS PROD: 102,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,471

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	EOM BALANCE
01	56141	X	36837	-0-	-19304	-0-	36306	2	531	9	N	483	381	1	377
02	47152	X	30191	-0-	-16961	-0-	29734	2	457	9	N	415	581	1	211
03	48391	X	15191	-0-	-33200	-0-	15004	2	187	9	N	170	192	1	189
04	43020	X	28577	-0-	-14443	-0-	703	1	27455	2	N	381	409	1	161
							419	9							
05	40424	X	25491	-0-	-14933	-0-	1079	1	23991	2	N	383	383	1	161
							421	9							
06	32700	X	25332	-0-	-7368	-0-	1030	1	23914	2	N	353	192	1	322
							388	9							
07	33418	X	25206	-0-	-8212	-0-	1079	1	23779	2	N	316	410	1	228
							348	9							
08	29543	X	24237	-0-	-5306	-0-	1056	1	22823	2	N	325	436	1	117
							358	9							
09	28590	X	22898	-0-	-5692	-0-	1044	1	21537	2	N	288	188	1	217
							317	9							
10	26164	X	22717	-0-	-3447	-0-	1079	1	21305	2	N	303	187	1	333
							333	9							
11	25320	X	21414	-0-	-3906	-0-	969	1	20137	2	N	280	389	1	224
							308	9							
12	23312	X	22310	-0-	-1002	-0-	927	1	21126	2	N	234			458
							257	9							

TOTAL GAS PROD: 300,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79112	X	48363	-0-	-30749	-0-	47616	2	23	4	Y	658	538	1			219
							724	9									
02	71456	X	36444	-0-	-35012	-0-	36140	2	304	9	Y	276	338	1			157
03	68107	X	31488	-0-	-36619	-0-	31325	2	163	9	Y	148	251	1			54
04	54810	X	34958	-0-	-19852	-0-	34253	2	705	9	Y	641	580	1			115
05	51181	X	35284	-0-	-15897	-0-	34642	2	642	9	Y	584	595	1			104
06	36870	X	31924	-0-	-4946	-0-	31366	2	558	9	Y	507	415	1			196
07	38099	X	31273	-0-	-6826	-0-	30730	2	543	9	Y	494	504	1			186
08	36115	X	29873	-0-	-6242	-0-	29334	2	539	9	Y	490	510	1			166
09	34950	X	27620	-0-	-7330	-0-	27132	2	488	9	Y	444	410	1			200
10	35278	X	27524	-0-	-7754	-0-	26849	2	675	9	Y	614	552	1			262
11	31920	X	24772	-0-	-7148	-0-	24480	2	292	9	Y	265	363	1			164
12	29171	X	3176	-0-	-25995	-0-	2904	2	272	9	Y	247	270	1			141

TOTAL GAS PROD: 362,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,368

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57567	X	31752	-0-	-25815	-0-	31044	2	15	4	Y	630	601	1			210
							693	9									
02	44800	X	21000	-0-	-23800	-0-	20484	2	516	9	Y	469	431	1			248
03	45570	X	18380	-0-	-27190	-0-	17622	2	758	9	Y	689	734	1			203
04	39300	X	22364	-0-	-16936	-0-	21784	2	580	9	Y	527	635	1			95
05	37293	X	23591	-0-	-13702	-0-	23094	2	497	9	Y	452	466	1			81
06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21068	2	438	9	Y	398	325	1			154
07	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	20905	2	417	9	Y	379	390	1			143
08	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	19929	2	398	9	Y	362	382	1			123
09	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	18541	2	403	9	Y	366	324	1			165
10	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18319	2	387	9	Y	352	367	1			150
11	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16580	2	349	9	Y	317	271	1			196
12	19747	X	2289	-0-	-17458	-0-	1984	2	305	9	Y	277	315	1			158

TOTAL GAS PROD: 237,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,218

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165757	X	77590	-0-	-88167	-0-	76324	2	1266	9	N	1151	1182	1			441
02	69916	X	62189	-0-	-7727	-0-	61268	2	921	9	N	837	781	1			497
03	82367	X	68021	-0-	-14346	-0-	67280	2	741	9	N	674	747	1			424
04	79710	X	56770	-0-	-22940	-0-	56242	2	528	9	N	480	580	1			324
05	82367	X	54850	-0-	-27517	-0-	54022	2	828	9	N	753	750	1			327
06	68910	X	48541	-0-	-20369	-0-	47848	2	693	9	N	630	770	1			187
07	68851	X	46145	-0-	-22706	-0-	45482	2	663	9	N	603	566	1			224
08	68014	X	39727	-0-	-28287	-0-	39149	2	578	9	N	525	375	1			374
09	57870	X	35211	-0-	-22659	-0-	34750	2	461	9	N	419	377	1			416
10	58559	X	35523	-0-	-23036	-0-	35080	2	443	9	N	403	573	1			246
11	50550	X	31271	-0-	-19279	-0-	30869	2	402	9	N	365	187	1			424
*12	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-	30807	2	416	9	N	378	578	1			224

TOTAL GAS PROD: 587,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,218

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	51832	X	22510	-0-	-29322	-0-	22035	2	475	9	N	432	535	1			331
02	39508	X	22220	-0-	-17288	-0-	21793	2	427	9	N	388	188	1			531
03	37944	X	21704	-0-	-16240	-0-	21372	2	332	9	N	302	382	1			451
04	30900	X	20628	-0-	-10272	-0-	20256	2	372	9	N	338	380	1			409
05	27063	X	19797	-0-	-7266	-0-	19426	2	371	9	N	337	381	1			365
06	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	19479	2	326	9	N	296	195	1			466
07	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	17765	2	277	9	N	252	387	1			331
08	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16372	2	268	9	N	244	219	1			356
09	15780	X	15191	-0-	-589	-0-	14937	2	254	9	N	231	194	1			393
10	16306	X	15582	-0-	-724	-0-	15343	2	239	9	N	217	195	1			415
*11	15780	X	13097	-0-	-2683	-0-	12933	2	164	9	N	149	188	1			376
12	15996	X	12897	-0-	-3099	-0-	12724	2	173	9	N	157	193	1			340

TOTAL GAS PROD: 218,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

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	82491	X	33081	-0-	-49410	-0-	32260	2	130	4	N	628	578	1			344
							691	9									
02	59696	X	26572	-0-	-33124	-0-	25998	2	36	4	N	489	381	1			452
							538	9									
03	44330	X	11489	-0-	-32841	-0-	11151	2	120	4	N	198	387	1			263
							218	9									
04	42900	X	22646	-0-	-20254	-0-	22137	2	509	9	N	463	385	1			341
05	36735	X	23971	-0-	-12764	-0-	23571	2	400	9	N	364	375	1			330
06	28020	X	21045	-0-	-6975	-0-	20707	2	338	9	N	307	366	1			271
07	28954	X	20466	-0-	-8488	-0-	20178	2	288	9	N	262	189	1			344
08	23963	X	18586	-0-	-5377	-0-	18311	2	275	9	N	250	378	1			216
09	23190	X	16504	-0-	-6686	-0-	16263	2	241	9	N	219	194	1			241
10	23963	X	13398	-0-	-10565	-0-	13222	2	176	9	N	160	188	1			213
*11	21060	X	11651	-0-	-9409	-0-	11474	2	177	9	N	161					374
12	17546	X	14347	-0-	-3199	-0-	14110	2	237	9	N	215	184	1			405

TOTAL GAS PROD: 233,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,716

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	81840	X	48370	-0-	-33470	-0-	47325	2	45	4	N	909	1090	1			311
							1000	9									
02	63896	X	49098	-0-	-14798	-0-	48302	2	796	9	N	724	538	1			497
03	63953	X	32489	-0-	-31464	-0-	32006	2	6	4	N	434	539	1			392
							477	9									
04	55590	X	43116	-0-	-12474	-0-	42318	2	798	9	N	725	939	1			178
05	54374	X	36609	-0-	-17765	-0-	35893	2	716	9	N	651	607	1			222
06	52620	X	30144	-0-	-22476	-0-	29639	2	505	9	N	459	367	1			314
07	54374	X	33489	-0-	-20885	-0-	32981	2	508	9	N	462	376	1			400
08	44547	X	32109	-0-	-12438	-0-	31566	2	543	9	N	494	591	1			303
09	43110	X	29827	-0-	-13283	-0-	29357	2	470	9	N	427	372	1			358
10	36611	X	29570	-0-	-7041	-0-	29216	2	354	9	N	322	188	1			492
11	32400	X	27772	-0-	-4628	-0-	27243	2	529	9	N	481	579	1			394
*12	80463	X	80463	-0-	-0-	-0-	79898	2	565	9	N	514	577	1			331

TOTAL GAS PROD: 473,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,602

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	43555	X	23604	-0-	-19951	-0-	23031	2	11	4	Y	511	503	1			170
							562	9									
02	36372	X	16167	-0-	-20205	-0-	15783	2	384	9	Y	349	333	1			186
03	34503	X	13248	-0-	-21255	-0-	13054	2	194	9	Y	176	296	1			66
04	29790	X	18702	-0-	-11088	-0-	18328	2	374	9	Y	340	345	1			61
05	27032	X	19625	-0-	-7407	-0-	19316	2	309	9	Y	281	292	1			50
06	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	17984	2	286	9	Y	260	210	1			100
07	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18390	2	297	9	Y	270	268	1			102
08	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	17858	2	270	9	Y	245	264	1			83
09	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	16712	2	246	9	Y	224	206	1			101
10	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16622	2	208	9	Y	189	209	1			81
11	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14414	2	154	9	Y	140	134	1			87
12	17639	X	2086	-0-	-15553	-0-	1818	2	268	9	Y	244	192	1			139

TOTAL GAS PROD: 196,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

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	81096	X	46875	-0-	-34221	-0-	45887	2	988	9	N	898	968	1			471
02	73248	X	37066	-0-	-36182	-0-	36406	2	660	9	N	600	396	1			675
03	81096	X	38290	-0-	-42806	-0-	37536	2	754	9	N	685	944	1			416
04	60510	X	34452	-0-	-26058	-0-	33771	2	681	9	N	619	564	1			471
05	52669	X	32566	-0-	-20103	-0-	31864	2	702	9	N	638	746	1			363
06	40500	X	29783	-0-	-10717	-0-	29034	2	749	9	N	681	748	1			296
07	41044	X	28641	-0-	-12403	-0-	27946	2	695	9	N	632	574	1			354
08	38285	X	28045	-0-	-10240	-0-	27191	2	250	4	N	549	574	1			329
							604	9									
09	35100	X	25555	-0-	-9545	-0-	25014	2	541	9	N	492	561	1			260
10	34751	X	24015	-0-	-10736	-0-	23558	2	457	9	N	415	190	1			485
11	30990	X	21266	-0-	-9724	-0-	20844	2	422	9	N	384	570	1			299
12	25389	X	20417	-0-	-4972	-0-	20052	2	365	9	N	332	391	1			240

TOTAL GAS PROD: 366,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,925

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	134354	X	50967	-0-	-83387	-0-	50024	2	943	9	N	857	977	1			298
02	121352	X	40679	-0-	-80673	-0-	39998	2	681	9	N	619	572	1			345
03	75237	X	41287	-0-	-33950	-0-	40521	2	766	9	N	696	760	1			281
04	63600	X	32859	-0-	-30741	-0-	32274	2	585	9	N	532	574	1			239
05	56544	X	35431	-0-	-21113	-0-	34729	2	702	9	N	638	721	1			156
06	49320	X	27182	-0-	-22138	-0-	26557	2	625	9	N	568	610	1			114
07	41292	X	32496	-0-	-8796	-0-	31909	2	587	9	N	534	378	1			270
08	41292	X	31007	-0-	-10285	-0-	30440	2	567	9	N	515	543	1			242
09	34290	X	28691	-0-	-5599	-0-	28141	2	550	9	N	500	349	1			393
10	35433	X	28006	-0-	-7427	-0-	27531	2	475	9	N	432	574	1			251
11	31440	X	25556	-0-	-5884	-0-	25192	2	364	9	N	331	203	1			379
12	27559	X	25476	-0-	-2083	-0-	25138	2	338	9	N	307	388	1			298

TOTAL GAS PROD: 399,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,529

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15646	-0-	15646	253624	15141	2	505	9	Y	459	486	1			435
02	263717	X	10093	-0-	-253624	-0-	9738	2	355	9	Y	323	194	1			564
03	22258	X	15721	-0-	-6537	-0-	15266	2	455	9	Y	414	577	1			401
04	20250	X	16104	-0-	-4146	-0-	15676	2	428	9	Y	389	382	1			408
05	17329	X	15127	-0-	-2202	-0-	14723	2	404	9	Y	367	381	1			394
06	15210	X	9820	-0-	-5390	-0-	9575	2	245	9	Y	223	191	1			426
07	16647	X	13850	-0-	-2797	-0-	13514	2	336	9	Y	305	378	1			353
08	16647	X	12724	-0-	-3923	-0-	12405	2	319	9	Y	290	183	1			460
09	16110	X	10693	-0-	-5417	-0-	10410	2	283	9	Y	257	382	1			335
10	15128	X	7140	-0-	-7988	-0-	6967	2	173	9	Y	157	185	1			307
*11	13410	X	10090	-0-	-3320	-0-	9897	2	193	9	Y	175					482
*12	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12209	2	264	9	Y	240	379	1			343

TOTAL GAS PROD: 149,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

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	359414	X	168170	-0-	-191244	-0-	162894	2	5276	9	N	4796	4465	1			953
02	324632	X	132014	-0-	-192618	-0-	127931	2	4083	9	N	3712	4080	1			585
03	344968	X	130685	-0-	-214283	-0-	127553	2	3132	9	N	2847	2630	1			802
04	265680	X	114224	-0-	-151456	-0-	110940	2	3284	9	N	2985	2989	1			798
05	199020	X	103881	-0-	-95139	-0-	100832	2	3049	9	N	2772	2954	1			616
06	162750	X	89490	-0-	-73260	-0-	86951	2	2539	9	N	2308	2459	1			465
07	146165	X	82402	-0-	-63763	-0-	80061	2	2341	9	N	2128	2210	1			383
08	130696	X	76100	-0-	-54596	-0-	74238	2	1862	9	N	1693	1701	1			375
09	114210	X	67392	-0-	-46818	-0-	65765	2	1627	9	N	1479	1654	1			200
10	103881	X	63950	-0-	-39931	-0-	62319	2	1631	9	N	1483	1143	1			540
11	89490	X	59922	-0-	-29568	-0-	58332	2	1590	9	N	1445	1550	1			435
12	74865	X	57735	-0-	-17130	-0-	56211	2	1524	9	N	1385	1537	1			283

TOTAL GAS PROD: 1,145,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,033

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	112902	X	78452	-0-	-34450	-0-	76404	2	2048	9	N	1862	1809	1			393
02	101976	X	56276	-0-	-45700	-0-	54664	2	1612	9	N	1465	1281	1			577
03	112902	X	54105	-0-	-58797	-0-	53017	2	1088	9	N	989	1304	1			262
04	109260	X	47038	-0-	-62222	-0-	46195	2	843	9	N	766	741	1			287
05	112902	X	43849	-0-	-69053	-0-	42922	2	7	4	N	836	775	1			348
							920	9									
06	75930	X	38871	-0-	-37059	-0-	37882	2	989	9	N	899	948	1			299
07	62310	X	37791	-0-	-24519	-0-	36888	2	903	9	N	821	977	1			143
08	54095	X	35490	-0-	-18605	-0-	34648	2	842	9	N	765	746	1			162
09	47040	X	32115	-0-	-14925	-0-	31349	2	766	9	N	696	565	1			293
10	43834	X	30785	-0-	-13049	-0-	30057	2	728	9	N	662	581	1			374
11	38880	X	27627	-0-	-11253	-0-	27052	2	575	9	N	523	576	1			321
*12	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	26513	2	377	9	N	343	385	1			279

TOTAL GAS PROD: 509,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,627

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	145111	X	49506	-0-	-95605	-0-	48190	2	1316	9	N	1196	1338	1			278
02	131068	X	40906	-0-	-90162	-0-	39714	2	1192	9	N	1084	983	1			379
03	145111	X	40893	-0-	-104218	-0-	39791	2	1102	9	N	1002	1138	1			243
04	140430	X	36579	-0-	-103851	-0-	35659	2	920	9	N	836	774	1			305
05	145111	X	34091	-0-	-111020	-0-	33196	2	895	9	N	814	960	1			159
06	140430	X	30353	-0-	-110077	-0-	29579	2	774	9	N	704	565	1			298
07	45291	X	28878	-0-	-16413	-0-	28135	2	743	9	N	675	757	1			216
08	40889	X	27272	-0-	-13617	-0-	26620	2	652	9	N	593	727	1			82
09	36570	X	24507	-0-	-12063	-0-	23931	2	576	9	N	524	365	1			241
10	34100	X	23293	-0-	-10807	-0-	22791	2	502	9	N	456	404	1			293
11	30360	X	24742	-0-	-5618	-0-	24169	2	573	9	N	521	744	1			70
12	26412	X	23872	-0-	-2540	-0-	23318	2	554	9	N	504	375	1			199

TOTAL GAS PROD: 384,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,909

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69564	X	38509	-0-	-31055	-0-	37934	2	575	9	N	523	568	1			218
02	62832	X	32035	-0-	-30797	-0-	31576	2	459	9	N	417	194	1			441
03	69564	X	34275	-0-	-35289	-0-	33692	2	583	9	N	530	764	1			207
04	67320	X	27310	-0-	-40010	-0-	26877	2	433	9	N	394	383	1			218
05	69564	X	22264	-0-	-47300	-0-	21868	2	396	9	N	360	419	1			159
06	67320	X	11547	-0-	-55773	-0-	731	1	10616	2	N	182	193	1			148
							200	9									
07	69564	X	13761	-0-	-55803	-0-	1079	1	12438	2	N	222	180	1			190
							244	9									
08	69564	X	11125	-0-	-58439	-0-	1011	1	9931	2	N	166	188	1			168
							183	9									
09	67320	X	10963	-0-	-56357	-0-	1027	1	9746	2	N	173	187	1			154
							190	9									
10	69564	X	10598	-0-	-58966	-0-	1079	1	9329	2	N	173					327
							190	9									
11	67320	X	9352	-0-	-57968	-0-	916	1	8301	2	N	123	196	1			254
							135	9									
*12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	307	1	7421	2	N	81					335
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 229,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,344

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40331	X	12329	-0-	-28002	-0-	12006	2	323	9	N	294	391	1			139
02	36428	X	9662	-0-	-26766	-0-	9367	2	295	9	N	268	192	1			215
03	40331	X	13179	-0-	-27152	-0-	489	1	12490	2	N	182	203	1			194
							200	9									
04	39030	X	13441	-0-	-25589	-0-	1014	1	12065	2	N	329	379	1			144
							362	9									
05	40331	X	19055	-0-	-21276	-0-	1066	1	17633	2	N	324	377	1			91
							356	9									
06	39030	X	17188	-0-	-21842	-0-	980	1	15902	2	N	278	185	1			184
							306	9									
07	40331	X	18062	-0-	-22269	-0-	1015	1	16770	2	N	252	352	1			84
							277	9									
08	40331	X	17433	-0-	-22898	-0-	1018	1	16130	2	N	259	192	1			151
							285	9									
09	39030	X	16260	-0-	-22770	-0-	1003	1	15011	2	N	224	185	1			190
							246	9									
10	40331	X	16389	-0-	-23942	-0-	1079	1	15029	2	N	255	371	1			74
							281	9									
11	39030	X	13543	-0-	-25487	-0-	973	1	12376	2	N	176	189	1			61
							194	9									
12	40331	X	15225	-0-	-25106	-0-	1003	1	13991	2	N	210	193	1			78
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 181,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-141422	-0-					N	NO RPT					-0-
02	127736	X	NO RPT	-0-	-127736	-0-					N	NO RPT					-0-
03	141422	X	NO RPT	-0-	-141422	-0-					N	NO RPT					-0-
04	136860	X	NO RPT	-0-	-136860	-0-					N	NO RPT					-0-
05	141422	X	NO RPT	-0-	-141422	-0-					N	NO RPT					-0-
06	136860	X	NO RPT	-0-	-136860	-0-					N	NO RPT					-0-
07	141422	X	NO RPT	-0-	-141422	-0-					N	NO RPT					-0-
08	141422	X	NO RPT	-0-	-141422	-0-					N	NO RPT					-0-
09	136860	X	NO RPT	-0-	-136860	-0-					N	NO RPT					-0-
10	141422	X	NO RPT	-0-	-141422	-0-					N	NO RPT					-0-
11	136860	X	NO RPT	-0-	-136860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	141422	X	NO RPT	-0-	-141422	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94612	X	NO RPT	-0-	-94612	-0-					N	NO RPT					-0-
02	85456	X	NO RPT	-0-	-85456	-0-					N	NO RPT					-0-
03	94612	X	NO RPT	-0-	-94612	-0-					N	NO RPT					-0-
04	91560	X	NO RPT	-0-	-91560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	94612	X	NO RPT	-0-	-94612	-0-					N	NO RPT					-0-
06	91560	X	NO RPT	-0-	-91560	-0-					N	NO RPT					-0-
07	94612	X	NO RPT	-0-	-94612	-0-					N	NO RPT					-0-
08	94612	X	NO RPT	-0-	-94612	-0-					N	NO RPT					-0-
09	91560	X	NO RPT	-0-	-91560	-0-					N	NO RPT					-0-
10	94612	X	NO RPT	-0-	-94612	-0-					N	NO RPT					-0-
11	91560	X	NO RPT	-0-	-91560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	94612	X	NO RPT	-0-	-94612	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					60
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	63	2	2	4	N	-0-					60
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					60
							3	4									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					60
							2	4									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					60
							2	4									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					60
							1	4									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-	3	5			57
							1	4									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					57
							2	4									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					57
							2	4									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	4	N	-0-					57
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					57
							2	4									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 783 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

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

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

01	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	5	1	2206	2	N	15					124
							17	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10					134
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					134
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					134
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3069	2	12	9	N	11					145
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	18	1	2820	2	N	12					157
							13	9									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	138	1	2787	2	N	12	126	1			43
							13	9									
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	259	1	2680	2	N	32					75
							35	9									
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	219	1	2438	2	N	3					78
							3	9									
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	329	1	2813	2	N	36					114
							40	9									
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	17	1	2733	2	N	28					142
							31	9									
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2933	2	52	9	N	47					189

TOTAL GAS PROD: 35,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

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

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3212	2	43	9	N	39	198	1			82
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2593	2	13	9	N	12					94
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2800	2	67	9	N	61					155
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2782	2	12	9	N	11					166
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2803	2	23	9	N	21	187	1			-0-
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6726	2	65	9	N	59					59
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4924	2	124	9	N	113					172
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4867	2	66	9	N	60	184	1			48
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4522	2	92	9	N	84					132
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4530	2	84	9	N	76	147	1			61
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4595	2	59	9	N	54					115

TOTAL GAS PROD: 48,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	8	1	3271	2	N	39					168
							43	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2758	2	76	9	N	69					237
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3108	2	9	9	N	8					245
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2231	2	26	9	N	24					269
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					269
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	15	1	2390	2	N	2					271
							2	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	182	1	3686	2	N	-0-					271
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	411	1	4256	2	N	4	178	1			97
							4	9									
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	328	1	3665	2	N	26					123
							29	9									
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	407	1	3474	2	N	81					204
							89	9									
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	20	1	3060	2	N	39					243
							43	9									
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3171	2	11	9	N	10					253

TOTAL GAS PROD: 38,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					94
02	2772	X	2241	-0-	-531	-0-	2241	2			N	-0-					94
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					94
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					94
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					94
06	2970	X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2			N	-0-					94
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					94
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2942	2	28	9	N	25					119
09	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					119
10	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	1968	2			N	-0-					119
11	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2683	2	1	9	N	1	34	1			86
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	24707	X	21185	-0-	-3522	-0-	20106	2	1079	9	N	981	931	1			305
02	21140	X	15994	-0-	-5146	-0-	15258	2	736	9	N	669	715	1			259
03	21359	X	19149	-0-	-2210	-0-	18131	2	1018	9	N	925	1070	1			114
04	20520	X	18976	-0-	-1544	-0-	18016	2	960	9	N	873	683	1			304
05	21204	X	19482	-0-	-1722	-0-	18473	2	1009	9	N	917	1053	1			168
06	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	17708	2	975	9	N	886	873	1			181
07	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	17674	2	920	9	N	836	873	1			144
08	18383	X	17700	-0-	-683	-0-	16800	2	900	9	N	818	695	1			267
09	17880	X	17293	-0-	-587	-0-	16317	2	976	9	N	887	886	1			268
10	18476	X	16575	-0-	-1901	-0-	15787	2	788	9	N	716	696	1			288
11	17880	X	15806	-0-	-2074	-0-	15056	2	750	9	N	682	879	1			91
12	17887	X	16784	-0-	-1103	-0-	16015	2	769	9	N	699	654	1			136

TOTAL GAS PROD: 216,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,889

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	46779	X	18376	-0-	-28403	-0-	17124	2	1252	9	N	1138	1274	1			241
02	21336	X	11357	-0-	-9979	-0-	10525	2	832	9	N	756	708	1			289
03	21700	X	14678	-0-	-7022	-0-	13678	2	1000	9	N	909	1051	1			147
04	18930	X	15708	-0-	-3222	-0-	14619	2	1089	9	N	990	891	1			246
05	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	15062	2	1153	9	N	1048	1060	1			234
06	18540	X	16116	-0-	-2424	-0-	15019	2	1097	9	N	997	955	1			276
07	17453	X	17120	-0-	-333	-0-	15893	2	1227	9	N	1115	1055	1			336
08	17546	X	16995	-0-	-551	-0-	15801	2	1194	9	N	1085	1219	1			202
09	16980	X	15322	-0-	-1658	-0-	14229	2	1093	9	N	994	1056	1			140
10	17639	X	13043	-0-	-4596	-0-	12034	2	1009	9	N	917	902	1			155
11	17070	X	12005	-0-	-5065	-0-	11118	2	887	9	N	806	706	1			255
12	17639	X	10597	-0-	-7042	-0-	9772	2	825	9	N	750	872	1			133

TOTAL GAS PROD: 177,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,505

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	944	2	9	9	N	8					8
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					8
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2					10
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					10
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					10
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					10
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					10
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					10
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					10
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	181	1	2844	2	N	2	174	1			52
							2	9									
02	1932	N	1540	-0-	-392	-0-	121	1	1419	2	N	-0-					52
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	217	1	2027	2	N	38					90
							42	9									
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1870	2	35	9	N	32					122
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1940	2	20	9	N	18					140
06	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	1720	2	24	9	N	22					162
07	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1739	2	24	9	N	22					184
08	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1710	2	25	9	N	23					207
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1703	2	22	9	N	20					227
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1741	2	48	9	N	44	191	1			80
11	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	60	1	1539	2	N	-0-					80
12	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	24	1	1560	2	N	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 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	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	181	1	1447	2	N	2					94
							2	9									
02	1876	N	1341	-0-	-535	-0-	121	1	1220	2	N	-0-					94
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	2	N	-0-					94
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1732	2	11	9	N	10					104
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	2	12	9	N	11					115
06	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1586	2	21	9	N	19					134
07	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1543	2	28	9	N	25					159
08	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1476	2	23	9	N	21					180
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1443	2	14	9	N	13					193
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1594	2	74	9	N	67	190	1			70
11	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	60	1	1232	2	N	7					77
							8	9									
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	2	N	22					99
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 19,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	180	1	1978	3	N	10					38
							11	9									
02	2380	N	1962	-0-	-418	-0-	120	1	1836	3	N	5					43
							6	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	3	N	34					77
							37	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2107	3	23	9	N	21					98
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2073	3	28	9	N	25					123
06	2550	N	1693	-0-	-857	-0-	1691	3	2	9	N	2					125
07	2201	N	1682	-0-	-519	-0-	1649	3	33	9	N	30					155
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					155
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	3	41	9	N	37					192
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1999	3	44	9	N	40	192	1			40
11	2280	N	1938	-0-	-342	-0-	60	1	1878	3	N	-0-					40
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2096	3	50	9	N	45					85

TOTAL GAS PROD: 24,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	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.		2105	-0-	2105	2105	2105	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2105					N	120					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2105					N	-0-	120	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2105					N	-0-					-0-
09	2105	X	-0-	-0-	-2105	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

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	17267	X	8258	-0-	-9009	-0-	16	1	8170	2	N	65					272
							72	9									
02	14532	X	10526	-0-	-4006	-0-	13	1	10364	2	N	135	190	1			217
							149	9									
03	14756	X	12494	-0-	-2262	-0-	10	1	12297	2	N	170	178	1			209
							187	9									
04	14280	X	11580	-0-	-2700	-0-	11403	2	177	9	N	161	196	1			174
05	14291	X	10360	-0-	-3931	-0-	10231	2	129	9	N	117	191	1			100
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10441	2	92	9	N	84					184
07	12493	X	10060	-0-	-2433	-0-	9895	2	165	9	N	150	190	1			144
08	12493	X	10027	-0-	-2466	-0-	9911	2	116	9	N	105					249
09	11580	X	9600	-0-	-1980	-0-	9476	2	124	9	N	113					362
10	10881	X	9425	-0-	-1456	-0-	9312	2	113	9	N	103	190	1			275
11	10530	X	9079	-0-	-1451	-0-	13	1	8970	2	N	87	192	1			170
							96	9									
*12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	14	1	9279	2	N	47					217
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 121,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

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	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	16	1	24532	3	N	245	196	1			257
							270	9									
02	21952	X	17733	-0-	-4219	-0-	13	1	17412	3	N	280	190	1			347
							308	9									
03	23777	X	20481	-0-	-3296	-0-	14	1	20145	3	N	293	387	1			253
							322	9									
04	23670	X	19138	-0-	-4532	-0-	18841	3	297	9	N	270	386	1			137
05	20834	X	18790	-0-	-2044	-0-	18493	3	297	9	N	270	190	1			217
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9033	3	160	9	N	145	189	1			173
07	19964	X	18478	-0-	-1486	-0-	18213	3	265	9	N	241	194	1			220
08	19964	X	16994	-0-	-2970	-0-	16742	3	252	9	N	229	189	1			260
09	19140	X	17702	-0-	-1438	-0-	17415	3	287	9	N	261	191	1			330
10	18786	X	13998	-0-	-4788	-0-	13797	3	201	9	N	183	371	1			142
11	17880	X	15445	-0-	-2435	-0-	15	1	15196	3	N	213	189	1			166
							234	9									
*12	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	13	1	22583	3	N	243	194	1			215
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 215,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	16818	-0-	-2991	-0-	32	1	16339	3	N	68					195
							372	4	75	9							
02	16856	X	12856	-0-	-4000	-0-	23	1	12612	3	N	37					232
							180	4	41	9							
03	0	W	16120	-0-	16120	16120	20	1	15854	3	N	60	195	1			97
							180	4	66	9							
04	31519	X	15399	-0-	-16120	-0-	15228	3	171	9	N	155					252
05	16151	X	15014	-0-	-1137	-0-	14945	3	69	9	N	63	189	1			126
06	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	14750	3	360	4	N	125					251
							138	9									
07	16151	X	15017	-0-	-1134	-0-	14529	3	372	4	N	105	193	1			163
							116	9									
08	16120	X	14775	-0-	-1345	-0-	14302	3	372	4	N	92					255
							101	9									
09	15390	X	13305	-0-	-2085	-0-	12818	3	360	4	N	115	180	1			190
							127	9									
10	15748	X	14006	-0-	-1742	-0-	5	1	13540	3	N	81	113	1			158
							372	4	89	9							
11	15240	X	12195	-0-	-3045	-0-	15	1	11750	3	N	64					222
							360	4	70	9							
12	14756	X	11749	-0-	-3007	-0-	15	1	11321	3	N	37	175	1			84
							372	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 172,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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	46252	X	38897	-0-	-7355	-0-	38516	3	381	9	N	346	364	1			578
02	41776	X	33339	-0-	-8437	-0-	33040	3	299	9	N	272	191	1			659
03	44330	X	36982	-0-	-7348	-0-	36640	3	342	9	N	311	384	1			586
04	41820	X	34893	-0-	-6927	-0-	34598	3	295	9	N	268	368	1			486
05	38377	X	33756	-0-	-4621	-0-	33460	3	296	9	N	269	183	1			572
06	30824	X	30824	-0-	-0-	-0-	30557	3	267	9	N	243	181	1			634
07	36487	X	31666	-0-	-4821	-0-	31409	3	257	9	N	234	364	1			504
08	36487	X	30860	-0-	-5627	-0-	30630	3	230	9	N	209	233	1			480
09	34890	X	29168	-0-	-5722	-0-	28930	3	238	9	N	216	187	1			509
10	33759	X	27781	-0-	-5978	-0-	27577	3	204	9	N	185	187	1			507
11	30810	X	26746	-0-	-4064	-0-	26494	3	252	9	N	229	194	1			542
*12	31248	X	21167	-0-	-10081	-0-	20991	3	176	9	N	160	175	1			526

TOTAL GAS PROD: 376,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

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	899	N	383	-0-	-516	-0-	381	2	2	9	N	2					199
02	672	N	511	-0-	-161	-0-	511	2			N	-0-					199
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	368	2	30	9	N	27	182	1			44
04	360	N	153	-0-	-207	-0-	150	2	3	9	N	3					47
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	168	2	56	9	N	51					98
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	186	2	61	9	N	55					153
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	211	2	35	9	N	32					185
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	241	2	47	9	N	43	173	1			55
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	298	2	29	9	N	26					81
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	251	2	21	9	N	19					100
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15					115
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	269	2	19	9	N	17					132

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1516	-0-	-871	-0-	1510	3	6	9	N	5	5	8			20
02	2156	X	1103	-0-	-1053	-0-	1103	3			N	-0-					20
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					20
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					20
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					20
06	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2195	3	2	9	N	2	2	8			20
07	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2127	3	2	9	N	2	2	8			20
08	2387	N	1483	-0-	-904	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8			20
09	2190	N	1681	-0-	-509	-0-	1680	3	1	9	N	1	1	8			20
10	2139	N	1267	-0-	-872	-0-	1267	3			N	-0-					20
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	3	2	9	N	2	2	8			20
12	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	685	1	1239	3	N	8	8	8			137
							9	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	369	1	914	3	N	6	5	8			138
							7	9									
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	471	1	994	3	N	34	5	8			167
							37	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	661	1	1113	3	N	21	6	8			182
							23	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	670	1	1119	3	N	19	7	8			194
							21	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	593	1	1099	3	N	8	175	1	5	8	22
							9	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	739	1	797	3	N	15	5	8			32
							17	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	842	1	1109	3	N	8	3	8			37
							9	9									
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	805	1	1892	3	N	29	3	8			63
							32	9									
10	1550	N	464	-0-	-1086	-0-	201	1	262	3	N	1	1	8			63
							1	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					63
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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. GAS LIFT (I)(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	705	-0-	-535	-0-	90	1	607	3	N	7	7	8			89
							8	9									
02	924	N	408	-0-	-516	-0-	56	1	350	3	N	2	2	8			89
							2	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	N	3	3	8			89
							3	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	N	3	3	8			89
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9	9	N	8	8	8			89
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	909	3	4	9	N	4	4	8			89
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	874	3	4	9	N	4	4	8			89
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	625	3	2	9	N	2	2	8			89
09	900	N	644	-0-	-256	-0-	642	3	2	9	N	2	2	8			89
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	519	3	2	9	N	2	2	8			89
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1	1	8			89
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	643	3	2	9	N	2	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

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	1254	-0-	-1226	-0-	682	1	530	3	N	38	5	8			108
							42	9									
02	2044	X	1950	-0-	-94	-0-	771	1	1157	3	N	20	6	8			122
							22	9									
03	2263	X	2006	-0-	-257	-0-	108	1	1886	3	N	11	6	8			127
							12	9									
04	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1740	3	13	9	N	12	4	8			135
05	2170	X	1753	-0-	-417	-0-	1744	3	9	9	N	8	6	8			137
06	2100	X	1608	-0-	-492	-0-	1604	3	4	9	N	4	4	8			137
07	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	1721	3	6	9	N	5	5	8			137
08	2015	X	1052	-0-	-963	-0-	1040	3	12	9	N	11	2	8			146
09	1740	X	1118	-0-	-622	-0-	1096	3	22	9	N	20	2	8			164
10	1767	X	625	-0-	-1142	-0-	599	3	26	9	N	24	3	8			185
11	1680	X	914	-0-	-766	-0-	902	3	12	9	N	11	2	8			194
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1056	3	7	9	N	6	3	8			197

TOTAL GAS PROD: 16,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

MO	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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 06/05/2005 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	N	1	1	8			144
							1	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	3	N	1	1	8			144
							1	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1	1	8			144
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1280	3	7	9	N	6	1	8			149
05	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1325	3	1	9	N	1	1	8			149
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1225	3	1	9	N	1	1	8			149
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1229	3	1	9	N	1	1	8			149
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					149
09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-					149
10	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-	135	1			14
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					14
12	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4160	-0-	-3311	-0-	885	1	2829	3	N	405	351	1			297
							446	9									
02	6132	X	3471	-0-	-2661	-0-	755	1	2239	3	N	434	520	1			211
							477	9									
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-	211	1			-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	537	-0-	-1013	-0-	67	1	450	3	N	18	4	8			129
							20	9									
02	1176	N	409	-0-	-767	-0-	56	1	350	3	N	3	3	8			129
							3	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	N	14	4	8			139
							15	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13	3	8			149
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1502	3	10	9	N	9	5	8			153
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	3	6	9	N	5	4	8			154
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	3	4	9	N	4	4	8			154
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	3	2	9	N	2	2	8			154
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	N	2	2	8			154
10	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	1212	3	2	9	N	2	2	8			154
11	1680	N	854	-0-	-826	-0-	853	3	1	9	N	1	1	8			154
12	2108	N	811	-0-	-1297	-0-	809	3	2	9	N	2	2	8			154

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	EOM BALANCE
01	2356	X	2046	-0-	-310	-0-	776	1	1258	3	N	11	6	8	33
							12	9							
02	2128	X	1803	-0-	-325	-0-	784	1	1012	3	N	6	6	8	33
							7	9							
03	2263	X	1389	-0-	-874	-0-	83	1	1300	3	N	5	5	8	33
							6	9							
04	2190	X	1286	-0-	-904	-0-	1263	3	23	9	N	21	4	8	50
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2106	3	63	9	N	57	6	8	101
06	1980	X	1849	-0-	-131	-0-	1820	3	29	9	N	26	4	8	123
07	1984	X	1778	-0-	-206	-0-	1767	3	11	9	N	10	4	8	129
08	2170	X	1305	-0-	-865	-0-	1286	3	19	9	N	17	3	8	143
09	2100	X	1340	-0-	-760	-0-	1327	3	13	9	N	12	2	8	153
10	2170	X	1024	-0-	-1146	-0-	1015	3	9	9	N	8	3	8	158
11	1860	X	1146	-0-	-714	-0-	1143	3	3	9	N	3	2	8	159
12	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1179	3	4	9	N	4	3	8	160

TOTAL GAS PROD: 18,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

01	2139	X	1538	-0-	-601	-0-	289	1	1241	3	N	7	7	8	52
							8	9							
02	1736	X	1591	-0-	-145	-0-	153	1	1436	3	N	2	2	8	52
							2	9							
03	1829	X	1678	-0-	-151	-0-	1677	3	1	9	N	1	1	8	52
04	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	1415	3	6	9	N	5	5	8	52
05	1767	X	1422	-0-	-345	-0-	1413	3	9	9	N	8	8	8	52
06	1710	X	1271	-0-	-439	-0-	1263	3	8	9	N	7	7	8	52
07	1767	X	1293	-0-	-474	-0-	1286	3	7	9	N	6	6	8	52
08	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1428	3	4	9	N	4	4	8	52
09	1410	X	1183	-0-	-227	-0-	1180	3	3	9	N	3	3	8	52
10	1426	X	1107	-0-	-319	-0-	1104	3	3	9	N	3	3	8	52
11	1380	X	1155	-0-	-225	-0-	1153	3	2	9	N	2	2	8	52
*12	1426	X	1085	-0-	-341	-0-	1081	3	4	9	N	4	4	8	52

TOTAL GAS PROD: 16,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

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	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

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	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	89 25	1 9	1275	3	N	23	3	8			82
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	177 17	1 9	1417	3	N	15	3	8			94
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1568	3	26	9	N	24	8	8			110
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	3	14	9	N	13	4	8			119
05	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	1528	3	4	9	N	4	94	1	2	8	27
06	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1413	3	3	9	N	3	3	8			27
07	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1391	3	1	9	N	1	1	8			27
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1424	3	3	9	N	3	2	8			28
09	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1327	3	2	9	N	2					30
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	3	7	9	N	6	1	8			35
11	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1256	3	1	9	N	1	1	8			35
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF. 10782 - 12386

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	1696	-0-	-381	-0-	425 23	1 9	1248	3	N	21	12	8			124
02	1624	N	1151	-0-	-473	-0-	131 11	1 9	1009	3	N	10					134
03	2077	N	1176	-0-	-901	-0-	1151	3	25	9	N	23	8	8			149
04	1650	N	969	-0-	-681	-0-	951	3	18	9	N	16	3	8			162
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1137	3	29	9	N	26	78	1	1	8	109
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1053	3	18	9	N	16	1	8			124
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1068	3	18	9	N	16	1	8			139
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1117	3	19	9	N	17	1	8			155
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1033	3	18	9	N	16	1	8			170
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	3	12	9	N	11	46	1	2	8	133
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	998	3	9	9	N	8	2	8			139
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	940	3	11	9	N	10	4	8			145

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	315	1	1850	3	N	59	16	8			202
								65	9									
02	1568	N	1233	-0-		-335	-0-	196	1	1001	3	N	33	183	1	12	8	40
								36	9									
03	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	2034	3	46	9	N	42	15	8			67
04	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	1822	3	24	9	N	22	9	8			80
05	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	1838	3	31	9	N	28	12	8			96
06	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	1670	3	23	9	N	21	5	8			112
07	1736	N	1659	-0-		-77	-0-	1639	3	20	9	N	18	5	8			125
08	1736	N	1563	-0-		-173	-0-	1539	3	24	9	N	22	5	8			142
09	1680	N	1610	-0-		-70	-0-	1581	3	29	9	N	26	3	8			165
10	1674	N	1654	-0-		-20	-0-	1634	3	20	9	N	18	3	8			180
11	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	1601	3	30	9	N	27	3	8			204
12	1674	N	1565	-0-		-109	-0-	1535	3	30	9	N	27	187	1	3	8	41

TOTAL GAS PROD: 20,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	284	-0-		-181	-0-	36	1	245	3	N	3	3	8			31
								3	9									
02	336	N	249	-0-		-87	-0-	33	1	208	3	N	7	7	8			31
								8	9									
03	481	N	481	-0-		-0-	-0-	17	1	461	3	N	3	3	8			31
								3	9									
04	465	N	465	-0-		-0-	-0-	462	3	3	9	N	3	3	8			31
05	436	N	436	-0-		-0-	-0-	432	3	4	9	N	4	4	8			31
06	480	N	393	-0-		-87	-0-	390	3	3	9	N	3	3	8			31
07	496	N	362	-0-		-134	-0-	356	3	6	9	N	5	5	8			31
08	475	N	475	-0-		-0-	-0-	323	3	152	9	N	138	1	8			168
09	390	N	344	-0-		-46	-0-	325	3	19	9	N	17	4	8			181
10	372	N	269	-0-		-103	-0-	260	3	9	9	N	8	1	8			188
11	450	N	321	-0-		-129	-0-	313	3	8	9	N	7	4	8			191
12	341	N	288	-0-		-53	-0-	286	3	2	9	N	2	2	8			191

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12441	X	12441	-0-		-0-	-0-	12230	3	211	9	N	192	182	1	154	8	58
02	11564	X	10527	-0-		-1037	-0-	10321	3	206	9	N	187	125	8			120
03	12803	X	12050	-0-		-753	-0-	11842	3	208	9	N	189	133	8			176
04	12390	X	11786	-0-		-604	-0-	11622	3	164	9	N	149	116	8			209
05	12524	X	11363	-0-		-1161	-0-	11301	3	62	9	N	56	190	1			75
06	12030	X	10725	-0-		-1305	-0-	10660	3	65	9	N	59					134
07	12183	X	10762	-0-		-1421	-0-	10704	3	58	9	N	53					187
08	12183	X	10680	-0-		-1503	-0-	10623	3	57	9	N	52	178	1			61
09	11790	X	10405	-0-		-1385	-0-	10309	3	96	9	N	87	33	8			115
10	11377	X	10938	-0-		-439	-0-	10826	3	112	9	N	102	38	8			179
11	10740	X	10409	-0-		-331	-0-	10314	3	95	9	N	86	181	1	36	8	48
*12	10925	X	10925	-0-		-0-	-0-	10809	3	116	9	N	105	40	8			113

TOTAL GAS PROD: 133,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	813 157	1 9	7184	3	N	143	185	1	55	8	138
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	810 158	1 9	6511	3	N	144	68	8			214
03	7440	X	7321	-0-	-119	-0-	899 143	1 9	6279	3	N	130	182	1	90	8	72
04	7890	X	7340	-0-	-550	-0-	844 142	1 9	6354	3	N	129	62	8			139
05	8277	X	7361	-0-	-916	-0-	896 154	1 9	6311	3	N	140	76	8			203
06	8010	X	6943	-0-	-1067	-0-	864 120	1 9	5959	3	N	109	184	1	60	8	68
07	8277	X	7035	-0-	-1242	-0-	867 119	1 9	6049	3	N	108	46	8			130
08	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	899 86	1 9	6042	3	N	78	19	8			189
09	7350	X	6556	-0-	-794	-0-	863 52	1 9	5641	3	N	47	177	1	13	8	46
10	7347	X	6694	-0-	-653	-0-	891 90	1 9	5713	3	N	82	22	8			106
11	6930	X	6445	-0-	-485	-0-	870 95	1 9	5480	3	N	86	21	8			171
12	7037	X	7014	-0-	-23	-0-	899 102	1 9	6013	3	N	93	30	8			234

TOTAL GAS PROD: 85,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2244	-0-	-1445	-0-	721 43	1 9	1480	3	N	39	7	8			139
02	3332	X	2204	-0-	-1128	-0-	817 40	1 9	1347	3	N	36	7	8			168
03	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	121 44	1 9	2453	3	N	40	7	8			201
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2871	3	41	9	N	37	189	1	5	8	44
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2864	3	35	9	N	32	7	8			69
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2718	3	39	9	N	35	5	8			99
07	3007	X	1104	-0-	-1903	-0-	1084	3	20	9	N	18	2	8			115
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					115
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					115
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					115
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	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	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	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: 116 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	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	1230	1	3197	3	N	52	187	1	16	8	94
							57	9									
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	897	1	3552	3	N	67	18	8			143
							74	9									
03	4898	X	3913	-0-	-985	-0-	1005	1	2841	3	N	61	18	8			186
							67	9									
04	4740	X	3853	-0-	-887	-0-	1324	1	2460	3	N	63	24	8			225
							69	9									
05	5022	X	3225	-0-	-1797	-0-	1283	1	1881	3	N	55	180	1	17	8	83
							61	9									
06	4860	X	3385	-0-	-1475	-0-	1037	1	2291	3	N	52	21	8			114
							57	9									
07	5022	X	4312	-0-	-710	-0-	1314	1	2933	3	N	59	29	8			144
							65	9									
08	3968	X	3146	-0-	-822	-0-	1235	1	1863	3	N	44	12	8			176
							48	9									
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	1160	1	2549	3	N	46	10	8			212
							51	9									
10	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	1876	1	1915	3	N	43	177	1	6	8	72
							47	9									
11	4170	X	3626	-0-	-544	-0-	1898	1	1671	3	N	52	17	8			107
							57	9									
12	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	1988	1	1380	3	N	56	21	8			142
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 45,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

01	13640	X	11573	-0-	-2067	-0-	11527	3	46	9	N	42					249
02	12040	X	9505	-0-	-2535	-0-	9458	3	47	9	N	43					292
03	13206	X	11562	-0-	-1644	-0-	11435	3	127	9	N	115	183	1			224
04	12780	X	11156	-0-	-1624	-0-	11051	3	105	9	N	95					319
05	11563	X	11445	-0-	-118	-0-	11317	3	128	9	N	116	176	1			259
06	11190	X	10675	-0-	-515	-0-	10609	3	66	9	N	60	175	1			144
07	11563	X	10808	-0-	-755	-0-	10645	3	163	9	N	148					292
08	11563	X	10639	-0-	-924	-0-	10512	3	127	9	N	115	176	1			231
09	11160	X	10184	-0-	-976	-0-	10060	3	124	9	N	113	178	1			166
10	11439	X	10266	-0-	-1173	-0-	10161	3	105	9	N	95					261
11	10680	X	9696	-0-	-984	-0-	9617	3	79	9	N	72	182	1			151
12	10757	X	10019	-0-	-738	-0-	9942	3	77	9	N	70					221

TOTAL GAS PROD: 127,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

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	28179	X	23661	-0-	-4518	-0-	9123	2	14233	3	N	277	188	1			276
							305	9									
02	24276	X	21698	-0-	-2578	-0-	5388	2	16053	3	N	234	189	1			321
							257	9									
03	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	8904	2	16480	3	N	322	384	1			259
							354	9									
04	24210	X	22673	-0-	-1537	-0-	9547	2	12799	3	N	297	365	1			191
							327	9									
05	24056	X	23153	-0-	-903	-0-	10448	2	12446	3	N	235	182	1			244
							259	9									
06	24900	X	22214	-0-	-2686	-0-	11533	2	10426	3	N	232	357	1			119
							255	9									
07	25730	X	22471	-0-	-3259	-0-	9948	2	12295	3	N	207	184	1			142
							228	9									
08	25730	X	22258	-0-	-3472	-0-	11878	2	10145	3	N	214	174	1			182
							235	9									
09	22680	X	20900	-0-	-1780	-0-	9825	2	10857	3	N	198	183	1			197
							218	9									
10	23157	X	21064	-0-	-2093	-0-	13202	2	7620	3	N	220	184	1			233
							242	9									
11	22200	X	20017	-0-	-2183	-0-	10667	2	9126	3	N	204	183	1			254
							224	9									
*12	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	12941	2	9566	3	N	250	184	1			320
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 268,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

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	5983	X	2841	-0-	-3142	-0-	897	1	1795	3	N	135					345
							149	9									
02	5684	X	4781	-0-	-903	-0-	775	1	3904	3	N	93	183	1			255
							102	9									
03	6324	X	5021	-0-	-1303	-0-	920	1	3996	3	N	95					350
							105	9									
04	6120	X	5442	-0-	-678	-0-	912	1	4450	3	N	73	174	1			249
							80	9									
05	6324	X	5251	-0-	-1073	-0-	942	1	4185	3	N	113	180	1			182
							124	9									
06	5130	X	4822	-0-	-308	-0-	912	1	3704	3	N	187	178	1			191
							206	9									
07	5611	X	4785	-0-	-826	-0-	942	1	3701	3	N	129	172	1			148
							142	9									
08	5611	X	4278	-0-	-1333	-0-	871	1	3301	3	N	96					244
							106	9									
09	5430	X	4641	-0-	-789	-0-	912	1	3627	3	N	93	177	1			160
							102	9									
10	5239	X	4524	-0-	-715	-0-	942	1	3507	3	N	68					228
							75	9									
11	4830	X	1926	-0-	-2904	-0-	885	1	938	3	N	94					322
							103	9									
12	4805	X	3556	-0-	-1249	-0-	851	1	2646	3	N	54	182	1			194
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 51,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

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

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	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	1456	2	2324	3	N	29					175
							32	9									
02	3892	X	3607	-0-	-285	-0-	1603	2	1965	3	N	35					210
							39	9									
03	4247	X	3757	-0-	-490	-0-	1678	2	2014	3	N	59					269
							65	9									
04	4110	X	3437	-0-	-673	-0-	1718	2	1680	3	N	35	181	1			123
							39	9									
05	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	1213	2	2299	3	N	53					176
							58	9									
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	2044	2	1257	3	N	45					221
							50	9									
07	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	1183	2	2236	3	N	48	179	1			90
							53	9									
08	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	2052	2	1238	3	N	55					145
							61	9									
09	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	1095	2	2033	3	N	33					178
							36	9									
10	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	1668	2	1459	3	N	29					207
							32	9									
11	3360	X	2973	-0-	-387	-0-	1245	2	1684	3	N	40					247
							44	9									
12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	1310	2	1685	3	N	33	182	1			98
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 40,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

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	13888	X	12485	-0-	-1403	-0-	992	1	11317	3	N	160					215
							176	9									
02	12544	X	10872	-0-	-1672	-0-	837	1	9858	3	N	161	183	1			193
							177	9									
03	13454	X	11916	-0-	-1538	-0-	992	1	10816	3	N	98	187	1			104
							108	9									
04	12660	X	11666	-0-	-994	-0-	960	1	10550	3	N	142					246
							156	9									
05	12834	X	11880	-0-	-954	-0-	992	1	10760	3	N	116	176	1			186
							128	9									
06	12090	X	11344	-0-	-746	-0-	960	1	10286	3	N	89	185	1			90
							98	9									
07	12059	X	11498	-0-	-561	-0-	992	1	10408	3	N	89					179
							98	9									
08	12059	X	11618	-0-	-441	-0-	992	1	10526	3	N	91	175	1			95
							100	9									
09	11670	X	10902	-0-	-768	-0-	960	1	9843	3	N	90					185
							99	9									
10	11873	X	11066	-0-	-807	-0-	933	1	10026	3	N	97	177	1			105
							107	9									
11	11340	X	10511	-0-	-829	-0-	960	1	9423	3	N	116					221
							128	9									
12	11625	X	10619	-0-	-1006	-0-	956	1	9536	3	N	115	182	1			154
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 136,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

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. (I) GAS LIFT(L)	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	13431	-0-	13431	13431	13224	3	207	9	N	188	181	1			252
02	0	W	11150	-0-	11150	24581	219	2	10812	3	N	108	184	1			176
							119	9									
03	0	W	12037	-0-	12037	36618	34	2	11826	3	N	161	178	1			159
							177	9									
04	0	W	10511	-0-	10511	47129	10	2	10385	3	N	105	181	1			83
							116	9									
05	58263	X	11134	-0-	-47129	-0-	7	2	11076	3	N	46					129
							51	9									
06	12990	X	10435	-0-	-2555	-0-	2	2	10277	3	N	142	184	1			87
							156	9									
07	12338	X	10205	-0-	-2133	-0-	10062	3	143	9	N	130					217
08	12028	X	10375	-0-	-1653	-0-	10287	3	88	9	N	80	181	1			116
09	10770	X	9467	-0-	-1303	-0-	16	2	9383	3	N	62					178
							68	9									
10	11129	X	9498	-0-	-1631	-0-	2	2	9398	3	N	89	182	1			85
							98	9									
11	10440	X	9651	-0-	-789	-0-	13	2	9546	3	N	84					169
							92	9									
12	10385	X	9042	-0-	-1343	-0-	11	2	8926	3	N	95	184	1			80
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 126,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15233	-0-	-1383	-0-	947	1	14026	3	N	236	182	1			193
							260	9									
02	14560	X	13922	-0-	-638	-0-	781	1	12987	3	N	140	187	1			146
							154	9									
03	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	911	1	22986	3	N	315	180	1			281
							347	9									
04	14790	X	14316	-0-	-474	-0-	933	1	13203	3	N	164	184	1			261
							180	9									
05	15407	X	14635	-0-	-772	-0-	992	1	13419	3	N	204	177	1			288
							224	9									
06	23460	X	13724	-0-	-9736	-0-	949	1	12628	3	N	134	181	1			241
							147	9									
07	24242	X	13552	-0-	-10690	-0-	988	1	12419	3	N	132	180	1			193
							145	9									
08	24242	X	13079	-0-	-11163	-0-	992	1	11932	3	N	141	181	1			153
							155	9									
09	14310	X	12168	-0-	-2142	-0-	960	1	11069	3	N	126					279
							139	9									
10	14632	X	11397	-0-	-3235	-0-	919	1	10365	3	N	103	176	1			206
							113	9									
11	13710	X	11160	-0-	-2550	-0-	841	1	10186	3	N	121	167	1			160
							133	9									
12	13299	X	10827	-0-	-2472	-0-	880	1	9833	3	N	104					264
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 168,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14323	-0-	-588	-0-	14183	3	140	9	N	127	189	1			187
02	12908	X	12478	-0-	-430	-0-	12450	3	28	9	N	25					212
03	13981	X	13738	-0-	-243	-0-	13673	3	65	9	N	59	176	1			95
04	13860	X	12755	-0-	-1105	-0-	12694	3	61	9	N	55					150
05	14322	X	13292	-0-	-1030	-0-	13224	3	68	9	N	62					212
06	13860	X	12380	-0-	-1480	-0-	12277	3	103	9	N	94	181	1			125
07	13826	X	12460	-0-	-1366	-0-	12366	3	94	9	N	85					210
08	13733	X	12605	-0-	-1128	-0-	12548	3	57	9	N	52	173	1			89
09	12870	X	10790	-0-	-2080	-0-	10738	3	52	9	N	47					136
10	13299	X	12433	-0-	-866	-0-	12405	3	28	9	N	25					161
11	12390	X	11510	-0-	-880	-0-	11412	3	98	9	N	89					250
12	12617	X	11039	-0-	-1578	-0-	10952	3	87	9	N	79	181	1			148

TOTAL GAS PROD: 149,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9831	-0-	-3158	-0-	9812	3	19	9	N	17					184
02	11732	X	8148	-0-	-3584	-0-	7960	3	188	9	N	171	189	1			166
03	12896	X	9707	-0-	-3189	-0-	9594	3	113	9	N	103	178	1			91
04	11730	X	9532	-0-	-2198	-0-	9491	3	41	9	N	37					128
05	10819	X	9837	-0-	-982	-0-	9794	3	43	9	N	39					167
06	9510	X	9327	-0-	-183	-0-	9294	3	33	9	N	30					197
07	9858	X	9500	-0-	-358	-0-	9487	3	13	9	N	12					209
08	9858	X	9091	-0-	-767	-0-	9080	3	11	9	N	10					219
09	9540	X	8291	-0-	-1249	-0-	8200	3	91	9	N	83	181	1			121
10	9827	X	8117	-0-	-1710	-0-	8037	3	80	9	N	73					194
11	9330	X	7662	-0-	-1668	-0-	7543	3	119	9	N	108	181	1			121
12	9486	X	7566	-0-	-1920	-0-	7490	3	76	9	N	69					190

TOTAL GAS PROD: 106,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	10181	-0-	-49	-0-	971	1	8983	3	N	206	185	1			269
							227	9									
02	8456	X	8438	-0-	-18	-0-	811	1	7459	3	N	153	188	1			234
							168	9									
03	9610	X	8914	-0-	-696	-0-	963	1	7773	3	N	162	187	1			209
							178	9									
04	9840	X	7953	-0-	-1887	-0-	864	1	7037	3	N	47	178	1			78
							52	9									
05	10168	X	8377	-0-	-1791	-0-	943	1	7326	3	N	98					176
							108	9									
06	9840	X	8147	-0-	-1693	-0-	955	1	7061	3	N	119	183	1			112
							131	9									
07	9331	X	8135	-0-	-1196	-0-	976	1	7015	3	N	131					243
							144	9									
08	8928	X	7688	-0-	-1240	-0-	992	1	6522	3	N	158	174	1			227
							174	9									
09	8160	X	7232	-0-	-928	-0-	933	1	6191	3	N	98	182	1			143
							108	9									
10	8432	X	6872	-0-	-1560	-0-	988	1	5789	3	N	86	171	1			58
							95	9									
11	8160	X	6163	-0-	-1997	-0-	940	1	5151	3	N	65					123
							72	9									
12	8122	X	6437	-0-	-1685	-0-	964	1	5375	3	N	89					212
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 94,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS 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	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	2517	3			N	-0-					90
02	2744	X	1852	-0-	-892	-0-	1852	3			N	-0-					90
03	3038	X	1384	-0-	-1654	-0-	1384	3			N	-0-					90
04	2430	X	1384	-0-	-1046	-0-	1384	3			N	-0-					90
05	2511	X	1532	-0-	-979	-0-	1532	3			N	-0-					90
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					90
07	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1109	3			N	-0-					90
08	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			N	-0-					90
09	2490	N	816	-0-	-1674	-0-	816	3			N	-0-					90
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					90
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					90
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	508	-0-	-887	-0-	118	1	128	9	Y	116	123	1	1	8	4
02	1260	N	686	-0-	-574	-0-	102	1	65	9	Y	59	16	1			47
03	1395	N	627	-0-	-768	-0-	135	1	10	9	Y	9	31	1	1	8	24
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	150	1	86	9	Y	78	66	1			36
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	155	1	920	2	Y	77	73	1			40
							85	9									
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	150	1	73	9	Y	66	80	1			26
07	1209	X	1192	-0-	-17	-0-	155	1	84	9	Y	76	12	1			90
08	1209	X	1165	-0-	-44	-0-	155	1	61	9	Y	55	133	1			12
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	149	1	79	9	Y	72	79	1			5
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	155	1	67	9	Y	61	1	1			65
11	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	150	1	43	9	Y	39	63	1			41
12	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	155	1	57	9	Y	52	53	1			40

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

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 03/22/2003 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	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2950	3	9	9	Y	8	10	1			3
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	112	1	2403	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
03	3100	N	3654	-0-	554	554	159	1	3485	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
04	3000	N	3001	-0-	1	555	134	1	2859	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
05	3100	N	2788	-0-	-312	243	118	1	2637	3	Y	30	17	1			18
							33	9									
06	2970	X	2606	-0-	-364	-0-	120	1	2450	3	Y	33	17	1			34
							36	9									
07	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	118	1	2309	3	Y	28	35	1			27
							31	9									
08	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	123	1	2227	3	Y	27	39	1			15
							30	9									
09	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	102	1	1977	3	Y	27	25	1			17
							30	9									
10	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	100	1	1937	3	Y	27	17	1			27
							30	9									
11	2610	X	1803	-0-	-807	-0-	80	1	1702	3	Y	19	29	1			17
							21	9									
12	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	86	1	1732	3	Y	31	22	1			26
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 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 #: 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	1922 N	1287	-0-	-635	-0-	1262	3	25	9	Y	23	29	1			9
02	1456 N	1107	-0-	-349	-0-	48	1	1030	3	Y	26	11	1			24
						29	9									
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1601	3	Y	30	33	1			21
						33	9									
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2165	3	Y	30	31	1			20
						33	9									
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	118	1	2646	3	Y	78	51	1			47
						86	9									
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	126	1	2591	3	Y	83	44	1			86
						91	9									
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	122	1	2358	3	Y	72	88	1			70
						79	9									
08	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	106	1	1927	3	Y	80	106	1			44
						88	9									
09	2160 N	1544	-0-	-616	-0-	73	1	1388	3	Y	75	73	1			46
						83	9									
10	2232 N	1990	-0-	-242	-0-	98	1	1863	3	Y	26	45	1			27
						29	9									
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	3	Y	20	30	1			17
						22	9									
*12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	1989	3	Y	59	26	1	1	8	49
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 24,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	977	3	9	9	Y	8	10	1	3
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	8	4	1	7
							9	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	3	Y	5	9	1	3
							6	9							
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-	3	1	-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	46	1	953	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	48	1	942	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	51	1	933	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	44	1	861	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	44	1	837	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	36	1	767	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	40	1	803	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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	EOM BALANCE
01	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	1506	3	268	9	Y	244	309	1	97
02	2016	N	1276	-0-	-740	-0-	44	1	944	3	Y	262	116	1	243
							288	9							
03	2232	N	1614	-0-	-618	-0-	61	1	1331	3	Y	202	304	1	141
							222	9							
04	1740	N	1442	-0-	-298	-0-	52	1	1127	3	Y	239	220	1	160
							263	9							
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	57	1	1261	3	Y	37	175	1	22
							41	9							
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	52	1	1040	3	Y	-0-	21	1	1
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	3	Y	35	2	1	34
							39	9							
08	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	53	1	977	3	Y	139	97	1	76
							153	9							
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	Y	177	145	1	108
							195	9							
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	54	1	1040	3	Y	184	106	1	186
							202	9							
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	137	205	1	118
							151	9							
12	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	52	1	1028	3	Y	111	136	1	93
							122	9							

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			Y	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	Y	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	42	1	919	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	39	1	865	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	42	1	853	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	48	1	926	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	46	1	847	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	42	1	813	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	873	-0-	-88	-0-	44	1	829	3	Y	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	42	1	813	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,043 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	Y	-0-			-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	-0-			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	36	1	740	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	40	1	739	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	42	1	754	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	36	1	690	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	38	1	734	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	29	1	622	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	32	1	657	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	3	17	9	Y	15	19	1			6
02	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	58	1	1245	3	Y	17	7	1			16
							19	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1411	3	Y	13	20	1			9
							14	9									
04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	64	1	1377	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	60	1	1344	3	Y	15	11	1			9
							17	9									
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	64	1	1305	3	Y	17	9	1			17
							19	9									
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	62	1	1209	3	Y	14	18	1			13
							15	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	3	Y	13	19	1			7
							14	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	12	8	1			13
							13	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1514	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	3	Y	9	10	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	1395	N	498	-0-	-897	-0-	472	3	26	9	Y	24	85	1			10
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	3	Y	48	12	1			45
							53	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	Y	35	56	1			24
							39	9									
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	20	1	423	3	Y	15	29	1			10
							17	9									
05	1395	N	479	-0-	-916	-0-	17	1	379	3	Y	75	40	1			45
							83	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	Y	82	42	1			85
							90	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	600	3	Y	76	86	1			75
							84	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	42	94	1			23
							46	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	3	Y	108	65	1			66
							119	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	3	Y	104	64	1			106
							114	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	3	Y	75	117	1			64
							83	9									
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	3	Y	56	73	1			47
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 13 RRCID -> 203100 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11344 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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 #: 2 RRCID -> 204622 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11199 - 12377

01	1674	X	55	-0-	-1619	-0-	1	1	7	3	Y	43	81	1	13	8	7
							47	9									
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	174	1	1855	3	Y	20					27
							22	9									
03	1674	X	86	-0-	-1588	-0-	3	1	29	3	Y	49	1	8			75
							54	9									
04	1620	X	1599	-0-	-21	-0-	141	1	1418	3	Y	36	61	1	1	8	49
							40	9									
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	244	1	2232	3	Y	35	63	1	3	8	18
							39	9									
06	2490	X	797	-0-	-1693	-0-	79	1	683	3	Y	32					50
							35	9									
07	2263	X	1347	-0-	-916	-0-	118	1	1109	3	Y	109	102	1	1	8	56
							120	9									
08	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	179	1	1686	3	Y	24	70	1	1	8	9
							26	9									
09	2430	X	2168	-0-	-262	-0-	214	1	1879	3	Y	68	75	1			2
							75	9									
10	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	200	1	1693	3	Y	33	16	1			19
							36	9									
11	1830	X	750	-0-	-1080	-0-	83	1	656	3	Y	10	22	1	1	8	6
							11	9									
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18796	X	328	-0-	-18468	-0-	161	3	167	9	Y	152	149	1	3	8	5
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	140	3	58	9	Y	53	31	1	1	8	26
03	217	X	201	-0-	-16	-0-	142	3	59	9	Y	54	50	1	1	8	29
04	210	X	190	-0-	-20	-0-	131	3	59	9	Y	54	54	1	1	8	28
05	217	X	183	-0-	-34	-0-	94	3	89	9	Y	81	59	1	1	8	49
06	210	X	149	-0-	-61	-0-	92	3	57	9	Y	52	84	1			17
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	113	3	85	9	Y	77	13	1	1	8	80
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	114	3	37	9	Y	34	106	1			8
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	138	3	79	9	Y	72	76	1			4
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	100	3	4	9	Y	4	1	1			7
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					7
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	140	1	1646	3	Y	82	116	1			13
							90	9									
02	1568	X	1008	-0-	-560	-0-	83	1	884	3	Y	37					50
							41	9									
03	1457	X	1116	-0-	-341	-0-	90	1	910	3	Y	105					159
							116	9									
04	1620	X	1405	-0-	-215	-0-	120	1	1207	3	Y	71	128	1			102
							78	9									
05	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	130	1	1191	3	Y	62	131	1			33
							68	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	106	1	910	3	Y	44					77
							48	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	191	1	1502	3	Y	12	83	1			6
							13	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	182	1	1417	3	Y	63	47	1			22
							69	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	3	Y	171	188	1			5
							188	9									
10	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	167	1	1157	3	Y	83	41	1			47
							91	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	209	1	1423	3	Y	78	74	1			51
							86	9									
12	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	149	1	988	3	Y	67	80	1			38
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 17,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4402	X	1792	-0-	-2610	-0-	1692	3	100	9	Y	91	116	1	36
02	2632	X	1476	-0-	-1156	-0-	61	1	1306	3	Y	99	43	1	92
							109	9							
03	2914	X	586	-0-	-2328	-0-	22	1	488	3	Y	69	113	1	48
							76	9							
04	2460	X	538	-0-	-1922	-0-	22	1	466	3	Y	45	63	1	30
							50	9							
05	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	40	1	890	3	Y	118	77	1	71
							130	9							
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	132	66	1	137
							145	9							
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	21	1	419	3	Y	92	139	1	90
							101	9							
08	1054	N	298	-0-	-756	-0-	15	1	264	3	Y	17	98	1	9
							19	9							
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	-0-	9	1	-0-
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	23	1	422	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	127	-0-	-276	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	3	17	9	Y	15	45	1	2
02	1036	N	730	-0-	-306	-0-	685	3	45	9	Y	41	23	1	20
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1035	3	55	9	Y	50	9	1	61
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1021	3	12	9	Y	11	29	1	43
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1052	3	53	9	Y	48	42	1	49
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1004	3	34	9	Y	31			80
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	3	13	9	Y	12	80	1	12
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	3	13	9	Y	12			24
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	3	17	9	Y	15	36	1	3
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	930	3	15	9	Y	14	8	1	9
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	847	3	46	9	Y	42	51	1	-0-
12	1085	N	866	-0-	-219	-0-	847	3	19	9	Y	17	5	1	12

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	Y	4	11	1	1
02	616	N	418	-0-	-198	-0-	407	3	11	9	Y	10	6	1	5
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	3	13	9	Y	12	2	1	15
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	607	3	3	9	Y	3	7	1	11
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	3	12	9	Y	11	10	1	12
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	3	9	9	Y	8			20
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	Y	3	20	1	3
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-			3
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	Y	4	9	1	1
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	553	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	504	3	12	9	Y	11	13	1	-0-
12	651	N	508	-0-	-143	-0-	504	3	4	9	Y	4	1	1	3

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4590	-0-	-959	-0-	4517	3	73	9	Y	66	57	1	4	8	22
02	4844	X	4075	-0-	-769	-0-	4052	3	23	9	Y	21	15	1	1	8	27
03	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4483	3	78	9	Y	71	29	1	3	8	66
04	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4292	3	52	9	Y	47	2	8			111
05	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	4349	3	22	9	Y	20	98	1	2	8	31
06	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	4091	3	77	9	Y	70	34	1			67
07	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	4073	3	54	9	Y	49	1	8			115
08	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	4107	3	83	9	Y	75	168	1	1	8	21
09	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3890	3	69	9	Y	63	73	1			11
10	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	3946	3	78	9	Y	71	1	1	1	8	80
11	4170	X	3482	-0-	-688	-0-	3431	3	51	9	Y	46	2	8			124
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	49	1	8			172

TOTAL GAS PROD: 45,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1326	3	Y	42	45	1	1	8	2
							46	9									
02	1260	N	408	-0-	-852	-0-	397	3	11	9	Y	10	7	1			5
03	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1	1	1020	3	Y	18					23
							20	9									
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	1	1	962	3	Y	8	14	1	2	8	15
							9	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	991	3	Y	30	36	1			9
							33	9									
06	1020	N	879	-0-	-141	-0-	1	1	853	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1	1	1041	3	Y	30	3	1			37
							33	9									
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	1	1	860	3	Y	26	35	1	2	8	26
							29	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1	1	989	3	Y	33	55	1	1	8	3
							36	9									
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	1	1	899	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	1	1	804	3	Y	36	36	1	1	8	1
							40	9									
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	1	1	972	3	Y	18	3	1	1	8	15
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5250	-0-	-361	-0-	5134	3	116	9	Y	105	116	1	5	8	3
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6123	3	50	9	Y	45	14	1	1	8	33
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8136	3	56	9	Y	51	5	8			79
04	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9536	3	44	9	Y	40	3	8			116
05	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8539	3	43	9	Y	39	52	1	3	8	100
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7997	3	50	9	Y	45	18	1			127
07	9889	X	7311	-0-	-2578	-0-	7269	3	42	9	Y	38	2	8			163
08	9889	X	5800	-0-	-4089	-0-	5786	3	14	9	Y	13	19	1	2	8	155
09	9570	X	5645	-0-	-3925	-0-	5604	3	41	9	Y	37	180	1	1	8	11
10	8587	X	5737	-0-	-2850	-0-	5717	3	20	9	Y	18	2	1	1	8	26
11	8040	X	4587	-0-	-3453	-0-	4555	3	32	9	Y	29	4	8			51
12	6231	X	5019	-0-	-1212	-0-	4963	3	56	9	Y	51	2	8			100

TOTAL GAS PROD: 79,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	3	9	9	Y	8	23	1			1
02	924	N	633	-0-	-291	-0-	611	3	22	9	Y	20	11	1			10
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	923	3	28	9	Y	25	4	1			31
04	990	N	915	-0-	-75	-0-	911	3	4	9	Y	4	14	1			21
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	939	3	26	9	Y	24	21	1			24
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	896	3	18	9	Y	16					40
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	941	3	7	9	Y	6	40	1			6
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	3	7	9	Y	6					12
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	3	9	9	Y	8	18	1			2
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	829	3	7	9	Y	6	4	1			4
11	930	N	780	-0-	-150	-0-	756	3	24	9	Y	22	26	1			-0-
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	756	3	10	9	Y	9	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	3	14	9	Y	13	23	1	7	8	2
02	756	N	523	-0-	-233	-0-	500	3	23	9	Y	21	11	1	1	8	11
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	755	3	30	9	Y	27	5	1	2	8	31
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	745	3	10	9	Y	9	14	1	3	8	23
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	768	3	30	9	Y	27	21	1	3	8	26
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	3	19	9	Y	17					43
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	40	1	2	8	8
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	786	3	7	9	Y	6	2	8			12
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	762	3	9	9	Y	8	18	1			2
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	678	3	9	9	Y	8	4	1	1	8	5
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	618	3	31	9	Y	28	26	1	6	8	1
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	618	3	15	9	Y	14	3	1	4	8	8

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2221	3	22	9	Y	20	36	1			13
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2091	3	15	9	Y	14					27
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1672	3	26	9	Y	24	25	1			26
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1952	3	54	9	Y	49	28	1			47
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2103	3	47	9	Y	43	42	1			48
06	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	2011	3	32	9	Y	29	47	1			30
07	2325	X	1458	-0-	-867	-0-	1414	3	44	9	Y	40	47	1			23
08	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	1743	3	47	9	Y	43	46	1			20
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2064	3	39	9	Y	35	45	1			10
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1809	3	52	9	Y	47					57
11	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	1441	3	13	9	Y	12	51	1			18
12	2170	N	1185	-0-	-985	-0-	1157	3	28	9	Y	25					43

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	7688	X	5656	-0-	-2032	-0-	5560	3	96	9	Y	87	97	1			30
02	5544	X	1424	-0-	-4120	-0-	1389	3	35	9	Y	32	41	1			21
03	6138	X	1543	-0-	-4595	-0-	1497	3	46	9	Y	42	36	1			27
04	5940	X	1657	-0-	-4283	-0-	1621	3	36	9	Y	33	49	1			11
05	5642	X	2014	-0-	-3628	-0-	1978	3	36	9	Y	33	21	1			23
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3691	3	14	9	Y	13	21	1			15
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3470	3	21	9	Y	19	22	1			12
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3600	3	24	9	Y	22	23	1			11
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2593	3	26	9	Y	24	22	1			13
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4325	3	30	9	Y	27	22	1			18
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5564	3	40	9	Y	36	47	1			7
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6935	3	34	9	Y	31	24	1			14

TOTAL GAS PROD: 42,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	2604	X	1940	-0-	-664	-0-	1930	3	10	9	Y	9	7	1			6
02	2352	X	1939	-0-	-413	-0-	1931	3	8	9	Y	7					13
03	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	2298	3	13	9	Y	12	12	1			13
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2337	3	26	9	Y	24	14	1			23
05	2139	X	2126	-0-	-13	-0-	2102	3	24	9	Y	22	21	1			24
06	2250	X	1887	-0-	-363	-0-	1873	3	14	9	Y	13	23	1			14
07	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	2054	3	22	9	Y	20	23	1			11
08	2449	X	1988	-0-	-461	-0-	1964	3	24	9	Y	22	23	1			10
09	2370	X	2225	-0-	-145	-0-	2205	3	20	9	Y	18	23	1			5
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2130	3	25	9	Y	23					28
11	2010	X	1716	-0-	-294	-0-	1697	3	19	9	Y	17	26	1			19
12	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2064	3	19	9	Y	17					36

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	1	1	741	3	Y	47	34	1	34	8	17
							52	9									
02	700	N	249	-0-	-451	-0-	246	3	3	9	Y	3	1	1			19
03	1023	N	402	-0-	-621	-0-	393	3	9	9	Y	8	19	1	1	8	7
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	1	1	600	3	Y	36	1	8			42
							40	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	29	1	8			70
							32	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	514	3	Y	9	68	1			11
							10	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	738	3	Y	60	12	1	1	8	58
							66	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	637	3	Y	14	55	1	1	8	16
							15	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	1	1	675	3	Y	24	37	1			3
							26	9									
10	806	N	572	-0-	-234	-0-	1	1	554	3	Y	15	1	8			17
							17	9									
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	1	1	544	3	Y	12	21	1	1	8	7
							13	9									
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	1	1	619	3	Y	17	2	1	1	8	21
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3714	3	221	9	Y	201	114	1			128
02	1960	X	1936	-0-	-24	-0-	1763	3	173	9	Y	157					285
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2525	3	74	9	Y	67	266	1			86
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2539	3	45	9	Y	41	87	1			40
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3487	3	47	9	Y	43	36	1			47
06	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	3478	3	30	9	Y	27	46	1			28
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3584	3	44	9	Y	40	45	1			23
08	3534	X	1977	-0-	-1557	-0-	1930	3	47	9	Y	43	46	1			20
09	3510	X	1535	-0-	-1975	-0-	1496	3	39	9	Y	35	45	1			10
10	3627	X	28	-0-	-3599	-0-	8	3	20	9	Y	18					28
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	25	1			3
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2668	3	62	9	Y	56	65	1			19
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2949	3	41	9	Y	37	32	1			24
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3266	3	52	9	Y	47	41	1			30
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3201	3	47	9	Y	43	59	1			14
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3399	3	51	9	Y	46	28	1			32
06	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	2822	3	20	9	Y	18	30	1			20
07	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2738	3	28	9	Y	25	29	1			16
08	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2819	3	31	9	Y	28	30	1			14
09	3330	X	2685	-0-	-645	-0-	2651	3	34	9	Y	31	28	1			17
10	3441	X	2683	-0-	-758	-0-	2643	3	40	9	Y	36	29	1			24
11	2850	X	2725	-0-	-125	-0-	2679	3	46	9	Y	42	58	1			8
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3098	3	45	9	Y	41	30	1			19

TOTAL GAS PROD: 35,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	437	-0-	-369	-0-	427	3	10	9	Y	9	7	1			6
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	904	3	9	9	Y	8					14
03	682	N	365	-0-	-317	-0-	363	3	2	9	Y	2	13	1			3
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2317	3	62	9	Y	56	57	1			19
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2080	3	36	9	Y	33	31	1			21
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1973	3	47	9	Y	43	37	1			27
04	1590	X	1044	-0-	-546	-0-	1008	3	36	9	Y	33	49	1			11
05	1643	X	1243	-0-	-400	-0-	1207	3	36	9	Y	33	21	1			23
06	1350	X	909	-0-	-441	-0-	894	3	15	9	Y	14	22	1			15
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1777	3	21	9	Y	19	22	1			12
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1767	3	24	9	Y	22	23	1			11
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1563	3	26	9	Y	24	22	1			13
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	3	30	9	Y	27	22	1			18
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1571	3	33	9	Y	30	42	1			6
12	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1283	3	33	9	Y	30	22	1			14

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	700	2	3	9	Y	3	2	8			52
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	490	2			Y	-0-					52
03	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-					52
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	1	8			53
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	84	2	1	9	Y	1	40	1	1	8	-0-
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	99	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	775	N	111	-0-	-664	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6492	-0-	-1754	-0-	6378	3	114	9	Y	104	97	1	17	8	33
02	7448	X	5755	-0-	-1693	-0-	5700	3	55	9	Y	50	46	1	4	8	33
03	8029	X	7012	-0-	-1017	-0-	6939	3	73	9	Y	66	53	1	4	8	42
04	7770	X	6347	-0-	-1423	-0-	6273	3	74	9	Y	67	86	1	1	8	22
05	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	5632	3	77	9	Y	70	42	1	2	8	48
06	6780	X	5158	-0-	-1622	-0-	5128	3	30	9	Y	27	43	1			32
07	7006	X	3950	-0-	-3056	-0-	3908	3	42	9	Y	38	44	1	1	8	25
08	7006	X	3523	-0-	-3483	-0-	3475	3	48	9	Y	44	46	1	1	8	22
09	6360	X	3108	-0-	-3252	-0-	3056	3	52	9	Y	47	43	1			26
10	5704	X	2896	-0-	-2808	-0-	2835	3	61	9	Y	55	44	1			37
11	5160	X	2740	-0-	-2420	-0-	2668	3	72	9	Y	65	89	1			13
12	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3245	3	68	9	Y	62	46	1			29

TOTAL GAS PROD: 56,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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	EOM BALANCE
01	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3257	3	57	9	Y	52	54	1	18
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	3	41	9	Y	37	31	1	24
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4053	3	63	9	Y	57	45	1	36
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4111	3	74	9	Y	67	81	1	22
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4015	3	73	9	Y	66	42	1	46
06	3990	X	3566	-0-	-424	-0-	3536	3	30	9	Y	27	43	1	30
07	4340	X	3061	-0-	-1279	-0-	3019	3	42	9	Y	38	44	1	24
08	4340	X	3002	-0-	-1338	-0-	2954	3	48	9	Y	44	46	1	22
09	4200	X	2795	-0-	-1405	-0-	2743	3	52	9	Y	47	43	1	26
10	4092	X	2808	-0-	-1284	-0-	2747	3	61	9	Y	55	44	1	37
11	3570	X	2733	-0-	-837	-0-	2661	3	72	9	Y	65	89	1	13
12	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2889	3	68	9	Y	62	46	1	29

TOTAL GAS PROD: 40,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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	EOM BALANCE
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6638	3	10	9	Y	9	14	1	3
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7154	3	21	9	Y	19	10	1	12
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7865	3	31	9	Y	28	22	1	18
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7834	3	36	9	Y	33	40	1	11
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8178	3	40	9	Y	36	22	1	25
06	7680	X	7506	-0-	-174	-0-	7492	3	14	9	Y	13	23	1	15
07	8122	X	7632	-0-	-490	-0-	7611	3	21	9	Y	19	22	1	12
08	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	7669	3	24	9	Y	22	23	1	11
09	7950	X	7383	-0-	-567	-0-	7357	3	26	9	Y	24	22	1	13
10	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	7602	3	30	9	Y	27	22	1	18
11	7500	X	5058	-0-	-2442	-0-	5024	3	34	9	Y	31	43	1	6
12	7688	X	2482	-0-	-5206	-0-	2449	3	33	9	Y	30	22	1	14

TOTAL GAS PROD: 83,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	EOM BALANCE
01	4588	X	2920	-0-	-1668	-0-	2898	3	22	9	Y	20	14	1	13
02	4144	X	2675	-0-	-1469	-0-	2658	3	17	9	Y	15			28
03	4588	X	3081	-0-	-1507	-0-	3056	3	25	9	Y	23	26	1	25
04	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2847	3	54	9	Y	49	27	1	47
05	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	2652	3	47	9	Y	43	42	1	48
06	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	2687	3	32	9	Y	29	47	1	30
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	Y	40	47	1	23
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3081	3	47	9	Y	43	46	1	20
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2993	3	39	9	Y	35	45	1	10
10	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	2963	3	52	9	Y	47			57
11	3030	X	2393	-0-	-637	-0-	2361	3	32	9	Y	29	51	1	35
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	2947	3	36	9	Y	33			68

TOTAL GAS PROD: 34,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	2356	3	30	9	Y	27	15	1	7	8	14
02	2800	X	1037	-0-	-1763	-0-	1018	3	19	9	Y	17	2	8			29
03	3100	X	1328	-0-	-1772	-0-	1308	3	20	9	Y	18	26	1	1	8	20
04	2460	X	1211	-0-	-1249	-0-	1176	3	35	9	Y	32	21	1			31
05	2542	X	1184	-0-	-1358	-0-	1150	3	34	9	Y	31	28	1	1	8	33
06	1290	N	451	-0-	-839	-0-	434	3	17	9	Y	15	31	1			17
07	1240	N	635	-0-	-605	-0-	604	3	31	9	Y	28	28	1	1	8	16
08	1178	N	571	-0-	-607	-0-	540	3	31	9	Y	28	30	1			14
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	594	3	24	9	Y	22	30	1			6
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	600	3	35	9	Y	32					38
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	478	3	23	9	Y	21	34	1			25
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	3	24	9	Y	22					47

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6237	2	144	9	Y	131	7	8			224
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	759	1	5732	2	Y	83	203	1	1	8	103
							91	9									
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	825	1	5625	2	Y	106	192	1	5	8	12
							117	9									
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5567	2	111	9	Y	101	2	8			111
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	990	1	5489	2	Y	128	208	1	3	8	28
							141	9									
06	6750	X	6019	-0-	-731	-0-	825	1	5088	2	Y	96					124
							106	9									
07	6975	X	5232	-0-	-1743	-0-	5116	2	116	9	Y	105	1	8			228
08	6634	X	6040	-0-	-594	-0-	858	1	5085	2	Y	88	188	1	2	8	126
							97	9									
09	6420	X	5904	-0-	-516	-0-	792	1	4992	2	Y	109	183	1	1	8	51
							120	9									
10	6634	X	6143	-0-	-491	-0-	924	1	5106	2	Y	103	102	1	1	8	51
							113	9									
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	825	1	5232	2	Y	93	85	1	3	8	56
							102	9									
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	924	1	5256	2	Y	105	74	1	2	8	85
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 73,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	431	2	42	9	Y	38	122	1	37	8	225
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	Y	8	85	1			148
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	368	2	425	9	Y	386	346	1			188
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	431	2	309	9	Y	281	382	1	1	8	86
05	620	N	190	-0-	-430	-0-	30	2	160	9	Y	145	146	1	1	8	84
06	780	N	98	-0-	-682	-0-	42	2	56	9	Y	51	51	1			84
07	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	2			Y	-0-					80
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-	80	1			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	2	10	9	Y	9	1	8			125
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	Y	9					134
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					134
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					134
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	36	36	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	16120	X	12193	-0-	-3927	-0-	155	1	11651	3	Y	352	565	1	21	8	156
							387	9									
02	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	1260	1	10936	3	Y	354	191	1	7	8	312
							389	9									
03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1390	1	11703	3	Y	415	379	1	35	8	313
							457	9									
04	11790	X	1381	-0-	-10409	-0-	1306	1	75	9	Y	68	190	1	21	8	170
05	13919	X	1218	-0-	-12701	-0-	1204	1	14	9	Y	13	10	8			173
06	13470	X	2208	-0-	-11262	-0-	1200	1	890	3	Y	107	184	1	1	8	95
							118	9									
07	13919	X	3379	-0-	-10540	-0-	1203	1	2088	3	Y	80	7	8			168
							88	9									
08	13547	X	2743	-0-	-10804	-0-	1186	1	1392	3	Y	150	187	1	12	8	119
							165	9									
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1188	1	3189	3	Y	189	171	1	10	8	127
							208	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1237	1	3147	3	Y	158	9	8			276
							174	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	1071	1	4919	3	Y	132	182	1	23	8	203
							145	9									
12	4743	X	1373	-0-	-3370	-0-	1208	1	165	9	Y	150	193	1	4	8	156

TOTAL GAS PROD: 65,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

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	15500	X	14433	-0-	-1067	-0-	14272	3	161	9	Y	146	382	1	1	8	146
02	13076	X	12586	-0-	-490	-0-	12413	3	173	9	Y	157	1	8			302
03	14415	X	3114	-0-	-11301	-0-	3089	3	25	9	Y	23	195	1	1	8	129
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14353	3	190	9	Y	173	179	1	1	8	122
05	14446	X	7289	-0-	-7157	-0-	7206	3	83	9	Y	75					197
06	13560	X	12284	-0-	-1276	-0-	12153	3	131	9	Y	119	174	1			142
07	14012	X	8165	-0-	-5847	-0-	8078	3	87	9	Y	79					221
08	14012	X	9255	-0-	-4757	-0-	9181	3	74	9	Y	67					288
09	13560	X	5415	-0-	-8145	-0-	5320	3	95	9	Y	86	314	1			60
10	12679	X	923	-0-	-11756	-0-	911	3	12	9	Y	11	2	1			69
11	12270	X	7859	-0-	-4411	-0-	7786	3	73	9	Y	66					135
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	80	1	8			214

TOTAL GAS PROD: 95,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

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	20367	X	2300	-0-	-18067	-0-	147	1	1304	3	Y	772	763	1	17	8	193
							849	9									
02	14952	X	2615	-0-	-12337	-0-	130	1	1304	3	Y	1074	745	1	4	8	518
							1181	9									
03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	148	1	11786	3	Y	755	960	1	14	8	299
							831	9									
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	145	1	11440	3	Y	921	747	1	8	8	465
							1013	9									
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	149	1	9714	3	Y	948	1145	1	3	8	265
							1043	9									
06	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	147	1	12657	3	Y	690	766	1			189
							759	9									
07	13020	X	10802	-0-	-2218	-0-	148	1	9842	3	Y	738	722	1	4	8	201
							812	9									
08	13020	X	12263	-0-	-757	-0-	155	1	11251	3	Y	779	885	1	5	8	90
							857	9									
09	13560	X	11612	-0-	-1948	-0-	147	1	10677	3	Y	716	513	1	2	8	291
							788	9									
10	16461	X	12321	-0-	-4140	-0-	153	1	11491	3	Y	615	572	1	1	8	333
							677	9									
11	15930	X	11240	-0-	-4690	-0-	148	1	10558	3	Y	485	562	1	7	8	249
							534	9									
12	12276	X	10309	-0-	-1967	-0-	153	1	9642	3	Y	467	579	1	5	8	132
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 123,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,960

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	7595	X	5790	-0-	-1805	-0-	138	1	5314	3	N	307	370	1	7	8	89
							338	9									
02	6720	X	5248	-0-	-1472	-0-	115	1	4852	3	N	255	183	1	5	8	156
							281	9									
03	6975	X	5245	-0-	-1730	-0-	136	1	4734	3	N	341	362	1	4	8	131
							375	9									
04	5820	X	5051	-0-	-769	-0-	148	1	4580	3	N	294	180	1	13	8	232
							323	9									
05	6014	X	5806	-0-	-208	-0-	153	1	5304	3	N	317	360	1			189
							349	9									
06	5610	X	5500	-0-	-110	-0-	150	1	4996	3	N	322	361	1	1	8	149
							354	9									
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	153	1	4849	3	N	398	358	1			189
							438	9									
08	5797	X	5068	-0-	-729	-0-	124	1	4645	3	N	272	361	1			100
							299	9									
09	5610	X	1512	-0-	-4098	-0-	148	1	1101	3	N	239	175	1			164
							263	9									
10	5797	X	4900	-0-	-897	-0-	147	1	4450	3	N	275	330	1			109
							303	9									
11	5490	X	1603	-0-	-3887	-0-	130	1	1384	3	N	81					190
							89	9									
12	5425	X	359	-0-	-5066	-0-	142	1	217	9	N	197	171	1	4	8	212

TOTAL GAS PROD: 51,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

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	27125	X	12927	-0-	-14198	-0-	145	1	11774	3	Y	916	922	1	108	8	169
							1008	9									
02	24500	X	20462	-0-	-4038	-0-	129	1	19267	3	Y	969	556	1	26	8	556
							1066	9									
03	40750	X	40750	-0-	-0-	-0-	150	1	39259	3	Y	1219	1116	1	183	8	476
							1341	9									
04	29351	X	29351	-0-	-0-	-0-	149	1	28114	3	Y	989	906	1	118	8	441
							1088	9									
05	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	154	1	27674	3	Y	1338	1432	1	95	8	252
							1472	9									
06	39450	X	26149	-0-	-13301	-0-	146	1	25460	3	Y	494	362	1	4	8	380
							543	9									
07	40765	X	21545	-0-	-19220	-0-	155	1	20788	3	Y	547	576	1	65	8	286
							602	9									
08	40765	X	17404	-0-	-23361	-0-	147	1	16709	3	Y	498	526	1	95	8	163
							548	9									
09	29340	X	14411	-0-	-14929	-0-	147	1	14114	3	Y	136	24	8			275
							150	9									
10	29295	X	15031	-0-	-14264	-0-	150	1	14600	3	Y	255	362	1	4	8	164
							281	9									
11	26160	X	14525	-0-	-11635	-0-	140	1	13778	3	Y	552	369	1	81	8	266
							607	9									
12	21545	X	12847	-0-	-8698	-0-	151	1	11949	3	Y	679	722	1	56	8	167
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 254,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,592

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	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	58959	3	1128	9	Y	1025	1270	1	1	8	635
*02	54767	X	54767	-0-	-0-	-0-	1120	1	52637	3	Y	918	780	1			773
							1010	9									
*03	58894	X	58894	-0-	-0-	-0-	1217	1	56634	3	Y	948	982	1	3	8	736
							1043	9									
*04	54345	X	54345	-0-	-0-	-0-	1200	1	52146	3	Y	908	1161	1	1	3	482
							999	9									
*05	56212	X	56212	-0-	-0-	-0-	1240	1	53914	3	Y	962	1186	1			258
							1058	9									
*06	51920	X	51920	-0-	-0-	-0-	1198	1	49799	3	Y	839	820	1			277
							923	9									
*07	52129	X	52129	-0-	-0-	-0-	1240	1	49996	3	Y	812	549	1			540
							893	9									
*08	49112	X	49112	-0-	-0-	-0-	1235	1	47073	3	Y	731	823	1			448
							804	9									
*09	46496	X	46496	-0-	-0-	-0-	1200	1	44473	3	Y	748	820	1			376
							823	9									
*10	45464	X	45464	-0-	-0-	-0-	1240	1	43461	3	Y	694	637	1			433
							763	9									
*11	42047	X	42047	-0-	-0-	-0-	1200	1	40139	3	Y	644	644	1			433
							708	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					433

TOTAL GAS PROD: 571,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,229

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

01	8959	X	2962	-0-	-5997	-0-	2650	3	312	9	Y	284	385	1	3	8	122
02	7392	X	2136	-0-	-5256	-0-	1930	3	206	9	Y	187					309
03	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	2307	3	222	9	Y	202	374	1	1	8	136
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	2961	3	392	9	Y	356	380	1			112
05	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	2090	3	322	9	Y	293	176	1			229
06	2880	X	1545	-0-	-1335	-0-	1382	3	163	9	Y	148	185	1			192
07	3255	X	1810	-0-	-1445	-0-	1638	3	172	9	Y	156	183	1			165
08	3255	X	1908	-0-	-1347	-0-	1740	3	168	9	Y	153	183	1			135
09	3150	X	1807	-0-	-1343	-0-	1657	3	150	9	Y	136	174	1			97
10	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	1603	3	195	9	Y	177					274
11	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	1460	3	228	9	Y	207	368	1			113
12	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	1460	3	90	9	Y	82					195

TOTAL GAS PROD: 25,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

01	33945	X	32143	-0-	-1802	-0-	30778	3	1365	9	Y	1241	1336	1	11	8	269
02	30520	X	28660	-0-	-1860	-0-	27410	3	1250	9	Y	1136	978	1	3	8	424
03	33418	X	31363	-0-	-2055	-0-	29998	3	1365	9	Y	1241	1484	1	6	8	175
04	32190	X	29125	-0-	-3065	-0-	27770	3	1355	9	Y	1232	1117	1	5	8	285
05	33263	X	21774	-0-	-11489	-0-	20476	3	1298	9	Y	1180	937	1	2	8	526
06	31110	X	20717	-0-	-10393	-0-	19394	3	1323	9	Y	1203	1128	1			601
07	31744	X	21131	-0-	-10613	-0-	19896	3	1235	9	Y	1123	1125	1	1	8	598
08	31372	X	19625	-0-	-11747	-0-	18600	3	1025	9	Y	932	1420	1	5	8	105
09	29130	X	18147	-0-	-10983	-0-	17402	3	745	9	Y	677	555	1	1	8	226
10	21762	X	17678	-0-	-4084	-0-	16900	3	778	9	Y	707	560	1	1	8	372
11	20730	X	18312	-0-	-2418	-0-	17456	3	856	9	Y	778	887	1	8	8	255
12	21142	X	18357	-0-	-2785	-0-	17456	3	901	9	Y	819	759	1	3	8	312

TOTAL GAS PROD: 277,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,269

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	33728	X	28592	-0-	-5136	-0-	28061	3	531	9	Y	483	580	1	31	8	233
02	29876	X	24368	-0-	-5508	-0-	23866	3	502	9	Y	456	391	1	8	8	290
03	31589	X	25671	-0-	-5918	-0-	25165	3	506	9	Y	460	368	1	19	8	363
04	29160	X	23862	-0-	-5298	-0-	23402	3	460	9	Y	418	561	1	15	8	205
05	28582	X	23051	-0-	-5531	-0-	22621	3	430	9	Y	391	379	1	7	8	210
06	25020	X	21587	-0-	-3433	-0-	21159	3	428	9	Y	389	371	1	1	8	227
07	25854	X	21337	-0-	-4517	-0-	20921	3	416	9	Y	378	371	1	4	8	230
08	25668	X	21300	-0-	-4368	-0-	20909	3	391	9	Y	355	372	1	9	8	204
09	23850	X	19135	-0-	-4715	-0-	18777	3	358	9	Y	325	363	1	3	8	163
10	23064	X	18579	-0-	-4485	-0-	18191	3	388	9	Y	353	209	1	3	8	304
11	21600	X	16928	-0-	-4672	-0-	16580	3	348	9	Y	316	401	1	12	8	207
12	21328	X	16923	-0-	-4405	-0-	16580	3	343	9	Y	312	196	1	6	8	317

TOTAL GAS PROD: 261,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

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	74090	X	61167	-0-	-12923	-0-	2020	1	58745	2	Y	365	387	1	111	8	175
							402	9									
02	66920	X	51579	-0-	-15341	-0-	140	1	51171	2	Y	244	192	1			227
							268	9									
03	71889	X	55080	-0-	-16809	-0-	155	1	54490	2	Y	395	368	1	111	8	143
							435	9									
04	68850	X	52209	-0-	-16641	-0-	150	1	51742	2	Y	288	97	8			334
							317	9									
05	67053	X	50497	-0-	-16556	-0-	155	1	50049	2	Y	266	383	1	62	8	155
							293	9									
06	49500	X	45571	-0-	-3929	-0-	150	1	45159	2	Y	238	187	1	26	8	180
							262	9									
07	51150	X	45761	-0-	-5389	-0-	155	1	45346	2	Y	236	216	1	27	8	173
							260	9									
08	51150	X	46208	-0-	-4942	-0-	155	1	45800	2	Y	230	183	1	33	8	187
							253	9									
09	49500	X	43847	-0-	-5653	-0-	150	1	43451	2	Y	224	191	1	76	8	144
							246	9									
10	50499	X	43851	-0-	-6648	-0-	155	1	43525	2	Y	155					299
							171	9									
11	45570	X	41064	-0-	-4506	-0-	150	1	40561	2	Y	321	374	1	86	8	160
							353	9									
12	46221	X	41298	-0-	-4923	-0-	155	1	40942	2	Y	183					343
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 578,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

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	7595	X	1798	-0-	-5797	-0-	294	1	390	3	Y	1013	1126	1	10	8	264
							1114	9									
02	4760	X	1505	-0-	-3255	-0-	237	1	393	3	Y	795	593	1	2	8	464
							875	9									
03	4991	X	4820	-0-	-171	-0-	306	1	3551	3	Y	875	1127	1	9	8	203
							963	9									
04	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	291	1	3036	3	Y	794	742	1	7	8	248
							873	9									
05	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	308	1	1885	3	Y	583	589	1	3	8	239
							641	9									
06	0	W	5892	-0-	5892	5892	190	1	4876	3	Y	751	722	1			268
							826	9									
07	10657	X	4765	-0-	-5892	-0-	150	1	3776	3	Y	763	789	1	2	8	240
							839	9									
08	4805	X	1400	-0-	-3405	-0-	75	1	1279	3	Y	42	170	1	6	8	106
							46	9									
09	5880	X	5267	-0-	-613	-0-	133	1	4251	3	Y	803	704	1	1	8	204
							883	9									
10	6448	X	4548	-0-	-1900	-0-	155	1	3715	3	Y	616	376	1	3	8	441
							678	9									
11	6240	X	3768	-0-	-2472	-0-	148	1	3044	3	Y	524	765	1	7	8	193
							576	9									
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	155	1	3077	3	Y	563	546	1	4	8	206
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 44,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,122

TOLER WELL #: 1095 RRCID -> 266580 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12762 PERF.10670 - 10680

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	12651	-0-	-10444	-0-	146	1	12205	3	Y	273	384	1	2	8	154
							300	9									
02	19488	X	13929	-0-	-5559	-0-	138	1	13547	3	Y	222	195	1			181
							244	9									
03	19623	X	14342	-0-	-5281	-0-	155	1	13988	3	Y	181	187	1	2	8	173
							199	9									
04	16770	X	13453	-0-	-3317	-0-	145	1	13056	3	Y	229	183	1	3	8	216
							252	9									
05	15469	X	15151	-0-	-318	-0-	150	1	14660	3	Y	310	373	1			153
							341	9									
06	14910	X	14767	-0-	-143	-0-	148	1	14362	3	Y	234	184	1			203
							257	9									
07	15407	X	14477	-0-	-930	-0-	152	1	14084	3	Y	219	179	1			243
							241	9									
08	15159	X	14405	-0-	-754	-0-	155	1	13983	3	Y	243	347	1	1	8	138
							267	9									
09	14760	X	10271	-0-	-4489	-0-	127	1	9966	3	Y	162	172	1	1	8	127
							178	9									
10	15252	X	4393	-0-	-10859	-0-	130	1	4154	3	Y	99					226
							109	9									
11	14760	X	8765	-0-	-5995	-0-	120	1	8543	3	Y	93	182	1	1	8	136
							102	9									
12	14477	X	234	-0-	-14243	-0-	35	1	199	9	Y	181	189	1	1	8	127

TOTAL GAS PROD: 136,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

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	31620	X	27417	-0-	-4203	-0-	26940	3	477	9	Y	434	588	1	15	8	127
02	28084	X	22654	-0-	-5430	-0-	22281	3	373	9	Y	339	186	1	2	8	278
03	29202	X	24026	-0-	-5176	-0-	23666	3	360	9	Y	327	372	1	1	8	232
04	27900	X	22950	-0-	-4950	-0-	22570	3	380	9	Y	345	366	1	2	8	209
05	28148	X	25260	-0-	-2888	-0-	24835	3	425	9	Y	386	375	1			220
06	24300	X	23943	-0-	-357	-0-	23566	3	377	9	Y	343	341	1			222
07	25079	X	24137	-0-	-942	-0-	23776	3	361	9	Y	328	385	1			165
08	25110	X	23692	-0-	-1418	-0-	23365	3	327	9	Y	297	367	1			95
09	24300	X	22185	-0-	-2115	-0-	21873	3	312	9	Y	284	179	1			200
10	25110	X	22421	-0-	-2689	-0-	22161	3	260	9	Y	236	163	1			273
11	23940	X	20783	-0-	-3157	-0-	20561	3	222	9	Y	202	359	1	2	8	114
12	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	348	179	1	1	8	282

TOTAL GAS PROD: 259,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	22529	-0-	-8130	-0-	1864	1	20380	3	Y	259	186	1	2	8	195
							285	9									
02	23268	X	16306	-0-	-6962	-0-	1495	1	14735	3	Y	69	182	1			82
							76	9									
03	22413	X	21953	-0-	-460	-0-	2066	1	19366	3	Y	474	381	1			175
							521	9									
04	21630	X	18783	-0-	-2847	-0-	1795	1	16671	3	Y	288	387	1			76
							317	9									
05	22351	X	18572	-0-	-3779	-0-	1936	1	16413	3	Y	203					279
							223	9									
06	20190	X	18885	-0-	-1305	-0-	2059	1	16528	3	Y	271	381	1			169
							298	9									
07	20863	X	19505	-0-	-1358	-0-	1987	1	17286	3	Y	211	196	1			184
							232	9									
08	20863	X	18102	-0-	-2761	-0-	1867	1	16171	3	Y	58	213	1			29
							64	9									
09	18900	X	16589	-0-	-2311	-0-	1819	1	14722	3	Y	44	242	1			15
							48	9									
10	19530	X	17772	-0-	-1758	-0-	1989	1	15542	3	Y	219	95	1			139
							241	9									
11	18900	X	16745	-0-	-2155	-0-	1975	1	14569	3	Y	183	176	1	1	8	145
							201	9									
12	19499	X	19466	-0-	-33	-0-	2206	1	16994	3	Y	242	210	1			177
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 225,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14435	-0-	-1964	-0-	682	1	13470	3	Y	257	190	1	6	8	236
							283	9									
02	14476	X	11782	-0-	-2694	-0-	791	1	10763	3	Y	207	373	1			70
							228	9									
03	16027	X	13487	-0-	-2540	-0-	948	1	12199	3	Y	309	182	1			197
							340	9									
04	13980	X	13955	-0-	-25	-0-	978	1	12702	3	Y	250	390	1			57
							275	9									
05	14446	X	9389	-0-	-5057	-0-	1039	1	8189	3	Y	146					203
							161	9									
06	13980	X	12404	-0-	-1576	-0-	980	1	11204	3	Y	200	191	1			212
							220	9									
07	14415	X	11950	-0-	-2465	-0-	1000	1	10713	3	Y	215	357	1			70
							237	9									
08	14415	X	13384	-0-	-1031	-0-	1009	1	12110	3	Y	241	224	1			87
							265	9									
09	13950	X	12635	-0-	-1315	-0-	1020	1	11371	3	Y	222	289	1			20
							244	9									
10	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	1054	1	12976	3	Y	210	111	1			119
							231	9									
11	12960	X	10417	-0-	-2543	-0-	933	1	9319	3	Y	150	228	1			41
							165	9									
12	13392	X	1340	-0-	-12052	-0-	1054	1	286	9	Y	260	116	1			185

TOTAL GAS PROD: 139,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, THOMAS 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

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	74090	X	49208	-0-	-24882	-0-	48302	3	906	9	Y	824	572	1	12	8	475
02	57484	X	42697	-0-	-14787	-0-	42194	3	503	9	Y	457	399	1			533
03	57164	X	49783	-0-	-7381	-0-	744	1	48568	3	Y	428	747	1	1	8	213
							471	9									
04	55320	X	47877	-0-	-7443	-0-	720	1	46537	3	Y	564	403	1			374
							620	9									
05	50902	X	48271	-0-	-2631	-0-	744	1	46892	3	Y	577	749	1			202
							635	9									
06	48120	X	41818	-0-	-6302	-0-	720	1	40563	3	Y	486	373	1			315
							535	9									
07	49724	X	47247	-0-	-2477	-0-	744	1	45895	3	Y	553	566	1			302
							608	9									
08	49724	X	45744	-0-	-3980	-0-	744	1	44402	3	Y	544	587	1			259
							598	9									
09	47880	X	43248	-0-	-4632	-0-	720	1	41945	3	Y	530	567	1			222
							583	9									
10	48267	X	43634	-0-	-4633	-0-	744	1	42282	3	Y	553	405	1			370
							608	9									
11	45720	X	40917	-0-	-4803	-0-	720	1	39617	3	Y	527	795	1			102
							580	9									
12	46190	X	1214	-0-	-44976	-0-	674	1	540	9	Y	491	404	1			189

TOTAL GAS PROD: 501,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,534

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

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	48050	X	36413	-0-	-11637	-0-	153	1	35751	3	Y	463	404	1	3	8	226
							509	9									
02	38780	X	31906	-0-	-6874	-0-	140	1	31223	3	Y	494	581	1	1	8	138
							543	9									
03	40083	X	34726	-0-	-5357	-0-	155	1	34036	3	Y	486	560	1	3	8	61
							535	9									
04	37290	X	32708	-0-	-4582	-0-	150	1	32071	3	Y	443	367	1	1	8	136
							487	9									
05	36425	X	32659	-0-	-3766	-0-	155	1	32028	3	Y	433	370	1	1	8	198
							476	9									
06	32430	X	30665	-0-	-1765	-0-	150	1	30087	3	Y	389	387	1			200
							428	9									
07	33511	X	30755	-0-	-2756	-0-	155	1	30162	3	Y	398	368	1	1	8	229
							438	9									
08	33511	X	29644	-0-	-3867	-0-	155	1	29091	3	Y	362	369	1	1	8	221
							398	9									
09	32430	X	27034	-0-	-5396	-0-	150	1	26499	3	Y	350	379	1			192
							385	9									
10	32674	X	27074	-0-	-5600	-0-	155	1	26525	3	Y	358	378	1			172
							394	9									
11	30660	X	25655	-0-	-5005	-0-	150	1	25177	3	Y	298	376	1	3	8	91
							328	9									
12	29884	X	26182	-0-	-3702	-0-	155	1	25836	3	Y	174	186	1	1	8	78
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 365,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,648

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	33573	X	30171	-0-	-3402	-0-	464	1	28488	3	N	1108	977	1	61	8	396
							1219	9									
02	29708	X	28571	-0-	-1137	-0-	1373	1	26201	3	N	906	765	1	12	8	525
							997	9									
03	39789	X	39789	-0-	-0-	-0-	1545	1	36956	3	N	1171	1134	1	47	8	515
							1288	9									
04	32820	X	32820	-0-	-0-	-0-	1467	1	30224	3	N	1026	1306	1	28	8	207
							1129	9									
05	31620	X	25919	-0-	-5701	-0-	1499	1	23520	3	N	818	783	1	29	8	213
							900	9									
06	38520	X	25089	-0-	-13431	-0-	1483	1	22819	3	N	715	776	1	1	8	151
							787	9									
07	39804	X	25330	-0-	-14474	-0-	1532	1	22976	3	N	747	747	1	21	8	130
							822	9									
08	39804	X	24222	-0-	-15582	-0-	1540	1	21952	3	N	664	548	1	41	8	205
							730	9									
09	32820	X	22725	-0-	-10095	-0-	1496	1	20585	3	N	585	548	1	12	8	230
							644	9									
10	25916	X	23356	-0-	-2560	-0-	1543	1	21116	3	N	634	369	1	8	8	487
							697	9									
11	25080	X	21647	-0-	-3433	-0-	1392	1	19613	3	N	584	903	1	34	8	134
							642	9									
12	25327	X	22968	-0-	-2359	-0-	1456	1	20801	3	N	646	554	1	7	8	219
							711	9									

TOTAL GAS PROD: 322,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,604

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-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-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	10763	-0-	-14440	-0-	310 470	1 9	9983	3	Y	427	370	1	115	8	231
02	22764	X	6540	-0-	-16224	-0-	280 262	1 9	5998	3	Y	238	18	8			451
03	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	310 655	1 9	17669	3	Y	595	557	1	80	8	409
04	11220	X	7783	-0-	-3437	-0-	300 264	1 9	7219	3	Y	240	191	1	43	8	415
05	11594	X	3957	-0-	-7637	-0-	310 293	1 9	3354	3	Y	266	368	1	40	8	273
06	18030	X	8938	-0-	-9092	-0-	150 349	1 9	8439	3	Y	317	4	8			586
07	18631	X	7515	-0-	-11116	-0-	155 263	1 9	7097	3	Y	239	374	1	39	8	412
08	18631	X	12523	-0-	-6108	-0-	155 608	1 9	11760	3	Y	553	761	1	79	8	125
09	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	150 403	1 9	13763	3	Y	366	184	1	30	8	277
10	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	155 787	1 9	14935	3	Y	715	553	1	21	8	418
11	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	150 565	1 9	12237	3	Y	514	579	1	75	8	278
12	14787	X	12697	-0-	-2090	-0-	155 305	1 9	12237	3	Y	277	372	1	12	8	171

TOTAL GAS PROD: 132,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,747

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

01	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	3771	3	3	9	N	3	12	1	3	8	1
02	3948	X	3620	-0-	-328	-0-	3602	3	18	9	N	16	6	1	1	8	10
03	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	3557	3	19	9	N	17	1	8			26
04	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	3259	3	6	9	N	5	13	1	1	8	17
05	4371	X	3028	-0-	-1343	-0-	2991	3	37	9	N	34	19	1			32
06	3450	X	2645	-0-	-805	-0-	2631	3	14	9	N	13					45
07	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	2744	3	15	9	N	14					59
08	3565	X	2565	-0-	-1000	-0-	2550	3	15	9	N	14	1	8			72
09	3270	X	2347	-0-	-923	-0-	2327	3	20	9	N	18	90	1			-0-
10	3038	X	2279	-0-	-759	-0-	2262	3	17	9	N	15	1	1			14
11	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	2344	3	15	9	N	14	1	8			27
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2872	3	15	9	N	14	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 35,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	26723	-0-	-3812	-0-	155	1	25484	3	N	985	1135	1	8	8	296
							1084	9									
02	27580	X	23925	-0-	-3655	-0-	140	1	22420	3	N	1241	953	1	1	8	583
							1365	9									
03	30535	X	24925	-0-	-5610	-0-	150	1	23662	3	N	1012	1467	1	4	8	124
							1113	9									
04	27510	X	22576	-0-	-4934	-0-	75	1	21435	3	N	969	835	1	2	8	256
							1066	9									
05	26722	X	22046	-0-	-4676	-0-	21122	3	924	9	N	840	849	1	1	8	246
06	22200	X	20651	-0-	-1549	-0-	19720	3	931	9	N	846	745	1			347
07	22940	X	20350	-0-	-2590	-0-	19457	3	893	9	N	812	929	1	1	8	229
08	22940	X	19688	-0-	-3252	-0-	18852	3	836	9	N	760	733	1	2	8	254
09	22200	X	18108	-0-	-4092	-0-	17320	3	788	9	N	716	740	1	1	8	229
10	22041	X	17464	-0-	-4577	-0-	16709	3	755	9	N	686	534	1			381
11	20640	X	15958	-0-	-4682	-0-	15220	3	738	9	N	671	932	1	3	8	117
12	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	696	545	1	1	8	267

TOTAL GAS PROD: 232,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,234

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51894	X	32717	-0-	-19177	-0-	31941	3	776	9	N	705	725	1	39	8	481
02	39900	X	27924	-0-	-11976	-0-	27232	3	692	9	N	629	924	1	14	8	172
03	42842	X	29840	-0-	-13002	-0-	29146	3	694	9	N	631	377	1	43	8	383
04	37110	X	24493	-0-	-12617	-0-	560	1	23515	3	N	380	557	1	25	8	181
							418	9									
05	39946	X	39946	-0-	-0-	-0-	1237	1	38030	3	N	617	384	1	16	8	398
							679	9									
06	35100	X	35100	-0-	-0-	-0-	1164	1	33380	3	N	505	597	1	6	8	300
							556	9									
07	33761	X	33761	-0-	-0-	-0-	1215	1	31886	3	N	600	373	1	20	8	507
							660	9									
08	39959	X	33645	-0-	-6314	-0-	1240	1	31803	3	N	547	725	1	62	8	267
							602	9									
09	38670	X	31605	-0-	-7065	-0-	1200	1	29962	3	N	403	374	1	19	8	277
							443	9									
10	39959	X	30816	-0-	-9143	-0-	1213	1	29088	3	N	468	357	1	28	8	360
							515	9									
11	35100	X	28208	-0-	-6892	-0-	1195	1	26499	3	N	467	369	1	64	8	394
							514	9									
*12	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	1240	1	26499	3	N	360	571	1	10	8	173
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 376,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,312

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223789	X	18071	-0-	-205718	-0-	17795	3	276	9	Y	251	193	1	28	8	252
02	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14091	3	288	9	Y	262	386	1	8	8	120
03	21018	X	12439	-0-	-8579	-0-	12141	3	298	9	Y	271	194	1	17	8	180
04	20310	X	12761	-0-	-7549	-0-	12464	3	297	9	Y	270	189	1	17	8	244
05	18073	X	13179	-0-	-4894	-0-	12845	3	334	9	Y	304	383	1	7	8	158
06	17490	X	12453	-0-	-5037	-0-	12220	3	233	9	Y	212	184	1	2	8	184
07	15903	X	12325	-0-	-3578	-0-	12074	3	251	9	Y	228	183	1	5	8	224
08	13175	X	12240	-0-	-935	-0-	12023	3	217	9	Y	197	187	1	8	8	226
09	12750	X	11290	-0-	-1460	-0-	11108	3	182	9	Y	165	189	1	2	8	200
10	13175	X	9557	-0-	-3618	-0-	9373	3	184	9	Y	167	186	1	1	8	180
11	12450	X	8738	-0-	-3712	-0-	8543	3	195	9	Y	177	203	1	7	8	147
12	12338	X	8744	-0-	-3594	-0-	8543	3	201	9	Y	183	184	1	4	8	142

TOTAL GAS PROD: 146,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,687

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	79515	X	44994	-0-	-34521	-0-	42912	3	2082	9	N	1893	2040	1	29	8	192
02	71820	X	23371	-0-	-48449	-0-	120	1	22274	3	N	888	740	1	9	8	331
							977	9									
03	79515	X	30069	-0-	-49446	-0-	942	1	27675	3	N	1320	1281	1	52	8	318
							1452	9									
04	49050	X	9022	-0-	-40028	-0-	1070	1	7418	3	N	485	180	1	144	8	479
							534	9									
05	50685	X	14371	-0-	-36314	-0-	1212	1	12498	3	N	601	745	1	10	8	325
							661	9									
06	43530	X	17382	-0-	-26148	-0-	1197	1	15412	3	N	703	739	1	13	8	276
							773	9									
07	30070	X	19062	-0-	-11008	-0-	1240	1	17017	3	N	732	745	1	1	8	262
							805	9									
08	30070	X	16989	-0-	-13081	-0-	1240	1	14979	3	N	700	726	1	34	8	202
							770	9									
09	17370	X	15734	-0-	-1636	-0-	1200	1	13923	3	N	555	558	1	16	8	183
							611	9									
10	19065	X	16817	-0-	-2248	-0-	1229	1	14997	3	N	537	536	1			184
							591	9									
11	18450	X	18399	-0-	-51	-0-	1195	1	16656	3	N	498	383	1	13	8	286
							548	9									
*12	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1215	1	18603	3	N	576	371	1	31	8	460
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 246,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,488

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	6603	-0-	-9238	-0-	6547	2	56	9	N	51	41	1	18	8	6
02	14308	X	5983	-0-	-8325	-0-	5959	2	24	9	N	22	8	1	2	8	18
03	15841	X	5625	-0-	-10216	-0-	5594	2	31	9	N	28	7	8			39
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4446	2	4	9	N	4	17	1	5	8	18
05	7719	X	5403	-0-	-2316	-0-	990	1	4348	2	N	59	25	1	8	8	44
							65	9									
06	7350	X	3757	-0-	-3593	-0-	3724	2	33	9	N	30					74
07	6634	X	5450	-0-	-1184	-0-	792	1	4603	2	N	50	4	8			120
							55	9									
08	6510	X	6120	-0-	-390	-0-	924	1	5116	2	N	73	155	1	5	8	33
							80	9									
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	726	1	4662	2	N	42	58	1	1	8	16
							46	9									
10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	792	1	4826	2	N	33	1	1	1	8	47
							36	9									
11	5910	X	5571	-0-	-339	-0-	792	1	4743	2	N	33	4	8			76
							36	9									
12	6107	X	5229	-0-	-878	-0-	792	1	4384	2	N	48	75	1	2	8	47
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 65,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

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

04	0		34176	-0-	34176	34176	150	1	31779	3	N	2043	1484	1					559
							2247	9											
05	123684	X	89508	-0-	-34176	-0-	155	1	83898	3	N	4959	5182	1	5	8			331
							5455	9											
06	120420	X	59572	-0-	-60848	-0-	150	1	55882	3	N	3218	3218	1	23	8			308
							3540	9											
07	124434	X	49031	-0-	-75403	-0-	155	1	46244	3	N	2393	2304	1	4	8			393
							2632	9											
08	124434	X	38617	-0-	-85817	-0-	155	1	36311	3	N	1955	1994	1	86	8			268
							2151	9											
09	120420	X	32529	-0-	-87891	-0-	150	1	30470	3	N	1735	1691	1	38	8			274
							1909	9											
10	89497	X	26493	-0-	-63004	-0-	153	1	24761	3	N	1435	1338	1					371
							1579	9											
11	59580	X	21317	-0-	-38263	-0-	143	1	19763	3	N	1283	1285	1	21	8			348
							1411	9											
12	41137	X	24176	-0-	-16961	-0-	155	1	22404	3	N	1470	1503	1	49	8			266
							1617	9											

TOTAL GAS PROD: 375,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,491

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341341	X	39488	-0-	-301853	-0-	29	1	38490	3	N	881	947	1	20	8	235
							969	9									
02	308308	X	28208	-0-	-280100	-0-	15	1	27526	3	N	606	371	1	7	8	463
							667	9									
03	341341	X	26358	-0-	-314983	-0-	26	1	25797	3	N	486	745	1	25	8	179
							535	9									
04	330330	X	25510	-0-	-304820	-0-	28	1	24901	3	N	528	567	1	13	8	127
							581	9									
05	341341	X	25870	-0-	-315471	-0-	29	1	25280	3	N	510	558	1	15	8	64
							561	9									
06	330330	X	24257	-0-	-306073	-0-	28	1	23679	3	N	500	351	1			213
							550	9									
07	341341	X	24084	-0-	-317257	-0-	29	1	23518	3	N	488	366	1	9	8	326
							537	9									
08	341341	X	23309	-0-	-318032	-0-	29	1	22816	3	N	422	589	1	12	8	147
							464	9									
09	330330	X	21634	-0-	-308696	-0-	28	1	21129	3	N	434	397	1	8	8	176
							477	9									
10	341341	X	21880	-0-	-319461	-0-	29	1	21387	3	N	422	386	1	5	8	207
							464	9									
11	330330	X	20375	-0-	-309955	-0-	27	1	19934	3	N	376	438	1	21	8	124
							414	9									
12	24087	X	20062	-0-	-4025	-0-	29	1	19630	3	N	366	197	1	11	8	282
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 301,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,019

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					15
02	980	N	824	-0-	-156	-0-	824	3			N	-0-					15
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					15
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	755	3	8	9	N	7					22
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	735	3	23	9	N	21					43
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					43
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	675	3	54	9	N	49					92
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	742	3	17	9	N	15					107
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	574	3	20	9	N	18					125
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	579	3	74	9	N	67					192
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	700	3	1	9	N	1					193
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718
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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 1 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					31
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					31
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					31
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					31
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	2	81	9	N	74					105
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					105
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	71	2	20	9	N	18					123
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					123
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					123
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PRATER WELL #: 2010 RRCID -> 204615 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12353 PERF.11000 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	158	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2013 - PLUGGED 12/20/13

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 #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 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	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-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	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	25					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					67
02	1344	N	1060	-0-	-284	-0-	1060	2			N	-0-					67
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					67
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	24	1	1174	2	N	-0-					67
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					67
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					67
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	67	7			-0-
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1260	2	162	9	N	147	147	1			-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

PRATER WELL #: 6010 RRCID -> 217353 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11150 - 12864

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			49
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2013 - PLUGGED 12/31/13

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

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

01	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2881	2			N	-0-					142
02	2856	X	2416	-0-	-440	-0-	2380	2	36	9	N	33					175
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					175
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	12	1	2776	2	N	-0-					175
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	12	1	2958	2	N	9					184
							10	9									
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	12	1	2603	2	N	11					195
							12	9									
07	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2659	2	10	9	N	9	188	1			16
08	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2687	2			N	-0-					17
09	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2694	2			N	-0-					17
*10	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	2575	2			N	-0-					17
*11	2640	X	2323	-0-	-317	-0-	2323	2			N	-0-					17
12	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	2316	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2579	2			N	-0-					74
02	2492	X	1904	-0-	-588	-0-	1904	2			N	-0-					74
03	2666	X	2276	-0-	-390	-0-	2276	2			N	-0-					74
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	12	1	2570	2	N	-0-					74
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	12	1	2605	2	N	15					89
							17	9									
06	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	2367	2	88	9	N	80					169
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-	148	1	1	7	20
08	2666	X	2237	-0-	-429	-0-	2237	2			N	-0-					20
09	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	2270	2			N	-0-					20
*10	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			N	-0-					20
*11	2460	X	1924	-0-	-536	-0-	1924	2			N	-0-					20
12	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1905	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3106	2	3	9	N	3					140
02	3444	X	2640	-0-	-804	-0-	2601	2	39	9	N	35					175
03	3627	X	2876	-0-	-751	-0-	2876	2			N	-0-					175
04	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	48	1	2863	2	N	-0-					175
05	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	24	1	2977	2	N	19					194
							21	9									
06	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2808	2	12	9	N	11					205
07	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2549	2	18	9	N	16	186	1			35
08	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2568	2			N	-0-					35
09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	2481	2			N	-0-					35
*10	3007	X	2166	-0-	-841	-0-	2166	2			N	-0-					35
*11	2820	X	1672	-0-	-1148	-0-	1672	2			N	-0-					35
12	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	2059	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 30,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	5704	X	2481	-0-	-3223	-0-	2396	2	85	9	N	77					233
02	5012	X	10	-0-	-5002	-0-	10	2			N	-0-					233
03	5549	X	4123	-0-	-1426	-0-	4032	2	91	9	N	83	198	1			118
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4876	2	272	9	N	247	187	1			178
05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13352	2	149	9	N	135	198	1			115
06	2400	X	1000	-0-	-1400	-0-	967	2	33	9	N	30					145
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2202	2	77	9	N	70					215
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					215
09	7020	X	1076	-0-	-5944	-0-	1041	2	35	9	N	32					247
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					247
*11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	212	1	2252	2	N	-0-					247
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2785	2	109	9	N	99	197	1			809
02	2800	X	1812	-0-	-988	-0-	1744	2	68	9	N	62					871
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2459	2	95	9	N	86					957
04	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	2481	2	74	9	N	67					1024
05	2883	X	2043	-0-	-840	-0-	1974	2	69	9	N	63					1087
06	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2053	2	92	9	N	84	197	1			974
07	2015	X	1925	-0-	-90	-0-	1850	2	75	9	N	68					1042
08	2635	X	1784	-0-	-851	-0-	1732	2	52	9	N	47					1089
09	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	1631	2	61	9	N	55	181	1			963
10	2046	X	1266	-0-	-780	-0-	1220	2	46	9	N	42	369	1			636
11	2160	X	1834	-0-	-326	-0-	1810	2	24	9	N	22					658
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					658

TOTAL GAS PROD: 22,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	248	1			-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 (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	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-					N	604	756	1			294
02	33852	X	24607	-0-	-9245	-0-	7652	1	16578	2	N	343	188	1			449
							377	9									
03	28892	X	25068	-0-	-3824	-0-	1160	1	23473	2	N	395	403	1			441
							435	9									
04	29130	X	23303	-0-	-5827	-0-	22966	2	337	9	N	306	383	1			364
05	30101	X	23001	-0-	-7100	-0-	22674	2	327	9	N	297	191	1			470
06	26370	X	20310	-0-	-6060	-0-	20038	2	272	9	N	247	197	1			520
07	27249	X	20356	-0-	-6893	-0-	20166	2	190	9	N	173	388	1			305
08	25079	X	20192	-0-	-4887	-0-	19936	2	256	9	N	233					538
09	23310	X	18941	-0-	-4369	-0-	18670	2	271	9	N	246	182	1			602
10	23002	X	19030	-0-	-3972	-0-	18765	2	265	9	N	241	180	1			663
11	20310	X	18013	-0-	-2297	-0-	17771	2	242	9	N	220	182	1			701
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					701

TOTAL GAS PROD: 212,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,305

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 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	403	N	171	-0-	-232	-0-	31	1	140	2	N	-0-					284
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	2	1	186	2	N	-0-					284
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	247					531
							272	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	76	76	1			531
							84	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	N	-0-					531
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	30	1	180	2	N	-0-					531
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	31	1	318	2	N	-0-					531
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-					531
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	30	1	68	2	N	-0-					531
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	13	193	1			351
							14	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					351
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	13					364
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1569	3	13	9	Y	12					32
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	690	3	22	9	Y	20					52
03	713	N	490	-0-	-223	-0-	473	2	17	9	Y	15					67
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	Y	17	2	8			82
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	Y	16	1	8			97
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12	1	8			108
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	8			108
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3	3	8			108
09	810	N	447	-0-	-363	-0-	441	2	6	9	Y	5	1	8			112
10	713	N	110	-0-	-603	-0-	106	2	4	9	Y	4	4	8			112
11	750	N	90	-0-	-660	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	8			112
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 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	14B2 EXT	-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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					54
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	1192	3	3	9	Y	3					57
03	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	Y	8					65
04	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1256	2	2	9	Y	2					67
05	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					67
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					67
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					67
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	986	2	17	9	Y	15	11	8			71
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2470	2	35	9	Y	32	71	1	32	8	-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2363	2	114	9	Y	104	19	8			85
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2316	2	67	9	Y	61	71	1	24	8	51

TOTAL GAS PROD: 18,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. GAS LIFT (I)(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	4208	-0-	1108	1108	824	1	3310	3	Y	67	99	1			98
							74	9									
02	3421	X	2313	-0-	-1108	-0-	589	1	1670	3	Y	49	96	1			51
							54	9									
03	2728	X	1681	-0-	-1047	-0-	1649	2	32	9	Y	29	21	8			59
04	2640	X	2010	-0-	-630	-0-	2001	2	9	9	Y	8	4	8			63
05	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	2217	2	10	9	Y	9	3	8			69
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1757	2	45	9	Y	41	57	1	16	8	37
07	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	2085	2	19	9	Y	17	2	8			52
08	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	2006	2	50	9	Y	45	49	1	1	8	47
09	2160	X	1911	-0-	-249	-0-	1903	2	8	9	Y	7	1	8			53
10	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	1748	2	3	9	Y	3	1	8			55
11	1980	N	1223	-0-	-757	-0-	1213	2	10	9	Y	9	3	8			61
12	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	1305	2	3	9	Y	3	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 24,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	358	3	6	9	Y	5					46
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2					48
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					48
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	221	2	31	9	Y	28	2	8			74
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	195	2	90	9	Y	82	2	8			154
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	199	2	77	9	Y	70	134	1	1	8	89
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	11	9	Y	10	1	8			98
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	235	2	17	9	Y	15	1	8			112
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	155	2	7	9	Y	6					118
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	Y	2	1	8			119
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	130	2	1	9	Y	1	119	1	1	8	-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1777	-0-	-827	-0-	697	1	1027	3	Y	48					91
							53	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	666	1	3214	3	Y	89	118	1			62
							98	9									
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2110	2	39	9	Y	35					97
04	2520	X	1690	-0-	-830	-0-	1650	2	40	9	Y	36	17	8			116
05	2604	X	1438	-0-	-1166	-0-	1415	2	23	9	Y	21	16	8			121
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1537	2	25	9	Y	23	115	1	13	8	16
07	2511	X	1678	-0-	-833	-0-	1666	2	12	9	Y	11	11	8			16
08	2170	X	1661	-0-	-509	-0-	1649	2	12	9	Y	11	11	8			16
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1703	2	7	9	Y	6	6	8			16
10	1674	X	1412	-0-	-262	-0-	1402	2	10	9	Y	9	9	8			16
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1657	2	24	9	Y	22	6	8			32
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2417	2	56	9	Y	51	63	1	7	8	13

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-						-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-						-0-
03	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	2			Y	-0-						-0-
04	2841	N	2671	-0-	-170	-0-	2661	2	10	9	Y	9	2	8				7
05	3100	N	3398	-0-	298	298	3357	2	41	9	Y	37	17	8				27
06	3000	N	3564	-0-	564	862	3480	2	84	9	Y	76	17	8				86
07	4316	X	3454	-0-	-862	-0-	3417	2	37	9	Y	34	85	1	11	8		24
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3331	2	107	9	Y	97	38	1	14	8		69
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3096	2	72	9	Y	65	8	8				126
10	3100	X	1541	-0-	-1559	-0-	1488	2	53	9	Y	48	91	1	12	8		71
11	3000	X	1438	-0-	-1562	-0-	1394	2	44	9	Y	40	8	8				103
12	3441	X	1554	-0-	-1887	-0-	1508	2	46	9	Y	42	82	1	8	8		55

TOTAL GAS PROD: 32,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF. 11187 - 11998

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-						-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-						-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-						-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-						-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-						-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-						-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-						-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-						-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-						-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-						-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-						-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					18
02	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1139	3			Y	-0-					18
03	1519	N	635	-0-	-884	-0-	624	2	11	9	Y	10	10	8			18
04	1170	N	589	-0-	-581	-0-	555	2	34	9	Y	31	7	8			42
05	1271	N	607	-0-	-664	-0-	543	2	64	9	Y	58	7	8			93
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	559	2	54	9	Y	49	6	8			136
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	Y	4	4	8			136
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3	3	8			136
09	600	N	374	-0-	-226	-0-	350	2	24	9	Y	22	7	8			151
10	527	N	213	-0-	-314	-0-	195	2	18	9	Y	16	137	1	16	8	14
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	562	2	91	9	Y	83	26	8			71
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	80	28	8			123

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33852	X	28450	-0-	-5402	-0-	28081	3	369	9	Y	335	561	1			174
02	30856	X	18680	-0-	-12176	-0-	18603	3	77	9	Y	70					244
03	34162	X	15764	-0-	-18398	-0-	15670	2	94	9	Y	85	206	1			123
04	33060	X	19422	-0-	-13638	-0-	19024	2	398	9	Y	362	121	1			364
05	28830	X	18885	-0-	-9945	-0-	18531	2	354	9	Y	322	393	1	139	8	154
06	14B2 EXT		12604	-0-	12604	12604	12409	2	195	9	Y	177	60	8			271
07	14B2 EXT		8820	-0-	8820	21424	8627	2	193	9	Y	175	179	1	31	8	236
08	14B2 EXT		6090	-0-	6090	27514	5950	2	140	9	Y	127	62	8			301
09	14B2 EXT		2052	-0-	2052	29566	1951	2	101	9	Y	92	28	8			365
10	30888	X	1322	-0-	-29566	-0-	1194	2	128	9	Y	116	380	1	8	8	93
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1692	2	72	9	Y	65	5	8			153
*12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1881	2	56	9	Y	51	6	8			198

TOTAL GAS PROD: 135,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1					45
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	3	13	9	Y	12					57
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					57
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	595	2	8	9	Y	7					64
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	627	2	4	9	Y	4	1	8			67
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	Y	6					73
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					73
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					73
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	530	2	14	9	Y	13	1	8			85
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	494	2	3	9	Y	3					88
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	520	2	9	9	Y	8					96
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					222
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	60	2	42	9	N	38	202	1			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					58
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					58
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					58
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					58
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					58
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					58
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					73
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3				N	-0-					73
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9		N	5					78
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					78
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-					78
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					78
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					78
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2				N	-0-					78
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2				N	-0-					78
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2				N	-0-					78
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2				N	-0-					78
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2				N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				Y	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3				Y	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2				Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9		Y	2	2	8			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9		Y	1					1
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				Y	-0-	1	1			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9		Y	4	1	8			3
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	151	2	10	9		Y	9	2	1			10

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	41	3		Y	5					53
							6	9										
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	1	9	9		Y	8					61
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2				Y	-0-					61
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2				Y	-0-					61
05	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	2				Y	-0-					61
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				Y	-0-					61
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	290	2	89	9		Y	81	71	1	25	8	46
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1258	2	78	9		Y	71	29	8			88
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9		Y	25	10	8			103
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	163	2	73	9		Y	66					169
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	53	148	1	5	8	69
12	2139	X	1230	-0-	-909	-0-	1217	2	13	9		Y	12	6	8			75

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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

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	N	7225	-0-	4125	4125	1030	1	6127	3	Y	62					95
							68	9									
02	2800	N	3408	-0-	608	4733	699	1	2647	3	Y	56	92	1			59
							62	9									
03	3100	N	4748	-0-	1648	6381	4585	2	163	9	Y	148	112	8			95
04	11366	X	4985	-0-	-6381	-0-	4887	2	98	9	Y	89	84	8			100
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5110	2	77	9	Y	70	70	8			100
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4144	2	44	9	Y	40	35	8			105
07	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	4257	2	34	9	Y	31	31	8			105
08	5115	X	4013	-0-	-1102	-0-	3984	2	29	9	Y	26	26	8			105
09	4950	X	3823	-0-	-1127	-0-	3808	2	15	9	Y	14	14	8			105
10	5177	X	4181	-0-	-996	-0-	4161	2	20	9	Y	18	18	8			105
11	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	4116	2	37	9	Y	34	9	8			130
12	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3759	2	52	9	Y	47	108	1	8	8	61

TOTAL GAS PROD: 54,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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-	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					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

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	3	11	9	Y	10					62
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	Y	13					75
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	454	2	63	9	Y	57	31	8			101
04	570	N	379	-0-	-191	-0-	316	2	63	9	Y	57	57	8			101
05	465	N	175	-0-	-290	-0-	157	2	18	9	Y	16	16	8			101
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	20	2	4	9	Y	4	1	8			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	102	1			4
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					26
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	525	3	429	9	N	390	390	1			26
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					26
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					26
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					26
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			26
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					26
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					26
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					26
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					26
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	760	1	1411	3	N	113					239
							124	9									
02	2800	N	2833	-0-	33	33	828	1	1898	3	N	97	186	1			150
							107	9									
03	2729	N	2696	-0-	-33	-0-	2494	2	202	9	N	184	67	8			267
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2306	2	103	9	N	94	200	1	46	8	115
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2395	2	140	9	N	127	42	8			200
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	N	19	19	8			200
07	2232	X	2158	-0-	-74	-0-	2138	2	20	9	N	18	18	8			200
08	2232	X	1923	-0-	-309	-0-	1904	2	19	9	N	17	17	8			200
09	2160	X	1725	-0-	-435	-0-	1715	2	10	9	N	9	9	8			200
10	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1818	2	14	9	N	13	13	8			200
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1816	2	10	9	N	9	9	8			200
12	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1700	2	11	9	N	10	10	8			200

TOTAL GAS PROD: 26,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 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	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		36	-0-	36	61	35	2	1	9	Y	1					8
04	14B2 EXT		13	-0-	13	74	13	2			Y	-0-					8
05	14B2 EXT		13	-0-	13	87	13	2			Y	-0-					8
06	106	X	19	-0-	-87	-0-	19	2			Y	-0-					8
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					8
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					8
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					8
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					8
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	112	1	719	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	1	8			3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					3
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					3
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					3
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					3
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					3
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-					60
02	2800	N	3288	-0-	488	488	736	1	2552	3	N	-0-					60
03	3100	N	3017	-0-	-83	405	2941	2	76	9	N	69	42	8			87
04	2828	N	2423	-0-	-405	-0-	2365	2	58	9	N	53	36	8			104
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2600	2	44	9	N	40	40	8			104
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2620	2	42	9	N	38	28	8			114
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3171	2	29	9	N	26	23	8			117
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3407	2	26	9	N	24	24	8			117
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3576	2	15	9	N	14	14	8			117
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3242	2	24	9	N	22	22	8			117
11	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	2694	2	17	9	N	15	14	8			118
12	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3200	2	17	9	N	15	16	8			117

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

01	2697	X	1464	-0-	-1233	-0-	971	1	425	3	Y	62					95
							68	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	837	1	1832	3	Y	56	92	1			59
							62	9									
03	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	1815	2	47	9	Y	43	20	8			82
04	2610	X	1770	-0-	-840	-0-	1751	2	19	9	Y	17	14	8			85
05	2697	X	2061	-0-	-636	-0-	2027	2	34	9	Y	31	31	8			85
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2088	2	26	9	Y	24	19	8			90
07	2480	X	1976	-0-	-504	-0-	1959	2	17	9	Y	15	15	8			90
08	2015	X	1918	-0-	-97	-0-	1900	2	18	9	Y	16	16	8			90
09	2100	N	1749	-0-	-351	-0-	1739	2	10	9	Y	9	9	8			90
10	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1893	2	15	9	Y	14	14	8			90
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1901	2	33	9	Y	30	9	8			111
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1776	2	55	9	Y	50	92	1	10	8	59

TOTAL GAS PROD: 23,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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

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	3596	X	1842	-0-	-1754	-0-	1751	3	91	9	Y	83	125	1			61
02	2968	X	2640	-0-	-328	-0-	2518	3	122	9	Y	111	61	1			111
03	3286	X	1208	-0-	-2078	-0-	1138	2	70	9	Y	64	48	1	32	8	95
04	3180	X	1252	-0-	-1928	-0-	1171	2	81	9	Y	74	48	1	20	8	101
05	2914	X	1113	-0-	-1801	-0-	1050	2	63	9	Y	57	20	8			138
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1599	2	106	9	Y	96	163	1	16	8	55
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	Y	43	12	8			86
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2173	2	8	9	Y	7	51	1	7	8	35
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	8			35
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2	26	1	2	8	9
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	2	8	9	Y	7	7	8			9
12	1984	N	1012	-0-	-972	-0-	1004	2	8	9	Y	7	7	1	7	8	2

TOTAL GAS PROD: 19,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			Y	-0-					7
02	4480	X	3813	-0-	-667	-0-	3807	3	6	9	Y	5					12
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5300	2	127	9	Y	115	56	8			71
04	4800	X	3666	-0-	-1134	-0-	3599	2	67	9	Y	61	49	8			83
05	4867	X	3973	-0-	-894	-0-	3911	2	62	9	Y	56	47	8			92
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3057	2	19	9	Y	17	17	8			92
07	4712	X	3625	-0-	-1087	-0-	3589	2	36	9	Y	33	33	8			92
08	4712	X	3233	-0-	-1479	-0-	3212	2	21	9	Y	19	19	8			92
09	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	2403	2	10	9	Y	9	9	8			92
10	3968	X	2555	-0-	-1413	-0-	2529	2	26	9	Y	24	10	8			106
11	3510	X	2545	-0-	-965	-0-	2521	2	24	9	Y	22	4	8			124
12	3627	X	2391	-0-	-1236	-0-	2385	2	6	9	Y	5	5	8			124

TOTAL GAS PROD: 41,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	124	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	112	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	2	3	9	Y	3					3
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	57	2	3	9	Y	3					6
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	47	2	4	9	Y	4	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					32
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					32
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	545	2	222	9	Y	202					234
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1006	2	83	9	Y	75	171	1			138
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	Y	14					152
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19					171
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					171
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					171
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					171
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	466	2	4	9	Y	4	4	8			171
11	600	N	270	-0-	-330	-0-	270	2			Y	-0-					171
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	203	2	1	9	Y	1					172

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	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	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	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	1	1	8			-0-

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

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	Y	21	25	1			10
							23	9									
02	1036	N	474	-0-	-562	-0-	112	1	344	3	Y	16	13	1			13
							18	9									
03	1271	N	650	-0-	-621	-0-	650	2			Y	-0-					13
04	1290	N	404	-0-	-886	-0-	404	2			Y	-0-					13
05	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					13
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					13
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					13
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					13
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-	10	1			3
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					3
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

01	3100	N	3189	-0-	89	89	1005	1	2107	3	Y	70	95	1			32
							77	9									
02	1932	N	1549	-0-	-383	-0-	816	1	701	3	Y	29					61
							32	9									
03	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	971	2	55	9	Y	50	46	1	26	8	39
04	2070	X	1306	-0-	-764	-0-	1221	2	85	9	Y	77	61	1	28	8	27
05	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1345	2	79	9	Y	72	24	8			75
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1335	2	35	9	Y	32	13	8			94
07	1705	X	1272	-0-	-433	-0-	1258	2	14	9	Y	13	12	8			95
08	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	1086	2	11	9	Y	10	81	1	10	8	14
09	1380	X	848	-0-	-532	-0-	847	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	1271	N	436	-0-	-835	-0-	435	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	-0-
11	1050	N	716	-0-	-334	-0-	706	2	10	9	Y	9	2	8			7
12	1271	X	761	-0-	-510	-0-	725	2	36	9	Y	33	6	1	4	8	30

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					71
02	1064	N	913	-0-	-151	-0-	906	3	7	9	Y	6					77
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1074	2	2	9	Y	2					79
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1076	2	14	9	Y	13					92
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	2	4	9	Y	4					96
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1088	2	18	9	Y	16					112
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5					117
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1057	2	10	9	Y	9					126
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			Y	-0-					126
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3					129
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	99	1			32
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	112	1	1442	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	376	-0-	-1329	-0-	300	2	76	9	N	69	66	8			3
04	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	1239	2	155	9	N	141	136	8			8
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1599	2	150	9	N	136	116	8			28
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2333	2	94	9	N	85	67	8			46
07	3100	N	3757	-0-	657	657	3667	2	90	9	N	82	74	8			54
08	3100	N	4847	-0-	1747	2404	4803	2	44	9	N	40	40	8			54
09	3000	N	4129	-0-	1129	3533	4070	2	59	9	N	54	52	8			56
10	5808	X	2275	-0-	-3533	-0-	2273	2	2	9	N	2					58
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2594	2	25	9	N	23	11	8			70
12	4836	X	2230	-0-	-2606	-0-	2200	2	30	9	N	27	5	8			92

TOTAL GAS PROD: 29,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

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	1	1	8			-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

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	155	1	1078	3	Y	-0-					102
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	140	1	303	3	Y	-0-					102
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					102
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					102
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					102
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					102
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					102
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					102
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					102
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					102
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					102
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,764 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 #: 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	1674	X	1015	-0-	-659	-0-	943	1	72	9	Y	65	96	1			95
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	571	1	1400	3	Y	47	93	1			49
							52	9									
03	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	1004	2	124	9	Y	113	28	8			134
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2545	2	89	9	Y	81	51	8			164
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2836	2	69	9	Y	63	57	8			170
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2096	2	97	9	Y	88	141	1	30	8	87
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2194	2	109	9	Y	99	25	8			161
08	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	2429	2	84	9	Y	76	150	1	29	8	58
09	2760	X	2347	-0-	-413	-0-	2315	2	32	9	Y	29	16	8			71
10	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2461	2	48	9	Y	44	23	8			92
11	2430	X	1924	-0-	-506	-0-	1881	2	43	9	Y	39	12	8			119
12	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	1556	2	22	9	Y	20	15	8			124

TOTAL GAS PROD: 25,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

PEAK-WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					6
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	Y	7	5	1			8
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					8
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					8
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					8
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					9
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					10
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					10
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	98	2	18	9	Y	16					26
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-					26
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	388	1	2456	3	Y	-0-					32
02	2380	N	112	-0-	-2268	-0-	112	1			Y	-0-					32
03	2139	N	1094	-0-	-1045	-0-	1083	2	11	9	Y	10	10	8			32
04	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			Y	-0-					32
05	2984	N	2909	-0-	-75	-0-	2909	2			Y	-0-					32
06	3000	N	3072	-0-	72	72	3018	2	54	9	Y	49	26	1			55
07	3084	N	3012	-0-	-72	-0-	3012	2			Y	-0-					55
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					55
09	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2786	2	4	9	Y	4	29	1			30
10	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2462	2	12	9	Y	11					41
11	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	2147	2			Y	-0-					41
12	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2248	2	11	9	Y	10	22	1			29

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					6
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					6
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					6
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					6
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					6
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					6
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					6
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					6
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					6
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					6
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					47
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					47
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					47
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					47
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					47
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3					50
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					50
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					50
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					50
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9					59
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					63
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10	9	Y	9					72

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					20
02	868	N	339	-0-	-529	-0-	317	3	22	9	Y	20					40
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	426	2	30	9	Y	27					67
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	432	2	7	9	Y	6					73
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	430	2	17	9	Y	15					88
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4					92
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					92
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					92
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	8			92
10	3100	N	3371	-0-	271	271	3371	2			Y	-0-					92
11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1732	2	7	9	Y	6					98
*12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2636	2	54	9	Y	49	28	8			119

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					54
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3					57
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5					62
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					63
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					63
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					63
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					63
08	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			Y	-0-					63
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1769	2	64	9	Y	58	28	8			93
10	3100	N	4386	-0-	1286	1286	4284	2	102	9	Y	93	123	1			63
11	3000	N	3968	-0-	968	2254	3869	2	99	9	Y	90					153
*12	5848	X	3594	-0-	-2254	-0-	3541	2	53	9	Y	48	127	1			74

TOTAL GAS PROD: 21,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					24
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					24
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					24
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					24
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					24
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					24
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					24
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					24
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					24
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					24
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					24
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3529	-0-	429	429	3529	3			N	-0-					72
02	2098	N	1669	-0-	-429	-0-	1666	3	3	9	N	3					75
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2497	2	77	9	N	70	35	8			110
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3398	2	63	9	N	57	24	8			143
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3142	2	72	9	N	65	25	8			183
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3229	2	58	9	N	53	14	8			222
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2776	2	31	9	N	28	196	1	6	8	48
08	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3113	2	40	9	N	36	6	8			78
09	3300	X	2658	-0-	-642	-0-	2624	2	34	9	N	31	2	8			107
10	3410	X	2772	-0-	-638	-0-	2738	2	34	9	N	31					138
11	3300	X	2827	-0-	-473	-0-	2740	2	87	9	N	79	7	8			210
12	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	2557	2	36	9	N	33	198	1	2	8	43

TOTAL GAS PROD: 34,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	1	1	8			-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	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

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

PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	339	-0-	-501	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	422	-0-	422	811	422	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	413	-0-	413	1224	413	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	355	-0-	355	1579	355	2			Y	-0-					-0-
10	1905 X	326	-0-	-1579	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	933	1	12	9	Y	11					55
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	953	1	1004	3	Y	117					172
						129	9									
03	992 N	796	-0-	-196	-0-	796	2			Y	-0-					172
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1477	2	121	9	Y	110	202	1	8	8	72
05	1984 N	1322	-0-	-662	-0-	1314	2	8	9	Y	7	7	8			72
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	Y	4	4	8			72
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9	9	8			72
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1276	2	12	9	Y	11	11	8			72
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1176	2	6	9	Y	5	5	8			72
10	1457 N	315	-0-	-1142	-0-	311	2	4	9	Y	4	4	8			72
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1228	2	3	9	Y	3	3	8			72
12	1209 N	888	-0-	-321	-0-	886	2	2	9	Y	2	2	8			72

TOTAL GAS PROD: 14,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	34	3	15	9	Y	14					25
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15	15	8			27
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3	19	1	3	8	8
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	53	2	10	9	Y	9					17
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	1	8			19
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					19
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2410	2	172	9	Y	156	65	8			110
10	3100	N	3969	-0-	869	869	3741	2	228	9	Y	207	105	8			212
11	3000	N	5073	-0-	2073	2942	4977	2	96	9	Y	87	109	1	52	8	138
*12	7591	X	4649	-0-	-2942	-0-	4571	2	78	9	Y	71	51	8			158

TOTAL GAS PROD: 16,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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	9	9	8			-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: 9

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					13
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					13
03	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			Y	-0-					13
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1377	2	6	9	Y	5	5	8			13
05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1385	2	8	9	Y	7	7	8			13
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	Y	3	3	8			13
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	8			13
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1338	2	3	9	Y	3	3	8			13
09	1320	N	1012	-0-	-308	-0-	1011	2	1	9	Y	1	1	8			13
10	3100	N	3178	-0-	78	78	3110	2	68	9	Y	62	55	8			20
11	3000	N	3244	-0-	244	322	3221	2	23	9	Y	21	21	8			20
*12	3100	N	3148	-0-	48	370	3128	2	20	9	Y	18	18	8			20

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					8
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					8
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			Y	-0-					8
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					8
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2					10
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					10
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					10
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					10
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					10
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					10
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	5315	3	43	9	Y	39	90	1			81
02	5460	X	4779	-0-	-681	-0-	4673	3	106	9	Y	96	97	1			80
03	5797	X	5493	-0-	-304	-0-	5446	2	47	9	Y	43					123
04	5580	X	3590	-0-	-1990	-0-	3528	2	62	9	Y	56	101	1	3	8	75
05	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	5127	2	65	9	Y	59	3	8			131
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5886	2	46	9	Y	42	99	1	2	8	72
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5427	2	22	9	Y	20	11	8			81
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5566	2	32	9	Y	29	14	8			96
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5475	2	29	9	Y	26	9	8			113
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5635	2	57	9	Y	52	88	1	14	8	63
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4587	2	52	9	Y	47	8	8			102
12	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	4766	2	35	9	Y	32	77	1	12	8	45

TOTAL GAS PROD: 62,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*03	992	N	440	-0-	-552	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-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: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					10
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					10
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					10
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					10
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					10
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1					11
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					11
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					11
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					11
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					11
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					11
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	947	1	77	9	Y	70	95	1			32
02	1764	N	1415	-0-	-349	-0-	665	1	718	3	Y	29					61
							32	9									
03	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1333	2	28	9	Y	25	40	1	20	8	26
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1558	2	55	9	Y	50	40	1	18	8	18
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1519	2	97	9	Y	88	39	8			67
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2039	2	43	9	Y	39	19	8			87
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	8			89
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2204	2	72	9	Y	65	76	1	12	8	66
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2320	2	24	9	Y	22	6	8			82
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2322	2	80	9	Y	73	92	1	7	8	56
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2177	2	75	9	Y	68	6	8			118
12	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2149	2	40	9	Y	36	96	1	7	8	51

TOTAL GAS PROD: 22,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			Y	-0-					15
02	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	3057	3	99	9	Y	90	90	1			15
03	4185	X	3545	-0-	-640	-0-	3523	2	22	9	Y	20	20	8			15
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3690	2	152	9	Y	138	100	1	23	8	30
05	4154	X	3162	-0-	-992	-0-	3096	2	66	9	Y	60	34	8			56
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3077	2	194	9	Y	176	193	1	20	8	19
07	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2943	2	24	9	Y	22	14	8			27
08	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3135	2	22	9	Y	20	18	8			29
09	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2559	2	25	9	Y	23	13	8			39
10	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3141	2	57	9	Y	52	18	8			73
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3249	2	45	9	Y	41	90	1	8	8	16
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3271	2	7	9	Y	6	6	8			16

TOTAL GAS PROD: 39,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	25	3	1	9	Y	1					15
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4					19
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					19
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					19
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					21
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					21
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					21
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					21
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					23
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					23
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	288	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	67	-0-	-1018	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	58	-0-	-992	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	434	N	106	-0-	-328	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	900	3	185	9	Y	168	186	1			79
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	110	96	1			93
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1509	2	55	9	Y	50	30	8			113
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1258	2	57	9	Y	52	76	1	19	8	70
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1817	2	173	9	Y	157	140	1	27	8	60
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1525	2	107	9	Y	97	94	1	14	8	49
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1509	2	62	9	Y	56	66	1	15	8	24
08	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1581	2	102	9	Y	93	55	1	13	8	49
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1372	2	95	9	Y	86	85	1	8	8	42
10	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1022	2	97	9	Y	88	6	8			124
11	1620	N	983	-0-	-637	-0-	885	2	98	9	Y	89	89	1	5	8	119
12	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	979	2	92	9	Y	84	93	1	5	8	105

TOTAL GAS PROD: 15,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

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	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			Y	-0-					9
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					9
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2444	2	19	9	Y	17	17	8			9
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2711	2	18	9	Y	16	16	8			9
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2939	2	14	9	Y	13	13	8			9
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	2	9	9	Y	8	8	8			9
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2004	2	7	9	Y	6	6	8			9
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2126	2	9	9	Y	8	3	8			14
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	Y	25	21	8			18
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2834	2	41	9	Y	37	23	1			32
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					32
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2595	2	1	9	Y	1	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PEAK-BOURASSA WELL #: 307 RRCID -> 214763 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11864

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					36
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					36
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2					38
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	494	2	1	9	Y	1					39
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	567	2	1	9	Y	1					40
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					41
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					41
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					41
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					41
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					41
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-					41
12	527	X	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	814	1	2065	3	Y	72	86	1			33
							79	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	671	1	1571	3	Y	58	45	1			46
							64	9									
03	1364	N	879	-0-	-485	-0-	879	2			Y	-0-					46
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2109	2	7	9	Y	6	6	8			46
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	16	8			50
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	Y	16	16	8			50
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	Y	14	14	8			50
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1924	2	35	9	Y	32	18	8			64
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1751	2	1	9	Y	1	47	1	1	8	17
10	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1808	2	9	9	Y	8	2	8			23
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1986	2	33	9	Y	30	35	1	1	8	17
12	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1654	2	45	9	Y	41	2	8			56

TOTAL GAS PROD: 23,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	60	3	63	9	N	57					104
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					104
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					104
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					104
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					104
08	3100	N	4837	-0-	1737	1737	4837	3			N	-0-					104
09	3000	N	3102	-0-	102	1839	3084	3	18	9	N	16					120
10	3100	N	1290	-0-	-1810	29	1290	3			N	-0-					120
11	2340	X	690	-0-	-1650	-0-	640	3	50	9	N	45					165
12	2418	X	1355	-0-	-1063	-0-	1355	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 39 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	2046	X	1091	-0-	-955	-0-	1091	3			Y	-0-					22
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					22
03	1209	X	181	-0-	-1028	-0-	49	2	132	9	Y	120	41	8			101
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1149	2	70	9	Y	64	63	1	28	8	74
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1828	2	53	9	Y	48	33	8			89
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1813	2	33	9	Y	30	12	8			107
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	Y	34	4	8			137
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2189	2	61	9	Y	55	82	1	5	8	105
09	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1682	2	32	9	Y	29	3	8			131
10	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	1179	2	2	9	Y	2	1	8			132
11	2190	N	401	-0-	-1789	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	8			132
12	1767	N	525	-0-	-1242	-0-	510	2	15	9	Y	14	1	8			145

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	Y	5					41
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	3	7	9	Y	6					47
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	86	2	1	9	Y	1					48
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	206	2	19	9	Y	17					65
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	140	2	30	9	Y	27					92
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	2	4	9	Y	4					96
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					96
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-	71	1			25
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					25
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					25
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					25
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	127	3	12	9	N	11					39
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					39
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	N	13					52
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1878	2	18	9	N	16					68
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5					73
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	13	9	N	12					85
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1882	2	19	9	N	17					102
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1980	2	29	9	N	26					128
09	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1412	2	36	9	N	33	1	8			160
10	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1299	2	39	9	N	35					195
11	1830	N	1111	-0-	-719	-0-	1100	2	11	9	N	10					205
12	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1430	2	13	9	N	12					217

TOTAL GAS PROD: 17,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2077	-0-	-51	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2381	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2631	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2679	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2541	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	Y	3					3
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2399	2	51	9	Y	46	6	8			43
12	2635	N	2177	-0-	-458	-0-	2154	2	23	9	Y	21	2	8			62

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2058	-0-	-2561	-0-	2058	3			Y	-0-					44
02	4172	X	2113	-0-	-2059	-0-	2032	3	81	9	Y	74	91	1			27
03	4619	X	3467	-0-	-1152	-0-	3335	2	132	9	Y	120	27	8			120
04	4440	X	3537	-0-	-903	-0-	3494	2	43	9	Y	39	21	8			138
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3490	2	28	9	Y	25	25	8			138
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3358	2	19	9	Y	17	12	8			143
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3301	2	12	9	Y	11	89	1	10	8	55
08	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3175	2			Y	-0-					55
09	3090	X	2628	-0-	-462	-0-	2619	2	9	9	Y	8	6	8			57
10	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	2927	2	79	9	Y	72	8	8			121
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2837	2	77	9	Y	70	112	1	8	8	71
12	3317	X	576	-0-	-2741	-0-	565	2	11	9	Y	10	10	8			71

TOTAL GAS PROD: 33,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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. GAS LIFT (I)(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			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	116	2	14	9	Y	13	5	8			8
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1					9
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5	5	8			9
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2334	2	66	9	Y	60	60	8			9
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	Y	65	62	8			12
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5	6	1	5	8	6
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. GAS LIFT (I)(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	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	Y	2					2
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	810	2	7	9	Y	6					8
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. GAS LIFT (I)(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	4478	-0-	1378	1541	686	1	3766	3	Y	24					46
							26	9									
02	4292	X	2751	-0-	-1541	-0-	585	1	2118	3	Y	44	59	1			31
							48	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2396	2	39	9	Y	35					66
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2120	2	36	9	Y	33	15	8			84
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1890	2	34	9	Y	31	25	8			90
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1895	1	42	9	Y	38	86	1	12	8	30
07	2511	X	1776	-0-	-735	-0-	1761	2	15	9	Y	14	14	8			30
08	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1755	2	14	9	Y	13	13	8			30
09	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	1614	2	9	9	Y	8	8	8			30
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	Y	12	12	8			30
*11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1566	2	48	9	Y	44	8	8			66
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1931	2	124	9	Y	113	138	1	11	8	30

TOTAL GAS PROD: 26,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	124	1	4656	3	N	27					52
							30	9									
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	112	1	4354	3	N	66					118
							73	9									
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4637	2	172	9	N	156	196	1			78
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4540	2	53	9	N	48	3	8			123
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4698	2	61	9	N	55	3	8			175
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4264	2	55	9	N	50	3	8			222
07	4898	X	4707	-0-	-191	-0-	4632	2	75	9	N	68	195	1	2	8	93
08	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	4701	2	64	9	N	58	3	8			148
09	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4465	2	59	9	N	54	2	8			200
10	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	4495	2	79	9	N	72	195	1			77
11	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4170	2	51	9	N	46					123
12	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	4293	2	58	9	N	53	3	8			173

TOTAL GAS PROD: 54,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	446	3	30	9	Y	27					49
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	Y	4					53
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1314	2	34	9	Y	31	31	8			53
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	978	2	30	9	Y	27	37	1	27	8	16
05	806	N	214	-0-	-592	-0-	172	2	42	9	Y	38	32	8			22
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					23
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	2	22	9	Y	20	20	8			23
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					23
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	12	1			11
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	244	-0-	-407	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	70					125
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	336	179	1			282
03	5456	X	269	-0-	-5187	-0-	147	2	122	9	N	111	190	1	40	8	163
04	5070	X	2426	-0-	-2644	-0-	2409	2	17	9	N	15	9	8			169
05	5239	X	2041	-0-	-3198	-0-	2033	2	8	9	N	7	7	8			169
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	690	2	147	9	N	134	53	8			250
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2430	2	125	9	N	114	199	1	32	8	133
08	2511	X	621	-0-	-1890	-0-	512	2	109	9	N	99	20	8			212
09	840	N	239	-0-	-601	-0-	175	2	64	9	N	58	195	1	3	8	72
10	2542	N	161	-0-	-2381	-0-	109	2	52	9	N	47	6	8			113
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2319	2	127	9	N	115	5	8			223
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1418	2	157	9	N	143	199	1	14	8	153

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	2	14	9	Y	13					83
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	1328	2	2	9	Y	2					85
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					85
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	3	8			85
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4	9	Y	4	3	8			86
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7					93
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1679	2	14	9	Y	13	95	1			11
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					11
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					11
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					11
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1572	2	3	9	Y	3	3	8			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					26
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					26
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					26
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					26
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					26
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					26
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			Y	-0-					26
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					26
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			Y	-0-					26
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	2	8	9	Y	7	1	1			6
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	229	2	12	9	Y	11	5	1			12
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	131	2	7	9	Y	6					18
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	10	1			8
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1104	2	158	9	Y	144	25	1	82	8	45
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	170	46	1	77	8	92
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	833	2	257	9	Y	234	166	1	113	8	47
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1205	2	256	9	Y	233	121	1	46	8	113
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1045	2	131	9	Y	119	61	1	59	8	112

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		20	-0-	20	108	20	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
06	108	X	-0-	-0-	-108	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					20
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			Y	-0-					20
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					22
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2353	2	7	9	Y	6					6
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2348	2	22	9	Y	20	9	1			17
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	Y	15	2	8			30
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-	20	1			10
08	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			Y	-0-					10
09	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	1966	2	6	9	Y	5	5	8			10
10	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1808	2	4	9	Y	4	10	1	4	8	-0-
11	2190	N	1439	-0-	-751	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1366	-0-	-680	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					33
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			Y	-0-					33
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					33
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	24	1			9
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	Y	9					18
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	Y	8					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					26
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
*02	1428	N	1245	-0-	-183	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
*11	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	Y	2	2	8			11

TOTAL GAS PROD: 21,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	933	1	3346	3	Y	113					165
							124	9									
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	843	1	1389	3	Y	145	182	1			128
							160	9									
03	1891	X	1722	-0-	-169	-0-	1599	2	123	9	Y	112	17	8			223
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1883	2	48	9	Y	44	21	8			246
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2116	2	63	9	Y	57	23	8			280
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1928	2	205	9	Y	186	198	1	23	8	245
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2215	2	171	9	Y	155	200	1	18	8	182
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2716	2	97	9	Y	88	18	8			252
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2598	2	65	9	Y	59	201	1	2	8	108
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2709	2	26	9	Y	24	2	8			130
11	2010	N	1271	-0-	-739	-0-	1250	2	21	9	Y	19	1	8			148
12	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	2190	2	17	9	Y	15	3	8			160

TOTAL GAS PROD: 28,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	1			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	934	2	37	9	Y	34	34	8			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22	22	8			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	706	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
09	960	N	658	-0-	-302	-0-	652	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	713	N	396	-0-	-317	-0-	388	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	594	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	630	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	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	35	35	8			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-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	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1703	3			Y	-0-					23
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1514	3	2	9	Y	2					25
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2195	2	21	9	Y	19	19	8			25
05	3100	N	3656	-0-	556	556	3575	2	81	9	Y	74	17	8			82
06	3862	X	3306	-0-	-556	-0-	3238	2	68	9	Y	62	7	8			137
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3695	2	14	9	Y	13	102	1	5	8	43
08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3590	2	7	9	Y	6	6	8			43
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3720	2	9	9	Y	8	8	8			43
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3599	2	3	9	Y	3					46
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5187	2	108	9	Y	98	92	1			52
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5121	2	35	9	Y	32	1	8			83

TOTAL GAS PROD: 39,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	2	1	9	Y	1					11
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					12
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					12
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3					15
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					16
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					16
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					16
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	Y	6					22
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					22
10	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4019	2	117	9	Y	106					128
11	3000	N	3642	-0-	642	1678	3490	2	152	9	Y	138	99	1			167
*12	3100	N	3553	-0-	453	2131	3530	2	23	9	Y	21					188

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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	2883	X	469	-0-	-2414	-0-	392	1	77	9	Y	70	95	1			32
02	2828	X	686	-0-	-2142	-0-	457	1	197	3	Y	29					61
							32	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	38	1			23
04	3030	X	133	-0-	-2897	-0-	97	2	36	9	Y	33	34	1	8	8	14
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	5	2	8			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	8			18
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	15	1			3
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					3
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					1
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					1
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					1
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					1
05	3100	N	5749	-0-	2649	2649	5706	2	43	9	N	39					40
06	8734	X	6085	-0-	-2649	-0-	6000	2	85	9	N	77	20	8			97
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6368	2	90	9	N	82	12	8			167
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5798	2	84	9	N	76	197	1	8	8	38
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5200	2	67	9	N	61	12	8			87
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5040	2	53	9	N	48					135
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4624	2	50	9	N	45					180
12	5828	X	4311	-0-	-1517	-0-	4239	2	72	9	N	65	8	8			237

TOTAL GAS PROD: 47,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLAKE 2 WELL #: 1 RRCID -> 220027 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11208 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - PLUGGED 02-11-2013

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	947	-0-	-61	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1209 N	796	-0-	-413	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1170 N	729	-0-	-441	-0-	726	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1178 N	749	-0-	-429	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

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

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

01	3100	N	4450	-0-	1350	1350	4450	3			Y	-0-						13
02	2800	N	2312	-0-	-488	862	2312	3			Y	-0-						13
03	2761	N	1899	-0-	-862	-0-	1835	2	64	9	Y	58	58	8				13
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1394	2	34	9	Y	31	31	8				13
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2473	2	37	9	Y	34	34	8				13
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2197	2	22	9	Y	20	20	8				13
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	Y	23	23	8				13
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2413	2	30	9	Y	27	27	8				13
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2321	2	17	9	Y	15	15	8				13
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2166	2	28	9	Y	25	24	8				14
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2729	2	15	9	Y	14	14	8				14
12	2418	N	2060	-0-	-358	-0-	2041	2	19	9	Y	17	17	8				14

TOTAL GAS PROD: 28,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

01	3100	N	4756	-0-	1656	8135	4756	3			Y	-0-						-0-
02	12760	X	4625	-0-	-8135	-0-	4625	3			Y	-0-						-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3729	2	72	9	Y	65	65	8				-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2942	2	62	9	Y	56	45	8				11
05	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	2973	2	106	9	Y	96	76	8				31
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2841	2	139	9	Y	126	46	8				111
07	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2685	2	191	9	Y	174	110	1	32	8		143
08	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2694	2	154	9	Y	140	161	1	34	8		88
09	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	2562	2	88	9	Y	80	19	8				149
10	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	1862	2	94	9	Y	85	107	1	30	8		97
11	2850	X	1346	-0-	-1504	-0-	1271	2	75	9	Y	68	18	8				147
12	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	1562	2	68	9	Y	62	117	1	7	8		85

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					2
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					2
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	2449	-0-	-1271	-0-	2449	3			Y	-0-					15
02	3360	X	1846	-0-	-1514	-0-	1747	3	99	9	Y	90	90	1			15
03	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2833	2	34	9	Y	31	31	8			15
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2484	2	155	9	Y	141	100	1	26	8	30
05	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	2949	2	73	9	Y	66	40	8			56
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2975	2	202	9	Y	184	194	1	27	8	19
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2623	2	34	9	Y	31	19	8			31
08	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2907	2	6	9	Y	5					36
09	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2766	2	25	9	Y	23	10	8			49
10	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2793	2	67	9	Y	61	18	8			92
11	3090	X	2243	-0-	-847	-0-	2191	2	52	9	Y	47	110	1	12	8	17
12	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2437	2	19	9	Y	17	17	8			17

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

PEAK-WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1224	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1155	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1177	2	2	9	Y	2					2
11	1230	N	920	-0-	-310	-0-	903	2	17	9	Y	15					17
12	992	N	624	-0-	-368	-0-	621	2	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33	30	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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: 33

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	708	1	135	3	Y	9					107
							10	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	17					124
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					129
04	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	2			Y	-0-					129
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					129
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			129
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1657	2	13	9	Y	12	129	1	12	8	-0-
08	3100	N	3246	-0-	146	146	3172	2	74	9	Y	67	27	8			40
09	3000	N	3035	-0-	35	181	3006	2	29	9	Y	26	10	8			56
10	3044	N	2863	-0-	-181	-0-	2849	2	14	9	Y	13	10	8			59
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3732	2	54	9	Y	49	52	1	9	8	47
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4009	2	52	9	Y	47	7	8			87

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3096	-0-	296	296	3096	3			N	-0-					-0-
03	2890	X	2594	-0-	-296	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4849	2	97	9	N	88	30	8			58
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6377	2	107	9	N	97	27	8			128
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5700	2	85	9	N	77	20	8			185
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5658	2	98	9	N	89	196	1	10	8	68
08	6448	X	5328	-0-	-1120	-0-	5262	2	66	9	N	60	8	8			120
09	6240	X	4821	-0-	-1419	-0-	4759	2	62	9	N	56	11	8			165
10	6479	X	4886	-0-	-1593	-0-	4842	2	44	9	N	40					205
11	5790	X	3651	-0-	-2139	-0-	3648	2	3	9	N	3					208
12	5425	X	3662	-0-	-1763	-0-	3619	2	43	9	N	39	9	8			238

TOTAL GAS PROD: 53,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 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	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3705	3	43	9	Y	39	90	1			81
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	3072	3	105	9	Y	95	96	1			80
03	3689	X	2329	-0-	-1360	-0-	2252	2	77	9	Y	70	27	8			123
04	3570	X	2408	-0-	-1162	-0-	2338	2	70	9	Y	64	101	1	12	8	74
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3931	2	120	9	Y	109	54	8			129
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4247	2	73	9	Y	66	97	1	28	8	70
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3944	2	41	9	Y	37	22	8			85
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4003	2	57	9	Y	52	24	8			113
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3881	2	43	9	Y	39	13	8			139
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3868	2	70	9	Y	64	109	1	22	8	72
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3425	2	112	9	Y	102	12	8			162
12	4061	X	3315	-0-	-746	-0-	3168	2	147	9	Y	134	122	1	16	8	158

TOTAL GAS PROD: 42,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					19
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					19
03	1116	N	773	-0-	-343	-0-	773	2			Y	-0-					19
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	695	2	10	9	Y	9					28
05	1116	N	733	-0-	-383	-0-	713	2	20	9	Y	18					46
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	Y	15					61
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					61
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					61
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	Y	12	7	8			66
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	813	2	35	9	Y	32	59	1			39
11	660	N	378	-0-	-282	-0-	371	2	7	9	Y	6					45
12	930	N	248	-0-	-682	-0-	242	2	6	9	Y	5					50

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					36
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					36
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	Y	1					37
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	Y	4	4	8			37
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	Y	6	6	8			37
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	3	8			37
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	3	8			37
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	Y	2	2	8			37
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					37
11	840	N	277	-0-	-563	-0-	277	2			Y	-0-					37
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1					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: 1

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					2
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	Y	9	1	1	2	8	6
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	Y	11	5	1			12
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7					19
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	442	2	12	9	Y	11	11	1			19
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2130	2	228	9	Y	207	56	1	68	8	102
09	3000	N	6005	-0-	3005	3005	5751	2	254	9	Y	231	103	1	106	8	124
10	3100	N	6291	-0-	3191	6196	6028	2	263	9	Y	239	197	1	119	8	47
11	3000	N	5498	-0-	2498	8694	5225	2	273	9	Y	248	121	1	61	8	113
*12	14410	X	5716	-0-	-8694	-0-	5577	2	139	9	Y	126	61	1	66	8	112

TOTAL GAS PROD: 28,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

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
VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5900	-0-	2800	3827	815	1	4839	3	Y	224	270	1			103
							246	9									
02	6873	X	3046	-0-	-3827	-0-	560	1	2288	3	Y	180	140	1			143
							198	9									
03	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2422	2	47	9	Y	43	43	8			143
04	2700	X	2514	-0-	-186	-0-	2475	2	39	9	Y	35	35	8			143
05	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2729	2	48	9	Y	44	38	8			149
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2520	2	29	9	Y	26	26	8			149
07	3379	X	2583	-0-	-796	-0-	2561	2	22	9	Y	20	20	8			149
08	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	2378	2	63	9	Y	57	18	8			188
09	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	2287	2	47	9	Y	43	139	1	10	8	82
10	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2624	2	57	9	Y	52	21	8			113
11	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	2296	2	141	9	Y	128	162	1	12	8	67
12	2573	X	2467	-0-	-106	-0-	2402	2	65	9	Y	59	11	8			115

TOTAL GAS PROD: 34,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					15
02	1988	N	1496	-0-	-492	-0-	1496	3			Y	-0-					15
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1688	2	32	9	Y	29					44
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	Y	1	1	8			44
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					44
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	1	8			44
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-					44
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1316	2	1	9	Y	1	1	8			44
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1391	2	1	9	Y	1					45
11	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1216	2			Y	-0-					45
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1042	2	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	3	6	9	Y	5					52
02	532	N	309	-0-	-223	-0-	307	3	2	9	Y	2					54
03	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	2			Y	-0-					54
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	314	2	21	9	Y	19					73
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	274	2	1	9	Y	1					74
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4	65	1			13
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					17
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					17
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					17
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2798	2	56	9	Y	51					68
11	3000	N	4462	-0-	1462	1462	4318	2	144	9	Y	131	81	1			118
*12	6332	X	4870	-0-	-1462	-0-	4742	2	128	9	Y	116					234

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2260	3	185	9	Y	168	186	1			79
02	3332	X	2490	-0-	-842	-0-	2369	3	121	9	Y	110	96	1			93
03	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	3269	2	162	9	Y	147	53	8			187
04	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	2255	2	177	9	Y	161	126	1	30	8	192
05	3379	X	2580	-0-	-799	-0-	2393	2	187	9	Y	170	262	1	40	8	60
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2499	2	145	9	Y	132	103	1	27	8	62
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2451	2	219	9	Y	199	135	1	22	8	104
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2362	2	133	9	Y	121	143	1	20	8	62
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2213	2	129	9	Y	117	112	1	9	8	58
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2221	2	119	9	Y	108	15	8			151
11	2190	X	1813	-0-	-377	-0-	1702	2	111	9	Y	101	109	1	7	8	136
12	2418	N	1488	-0-	-930	-0-	1374	2	114	9	Y	104	107	1	6	8	127

TOTAL GAS PROD: 29,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

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

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			Y	-0-					-0-
02	896	N	500	-0-	-396	-0-	500	1			Y	-0-					-0-
03	651	N	298	-0-	-353	-0-	279	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1412	2	196	9	Y	178	70	1	32	8	76
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2161	2	77	9	Y	70	46	8			100
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1438	2	30	9	Y	27	23	8			104
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1790	2	32	9	Y	29	21	8			112
08	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2132	2	65	9	Y	59	94	1	23	8	54
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1899	2	9	9	Y	8	8	8			54
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	Y	14	14	8			54
11	2130	N	1605	-0-	-525	-0-	1595	2	10	9	Y	9	9	8			54
12	1984	N	1398	-0-	-586	-0-	1357	2	41	9	Y	37	9	8			82

TOTAL GAS PROD: 17,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	559	2	24	9	Y	22					22
10	3100	N	3699	-0-	599	599	3384	2	315	9	Y	286	196	1			112
11	3000	N	4076	-0-	1076	1675	3924	2	152	9	Y	138					250
*12	5362	X	3687	-0-	-1675	-0-	3596	2	91	9	Y	83	196	1			137

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					58
02	2352	N	2293	-0-	-59	-0-	2293	3			N	-0-					58
03	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	2498	2	2	9	N	2					60
04	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2401	2	2	9	N	2	2	8			60
05	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2354	2	8	9	N	7	2	8			65
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2	2	8			65
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			65
08	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			65
09	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8			65
10	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			N	-0-					65
11	2220	N	1786	-0-	-434	-0-	1786	2			N	-0-					65
12	2232	N	1779	-0-	-453	-0-	1779	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 26,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					15
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	827	3	2	9	Y	2					17
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					17
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1965	2	29	9	Y	26	26	8			17
05	3100	N	3917	-0-	817	817	3820	2	97	9	Y	88	37	8			68
06	4023	X	3206	-0-	-817	-0-	3116	2	90	9	Y	82	22	8			128
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	Y	28	96	1	8	8	52
08	3379	X	2097	-0-	-1282	-0-	2082	2	15	9	Y	14	14	8			52
09	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	2744	2	39	9	Y	35	35	8			52
10	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3165	2	4	9	Y	4					56
11	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	2998	2	114	9	Y	104	107	1			53
12	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	2374	2	48	9	Y	44	13	8			84

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	3100	N	5336	-0-	2236	2263	5241	3	95	9	Y	86	126	1			63
02	5287	X	3024	-0-	-2263	-0-	2897	3	127	9	Y	115	63	1			115
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3686	2	186	9	Y	169	50	1	136	8	98
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4202	2	163	9	Y	148	50	1	98	8	98
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3994	2	100	9	Y	91	91	8			98
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3868	2	241	9	Y	219	173	1	72	8	72
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4130	2	158	9	Y	144	47	8			169
08	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3781	2	172	9	Y	156	99	1	70	8	156
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4360	2	176	9	Y	160	54	8			262
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4826	2	118	9	Y	107	195	1	43	8	131
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5229	2	177	9	Y	161	42	8			250
*12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4642	2	138	9	Y	125	199	1	56	8	120

TOTAL GAS PROD: 52,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1611	-0-	-237	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	1701	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	1545	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1142	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1122	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			Y	-0-					67
02	4900	X	3900	-0-	-1000	-0-	3899	3	1	9	Y	1					68
03	5425	X	2132	-0-	-3293	-0-	2087	2	45	9	Y	41	28	8			81
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					81
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	38	38	8			81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	8			81
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4236	2	165	9	Y	150	148	8			83
08	1550	X	448	-0-	-1102	-0-	382	2	66	9	Y	60	57	8			86
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3004	2	149	9	Y	135	96	8			125
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	1999	2	168	9	Y	153	147	1			131
11	1500	X	1036	-0-	-464	-0-	873	2	163	9	Y	148	19	8			260
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	30	179	1	5	8	106

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	770	1	135	9	Y	123	191	1			89
02	952	N	701	-0-	-251	-0-	617	1	84	9	Y	76					165
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1991	2	42	9	Y	38	18	8			185
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1613	2	64	9	Y	58	134	1	9	8	100
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	2	36	9	Y	33	31	8			102
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1686	2	37	9	Y	34	29	8			107
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1692	2	47	9	Y	43	21	8			129
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1561	2	63	9	Y	57	108	1	21	8	57
09	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1445	2	26	9	Y	24	12	8			69
10	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1290	2	44	9	Y	40	18	8			91
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1545	2	29	9	Y	26	13	8			104
12	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1187	2	55	9	Y	50	13	8			141

TOTAL GAS PROD: 17,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-		2663	2	162	9	Y	147	147	1			83
02	2520	X	1296	-0-	-1224	-0-		1287	2	9	9	Y	8					91
03	2790	X	2525	-0-	-265	-0-		2456	2	69	9	Y	63	63	8			91
04	2700	X	2227	-0-	-473	-0-		2128	2	99	9	Y	90	89	1	44	8	48
05	2790	X	2306	-0-	-484	-0-		2215	2	91	9	Y	83	45	8			86
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-		2355	2	95	9	Y	86	81	1	27	8	64
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-		2240	2	110	9	Y	100	40	8			124
08	2263	N	1940	-0-	-323	-0-		1812	2	128	9	Y	116	135	1	32	8	73
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-		2440	2	78	9	Y	71	11	8			133
10	2356	N	1725	-0-	-631	-0-		1628	2	97	9	Y	88	131	1	8	8	82
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-		2457	2	68	9	Y	62	66	1	9	8	69
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		1648	2	63	9	Y	57	5	8			121

TOTAL GAS PROD: 26,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

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	7781	X	1097	-0-	-6684	-0-		1020	1	77	9	Y	70	95	1			32
02	6692	X	1851	-0-	-4841	-0-		837	1	982	3	Y	29					61
								32	9									
03	7161	X	1723	-0-	-5438	-0-		1659	2	64	9	Y	58	48	1	29	8	42
04	4980	X	1931	-0-	-3049	-0-		1865	2	66	9	Y	60	64	1	11	8	27
05	5146	X	2105	-0-	-3041	-0-		2082	2	23	9	Y	21	18	8			30
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-		1867	2	24	9	Y	22	20	8			32
07	2046	X	1953	-0-	-93	-0-		1932	2	21	9	Y	19	18	8			33
08	2077	X	1786	-0-	-291	-0-		1758	2	28	9	Y	25	28	1	20	8	10
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-		1713	2	88	9	Y	80	11	8			79
10	1953	N	1843	-0-	-110	-0-		1751	2	92	9	Y	84	89	1	18	8	56
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		1907	2	86	9	Y	78	13	8			121
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-		1678	2	67	9	Y	61	98	1	12	8	72

TOTAL GAS PROD: 21,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

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	5456	X	4827	-0-	-629	-0-		4739	3	88	9	Y	80	95	1			54
02	4928	X	3853	-0-	-1075	-0-		3820	3	33	9	Y	30					84
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-		6571	2	83	9	Y	75	52	1	38	8	69
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-		5290	2	68	9	Y	62	68	1	20	8	43
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-		5027	2	68	9	Y	62	24	8			81
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-		6049	2	86	9	Y	78	77	1	18	8	64
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-		7610	2	86	9	Y	78	17	8			125
08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-		8785	2	108	9	Y	98	135	1	15	8	73
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-		5884	2	74	9	Y	67	7	8			133
10	5239	X	3550	-0-	-1689	-0-		3455	2	95	9	Y	86	131	1	6	8	82
11	5070	X	2918	-0-	-2152	-0-		2854	2	64	9	Y	58	66	1	5	8	69
*12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-		2251	2	59	9	Y	54	2	8			121

TOTAL GAS PROD: 63,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	872	-0-	-584	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1113	2	220	9	Y	200					200
04	3000	N	3265	-0-	265	265	3189	2	76	9	Y	69	197	1	9	8	63
05	3100	N	3092	-0-	-8	257	3047	2	45	9	Y	41	5	8			99
06	3140	X	2883	-0-	-257	-0-	2805	2	78	9	Y	71	99	1	2	8	69
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2246	2	41	9	Y	37	1	8			105
08	3379	X	2302	-0-	-1077	-0-	2219	2	83	9	Y	75	91	1	1	8	88
09	3270	X	2093	-0-	-1177	-0-	2063	2	30	9	Y	27	2	8			113
10	3100	X	1722	-0-	-1378	-0-	1672	2	50	9	Y	45	80	1	2	8	76
11	2880	X	1880	-0-	-1000	-0-	1817	2	63	9	Y	57	81	1	2	8	50
12	2294	X	1811	-0-	-483	-0-	1777	2	34	9	Y	31	3	8			78

TOTAL GAS PROD: 23,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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	2201	X	1953	-0-	-248	-0-	1945	2	8	9	Y	7					50
02	1764	X	1113	-0-	-651	-0-	1105	2	8	9	Y	7					57
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1807	2	11	9	Y	10					67
04	1890	X	1559	-0-	-331	-0-	1549	2	10	9	Y	9	9	8			67
05	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17342	2	19	9	Y	17	65	1			19
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	Y	10					29
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					29
08	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	1226	2	6	9	Y	5	1	8			33
09	1290	X	1107	-0-	-183	-0-	1107	2			Y	-0-					33
10	1333	X	744	-0-	-589	-0-	741	2	3	9	Y	3					36
11	1290	X	943	-0-	-347	-0-	935	2	8	9	Y	7					43
*12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19	3	8			59

TOTAL GAS PROD: 31,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1903	2	134	9	Y	122	170	1			139
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1795	2	40	9	Y	36					175
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1408	2	40	9	Y	36					211
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2179	2	100	9	Y	91	208	1	27	8	67
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2240	2	76	9	Y	69	33	8			103
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2030	2	105	9	Y	95	103	1	21	8	74
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2417	2	68	9	Y	62	9	8			127
08	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2112	2	133	9	Y	121	111	1	8	8	129
09	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1932	2	46	9	Y	42	4	8			167
10	2480	N	1760	-0-	-720	-0-	1679	2	81	9	Y	74	117	1	12	8	112
11	2160	N	1793	-0-	-367	-0-	1696	2	97	9	Y	88	120	1	5	8	75
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1746	2	54	9	Y	49	8	8			116

TOTAL GAS PROD: 24,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1438	-0-	-270	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1835	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2050	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1651	2	2	9	Y	2					2
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1694	2	4	9	Y	4	2	8			4
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1291	2	1	9	Y	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 21,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-2590	-0-	324	3			Y	-0-					210
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3163	2	22	9	Y	20					230
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					230
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	120	1	4336	2	Y	96	205	1			121
							106	9									
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	124	1	4653	2	Y	82					203
							90	9									
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	120	1	3959	2	Y	97	187	1	6	8	107
							107	9									
07	3906	X	3094	-0-	-812	-0-	124	1	2941	2	Y	26					133
							29	9									
08	4867	X	3171	-0-	-1696	-0-	124	1	2995	2	Y	47	3	8			177
							52	9									
09	4710	X	2788	-0-	-1922	-0-	120	1	2613	2	Y	50	2	8			225
							55	9									
10	4867	X	3569	-0-	-1298	-0-	124	1	3376	2	Y	63	6	8			282
							69	9									
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	120	1	4505	2	Y	79	198	1	8	8	155
							87	9									
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	124	1	3938	2	Y	39	7	8			187
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 42,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					119
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1519	2	24	9	Y	22	94	1			47
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					47
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	Y	13	13	8			47
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1685	2	15	9	Y	14	14	8			47
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	8			47
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13	9	8			51
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2162	2	6	9	Y	5	3	8			53
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					53
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	Y	17					70
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	Y	10					80
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	Y	7	1	8			86

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1805	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2072	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2026	2	133	9	Y	121	121	8			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2031	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2106	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2018	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10					10
11	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1891	2	12	9	Y	11	4	8			17
12	2046	N	1536	-0-	-510	-0-	1534	2	2	9	Y	2	2	8			17

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	-880	-0-	3098	3	52	9	Y	47					87
02	3640	X	2729	-0-	-911	-0-	2723	2	6	9	Y	5					92
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5511	2	4	9	Y	4					96
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5539	2	24	9	Y	22	68	1			50
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5497	2	11	9	Y	10					60
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5198	2	34	9	Y	31	23	8			68
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					68
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5888	2	19	9	Y	17	17	8			68
09	5550	X	4777	-0-	-773	-0-	4744	2	33	9	Y	30	28	8			70
10	6138	X	5497	-0-	-641	-0-	5444	2	53	9	Y	48	39	8			79
11	5940	X	4151	-0-	-1789	-0-	4087	2	64	9	Y	58	41	1	22	8	74
12	6138	X	4190	-0-	-1948	-0-	4142	2	48	9	Y	44	24	8			94

TOTAL GAS PROD: 58,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					42
02	2520	N	1893	-0-	-627	-0-	1893	3			N	-0-					42
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					42
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	N	13	13	8			42
05	3100	N	23966	-0-	20866	20866	23965	2	1	9	N	1	1	8			42
06	3000	N	2183	-0-	-817	20049	2160	2	23	9	N	21	21	8			42
07	3100	N	2452	-0-	-648	19401	2410	2	42	9	N	38	30	8			50
08	21923	X	2522	-0-	-19401	-0-	2447	2	75	9	N	68	35	8			83
09	2700	X	2131	-0-	-569	-0-	2108	2	23	9	N	21	11	8			93
10	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	1947	2	32	9	N	29	4	8			118
11	2430	X	2150	-0-	-280	-0-	2117	2	33	9	N	30	3	8			145
12	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	2109	2	28	9	N	25	2	8			168

TOTAL GAS PROD: 47,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					17
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					17
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1					18
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					18
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	Y	15					33
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	2	20	9	Y	18	8	8			43
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1431	2	15	9	Y	14	4	8			53
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1432	2	15	9	Y	14	4	8			63
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	Y	12	6	8			69
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1517	2	30	9	Y	27					96
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1469	2	35	9	Y	32					128
*12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1573	2	73	9	Y	66	5	8			189

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

01	3286 X	2005	-0-	-1281	-0-	1997	3	8	9	N	7					65
02	2968 X	2963	-0-	-5	-0-	2946	3	17	9	N	15					80
03	3162 X	2623	-0-	-539	-0-	2617	2	6	9	N	5					85
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					85
05	24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	24319	2			N	-0-					85
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3167	2	15	9	N	14					99
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3060	2	31	9	N	28					127
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2279	2	77	9	N	70					197
09	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	25965	2	1	9	N	1					198
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					198
11	1920 X	1416	-0-	-504	-0-	1416	2			N	-0-					198
12	1984 X	1208	-0-	-776	-0-	1208	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 74,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					47
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1084	3	31	9	N	28					75
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1					76
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					80
05	1240	N	621	-0-	-619	-0-	621	2			N	-0-					80
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					80
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					80
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					85
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					85
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	430	2	17	9	N	15					100
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					100
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2618	3	35	9	N	32					120
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	3	6	9	N	5					125
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2					127
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3133	2	6	9	N	5					132
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6					138
06	3000	N	4147	-0-	1147	1147	4138	2	9	9	N	8	1	8			145
07	4427	X	3280	-0-	-1147	-0-	3272	2	8	9	N	7					152
08	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	999	2	3	9	N	3					155
09	1560	X	1159	-0-	-401	-0-	1153	2	6	9	N	5					160
10	1612	X	690	-0-	-922	-0-	678	2	12	9	N	11	1	8			170
11	1560	X	546	-0-	-1014	-0-	535	2	11	9	N	10					180
*12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	611	2	61	9	N	55					235

TOTAL GAS PROD: 25,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	2573	X	1720	-0-	-853	-0-	1717	3	3	9	Y	3					76
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2585	2	25	9	Y	23	99	1			-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4364	-0-	1364	1364	4339	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
05	3100	N	4256	-0-	1156	2520	4249	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	6573	X	4053	-0-	-2520	-0-	4046	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3897	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	4495	X	3587	-0-	-908	-0-	3581	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	4350	X	3583	-0-	-767	-0-	3580	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3291	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	4050	X	2550	-0-	-1500	-0-	2548	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

MO	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			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: 1

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(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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2098	3	8	9	Y	7						34
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2071	3	17	9	Y	15						49
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2127	2	43	9	Y	39	34	8				54
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2669	2	25	9	Y	23	23	8				54
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2541	2	29	9	Y	26	26	8				54
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2616	2	20	9	Y	18	18	8				54
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2538	2	20	9	Y	18	18	8				54
08	2480	N	2162	-0-	-318	-0-	2149	2	13	9	Y	12	12	8				54
09	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	2025	2	24	9	Y	22	22	8				54
10	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2461	2	1	9	Y	1						55
11	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1838	2	8	9	Y	7	6	8				56
12	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	1624	2	26	9	Y	24	2	8				78

TOTAL GAS PROD: 26,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

MO	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-						-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-						-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-						-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7	1	1				6
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11	5	1				12
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	2	7	9	Y	6						18
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	10	1				8
08	3100	N	3764	-0-	664	664	3546	2	218	9	Y	198	32	1	110	8		64
09	3000	N	5083	-0-	2083	2747	4835	2	248	9	Y	225	65	1	117	8		107
10	3100	N	5508	-0-	2408	5155	5215	2	293	9	Y	266	180	1	146	8		47
11	10415	X	5260	-0-	-5155	-0-	4968	2	292	9	Y	265	121	1	78	8		113
12	5239	X	4228	-0-	-1011	-0-	4110	2	118	9	Y	107	61	1	47	8		112

TOTAL GAS PROD: 24,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	3485	3	95	9	Y	86	126	1			63
02	3864	X	2443	-0-	-1421	-0-	2316	3	127	9	Y	115	63	1			115
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3915	2	320	9	Y	291	99	1	106	8	201
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4097	2	213	9	Y	194	103	1	75	8	217
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4062	2	130	9	Y	118	93	8			242
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3487	2	139	9	Y	126	267	1	45	8	56
07	4061	X	3132	-0-	-929	-0-	3067	2	65	9	Y	59	25	8			90
08	4371	X	2661	-0-	-1710	-0-	2539	2	122	9	Y	111	53	1	24	8	124
09	4230	X	2548	-0-	-1682	-0-	2416	2	132	9	Y	120	14	8			230
10	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	2103	2	94	9	Y	85	172	1	19	8	124
11	3630	X	2001	-0-	-1629	-0-	1857	2	144	9	Y	131	11	8			244
*12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1769	2	88	9	Y	80	194	1	10	8	120

TOTAL GAS PROD: 36,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					54
02	728	N	409	-0-	-319	-0-	409	3			N	-0-					54
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	588	2	276	9	N	251	100	1			205
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	855	2	184	9	N	167	199	1	1	8	172
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	867	2	172	9	N	156	197	1	1	8	130
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	736	2	122	9	N	111	98	1	2	8	141
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	785	2	138	9	N	125	1	8			265
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	754	2	162	9	N	147	197	1			215
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	583	2	146	9	N	133	100	1	3	8	245
10	930	N	711	-0-	-219	-0-	570	2	141	9	N	128	197	1			176
11	900	N	696	-0-	-204	-0-	568	2	128	9	N	116	96	1			196
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	528	2	161	9	N	146	101	1	1	8	240

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

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	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	8987	3	134	9	Y	122					233
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7367	3	152	9	Y	138	187	1			184
03	7936	X	3224	-0-	-4712	-0-	3029	2	195	9	Y	177	204	1			157
04	7680	X	3080	-0-	-4600	-0-	2802	2	278	9	Y	253	202	1	1	8	207
05	7936	X	2791	-0-	-5145	-0-	2608	2	183	9	Y	166	173	1	1	8	199
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2409	2	108	9	Y	98	1	8			296
07	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	2620	2	105	9	Y	95	165	1			226
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2921	2	266	9	Y	242	291	1			177
09	3030	X	1995	-0-	-1035	-0-	1963	2	32	9	Y	29	177	1			29
10	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	2329	2	36	9	Y	33	49	1			13
11	3030	X	2118	-0-	-912	-0-	2059	2	59	9	Y	54	34	1			33
12	1953	X	1226	-0-	-727	-0-	1206	2	20	9	Y	18	18	1			33

TOTAL GAS PROD: 41,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					87
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1038	3			N	-0-					87
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					87
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8			87
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			87
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	2	3	9	N	3	3	8			87
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8			87
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			87
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8			87
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					87
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1253	2	4	9	N	4	1	8			90
12	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1169	2	22	9	N	20					110

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	651	1	6073	3	Y	-0-					75
02	5516	X	802	-0-	-4714	-0-	758	1	44	9	Y	40					115
03	6045	X	2933	-0-	-3112	-0-	2848	2	85	9	Y	77	60	8			132
04	6510	X	4604	-0-	-1906	-0-	4520	2	84	9	Y	76	54	8			154
05	6727	X	4445	-0-	-2282	-0-	4349	2	96	9	Y	87	60	8			181
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4433	2	122	9	Y	111	149	1	43	8	100
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4349	2	127	9	Y	115	45	8			170
08	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4534	2	146	9	Y	133	31	8			272
09	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	3927	2	121	9	Y	110	143	1	54	8	185
10	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	3771	2	59	9	Y	54					239
*11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7285	2	94	9	Y	85	16	8			308
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4733	2	73	9	Y	66	176	1	8	8	190

TOTAL GAS PROD: 53,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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	1054	X	779	-0-	-275	-0-	634	3	145	9	N	132					152
02	840	X	386	-0-	-454	-0-	364	3	22	9	N	20					172
03	930	X	599	-0-	-331	-0-	574	2	25	9	N	23					195
04	750	X	595	-0-	-155	-0-	591	2	4	9	N	4	2	8			197
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6419	2	11	9	N	10	2	8			205
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	N	6	1	8			210
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1997	2	101	9	N	92	44	8			258
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2736	2	121	9	N	110	197	1	43	8	128
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3086	2	123	9	N	112	23	8			217
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3162	2	108	9	N	98	197	1	28	8	90
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2972	2	67	9	N	61	16	8			135
12	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	2953	2	76	9	N	69	17	8			187

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3					76
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1214	3	72	9	Y	65	99	1			42
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1842	2	195	9	Y	177	11	8			208
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2446	2	30	9	Y	27	3	8			232
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2264	2	53	9	Y	48	3	8			277
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	205	1			83
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1	1	8			83
08	2325 N	1192	-0-	-1133	-0-	1139	2	53	9	Y	48	3	8			128
09	2040 N	1179	-0-	-861	-0-	1154	2	25	9	Y	23	1	8			150
10	1705 N	1160	-0-	-545	-0-	1088	2	72	9	Y	65	2	8			213
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1066	2	95	9	Y	86	201	1	1	8	97
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	Y	2	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

01	3565 X	2850	-0-	-715	-0-	2850	3			Y	-0-					3
02	4144 X	3096	-0-	-1048	-0-	3090	3	6	9	Y	5					8
03	4588 X	2588	-0-	-2000	-0-	2483	2	105	9	Y	95	60	8			43
04	4440 X	2337	-0-	-2103	-0-	2289	2	48	9	Y	44	36	8			51
05	3441 X	2594	-0-	-847	-0-	2543	2	51	9	Y	46	45	8			52
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3181	2	29	9	Y	26	26	8			52
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	2	23	9	Y	21	21	8			52
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2756	2	22	9	Y	20	20	8			52
09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2563	2	13	9	Y	12	12	8			52
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2251	2	21	9	Y	19	12	8			59
11	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2371	2	25	9	Y	23	12	8			70
*12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1909	2	14	9	Y	13	13	8			70

TOTAL GAS PROD: 31,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3599	2	77	9	N	70	191	1			31
02	3528	X	3216	-0-	-312	-0-	3177	2	39	9	N	35					66
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4186	2	39	9	N	35					101
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4922	2	31	9	N	28					129
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3644	2	31	9	N	28					157
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4867	2	262	9	N	238	187	1			208
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4363	2	73	9	N	66	187	1			87
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2699	2	132	9	N	120					207
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					207
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2800	2	87	9	N	79	200	1			86
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4797	2	136	9	N	124					210
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3877	2	145	9	N	132	197	1			145

TOTAL GAS PROD: 48,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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	1767	X	1175	-0-	-592	-0-	1116	3	59	9	Y	54					99
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1501	2	11	9	Y	10					109
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					109
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	Y	16	77	1	4	8	44
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1823	2	18	9	Y	16	7	8			53
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6	3	8			56
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	8			56
08	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			Y	-0-					56
09	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	1121	2			Y	-0-					56
10	1519	N	910	-0-	-609	-0-	909	2	1	9	Y	1					57
11	1560	N	481	-0-	-1079	-0-	481	2			Y	-0-	29	1			28
12	1147	N	800	-0-	-347	-0-	800	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	419	3	31	9	N	28					56
03	3100	N	5842	-0-	2742	2742	5252	2	590	9	N	536	197	1	217	8	178
04	3000	N	4859	-0-	1859	4601	4643	2	216	9	N	196	195	1	94	8	85
05	3100	N	4622	-0-	1522	6123	4394	2	228	9	N	207	77	8			215
06	3000	N	4121	-0-	1121	7244	3889	2	232	9	N	211	197	1	46	8	183
07	11487	X	4243	-0-	-7244	-0-	4092	2	151	9	N	137	195	1	30	8	95
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3831	2	149	9	N	135	30	8			200
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3394	2	134	9	N	122	198	1	17	8	107
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3188	2	132	9	N	120	24	8			203
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2503	2	116	9	N	105	200	1	15	8	93
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2627	2	278	9	N	253	202	1	17	8	127

TOTAL GAS PROD: 40,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3255	X	1771	-0-	-1484	-0-	695	1	1058	3	Y	16					60
							18	9									
02	2940	X	524	-0-	-2416	-0-	505	1	19	9	Y	17					77
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	6					83
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	9					92
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	11					103
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	119	2	24	9	Y	22					125
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	Y	8					133
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	Y	10					143
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	92	2	13	9	Y	12					155
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	86	2	44	9	Y	40					195
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	73	2	52	9	Y	47					242
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	87	2	34	9	Y	31	201	1			72

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 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	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	3			Y	-0-					44
02	3226	X	3173	-0-	-53	-0-	3092	3	81	9	Y	74	91	1			27
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3578	2	142	9	Y	129	36	8			120
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2911	2	50	9	Y	45	27	8			138
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3021	2	35	9	Y	32	32	8			138
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2878	2	26	9	Y	24	20	8			142
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2808	2	18	9	Y	16	89	1	16	8	53
08	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	2582	2	18	9	Y	16	16	8			53
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2387	2	10	9	Y	9	9	8			53
10	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2486	2	66	9	Y	60	19	8			94
11	2910	X	2265	-0-	-645	-0-	2204	2	61	9	Y	55	87	1	13	8	49
12	2480	N	2243	-0-	-237	-0-	2231	2	12	9	Y	11	11	8			49

TOTAL GAS PROD: 33,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3656	-0-	-2389	-0-	3643	3	13	9	Y	12					69
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7942	3	81	9	Y	74	52	1			91
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10040	2	575	9	Y	523	369	1	135	8	110
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8314	2	453	9	Y	412	344	1	83	8	95
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7710	2	349	9	Y	317	208	1	86	8	118
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5106	2	274	9	Y	249	199	1	53	8	115
07	9517	X	6303	-0-	-3214	-0-	6103	2	200	9	Y	182	101	1	40	8	156
08	9517	X	3469	-0-	-6048	-0-	3320	2	149	9	Y	135	122	1	39	8	130
09	8670	X	3124	-0-	-5546	-0-	3051	2	73	9	Y	66	22	8			174
10	8060	X	2636	-0-	-5424	-0-	2549	2	87	9	Y	79	130	1	30	8	93
11	6090	X	2820	-0-	-3270	-0-	2710	2	110	9	Y	100	111	1			82
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2374	2	78	9	Y	71	21	8			132

TOTAL GAS PROD: 65,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2755	-0-	-1833	-0-	2721	3	34	9	Y	31					173
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4930	3	202	9	Y	184	130	1			227
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6456	2	182	9	Y	165	237	1	85	8	70
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5696	2	376	9	Y	342	269	1	63	8	80
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5409	2	318	9	Y	289	194	1	56	8	119
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4319	2	256	9	Y	233	199	1	40	8	113
07	6448	X	3964	-0-	-2484	-0-	3829	2	135	9	Y	123	99	1	33	8	104
08	6448	X	3503	-0-	-2945	-0-	3422	2	81	9	Y	74	81	1	33	8	64
09	6000	X	3231	-0-	-2769	-0-	3183	2	48	9	Y	44	19	8			89
10	5735	X	2763	-0-	-2972	-0-	2685	2	78	9	Y	71	66	1	22	8	72
11	4590	X	3046	-0-	-1544	-0-	2918	2	128	9	Y	116	90	1	15	8	83
*12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	Y	67	17	8			133

TOTAL GAS PROD: 50,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

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	2201	X	1665	-0-	-536	-0-	1613	3	52	9	N	47					98
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3316	3	24	9	N	22					120
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2441	2	73	9	N	66	14	8			172
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	2	59	9	N	54	16	8			210
05	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28601	2	18	9	N	16	12	8			214
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2503	2	174	9	N	158	74	8			298
07	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2891	2	91	9	N	83	196	1	38	8	147
08	4836	X	2874	-0-	-1962	-0-	2784	2	90	9	N	82	26	8			203
09	4680	X	2658	-0-	-2022	-0-	2600	2	58	9	N	53	14	8			242
10	4836	X	2385	-0-	-2451	-0-	2224	2	161	9	N	146	199	1	19	8	170
11	2880	X	2590	-0-	-290	-0-	2553	2	37	9	N	34	14	8			190
12	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	2518	2	57	9	N	52	14	8			228

TOTAL GAS PROD: 57,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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	3410	X	1395	-0-	-2015	-0-	1395	3			Y	-0-					101
02	2828	X	1137	-0-	-1691	-0-	1135	3	2	9	Y	2					103
03	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2746	2	183	9	Y	166	48	8			221
04	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	2416	2	66	9	Y	60	138	1	31	8	112
05	1767	X	1598	-0-	-169	-0-	1544	2	54	9	Y	49	33	8			128
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	Y	43	22	8			149
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2405	2	70	9	Y	64	15	8			198
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2208	2	97	9	Y	88	117	1	14	8	155
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2051	2	50	9	Y	45	8	8			192
10	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	1735	2	13	9	Y	12	11	8			193
11	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	1512	2	6	9	Y	5	5	8			193
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1305	2	30	9	Y	27	6	8			214

TOTAL GAS PROD: 23,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	Y	9					85
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	Y	7					92
03	527	N	175	-0-	-352	-0-	173	2	2	9	Y	2					94
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	319	2	29	9	Y	26					120
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2383	2	44	9	Y	40					160
06	3000	N	3126	-0-	126	126	3119	2	7	9	Y	6					166
07	2701	N	2575	-0-	-126	-0-	2561	2	14	9	Y	13	1	8			178
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	379	2	55	9	Y	50	131	1			97
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					97
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					97
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					97
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					101

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	Y	1					46
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	3	13	9	Y	12					58
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					58
04	1200	N	789	-0-	-411	-0-	781	2	8	9	Y	7					65
05	1302	N	820	-0-	-482	-0-	817	2	3	9	Y	3					68
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	Y	17	1	8			84
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1	1	8			84
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			84
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	860	2	17	9	Y	15					99
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					101
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	Y	10					111
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					16
02	1092	N	853	-0-	-239	-0-	842	3	11	9	N	10					26
03	1147	N	941	-0-	-206	-0-	934	2	7	9	N	6					32
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			32
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	869	2	29	9	N	26	1	8			57
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	746	2	35	9	N	32	1	8			88
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	N	11	1	8			98
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	805	2	40	9	N	36	1	8			133
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	750	2	50	9	N	45	1	8			177
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	737	2	65	9	N	59	199	1			37
11	810	N	664	-0-	-146	-0-	644	2	20	9	N	18					55
12	837	N	686	-0-	-151	-0-	682	2	4	9	N	4	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	806	X	736	-0-	-70	-0-	650	3	86	9	N	78					170
02	812	X	472	-0-	-340	-0-	436	3	36	9	N	33					203
03	899	X	743	-0-	-156	-0-	691	2	52	9	N	47					250
04	870	X	780	-0-	-90	-0-	736	2	44	9	N	40					290
05	899	X	712	-0-	-187	-0-	670	2	42	9	N	38	186	1			142
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	N	13					155
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	N	12					167
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	N	20					187
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	831	2	91	9	N	83					270
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	732	2	8	9	N	7					277
11	840	N	627	-0-	-213	-0-	613	2	14	9	N	13	192	1			98
12	961	N	608	-0-	-353	-0-	561	2	47	9	N	43					141

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4744	3	39	9	N	35					110
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4678	3	97	9	N	88					198
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4766	2	37	9	N	34					232
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					232
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5337	2	1	9	N	1					233
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4973	2	8	9	N	7					240
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					240
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4408	2	29	9	N	26	198	1			68
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4197	2	11	9	N	10					78
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4609	2	55	9	N	50					128
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4088	2	90	9	N	82					210
*12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4242	2	22	9	N	20					230

TOTAL GAS PROD: 56,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SHELL FEE 57 WELL #: 3 RRCID -> 236257 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10748 - 12901

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2013

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
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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	3	29	9	N	26					53
02	1400	N	1136	-0-	-264	-0-	1119	3	17	9	N	15					68
03	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1301	2	2	9	N	2					70
04	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	2			N	-0-					70
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1161	2	11	9	N	10					80
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3	1	8			82
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5					87
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	N	13	2	8			98
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1367	2	45	9	N	41	2	8			137
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1463	2	101	9	N	92	201	1			28
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1369	2	21	9	N	19					47
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	N	10	5	8			52

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	3	2	9	Y	2					47
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1720	3	12	9	Y	11					58
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					58
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	Y	7					65
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	Y	3					68
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1430	2	25	9	Y	23	2	8			89
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2	2	8			89
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	Y	2	2	8			89
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1441	2	17	9	Y	15					104
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	Y	5	2	8			107
11	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1358	2	12	9	Y	11	1	8			117
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-	1	8			66

TOTAL GAS PROD: 18,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					36
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					36
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					36
04	3000	N	8050	-0-	5050	5050	7643	2	407	9	N	370	222	8			184
05	3100	N	8387	-0-	5287	10337	8077	2	310	9	N	282	197	1	166	8	103
06	3000	N	6566	-0-	3566	13903	6375	2	191	9	N	174	75	8			202
07	3100	N	5824	-0-	2724	16627	5682	2	142	9	N	129	49	8			282
08	21414	X	4787	-0-	-16627	-0-	4658	2	129	9	N	117	41	8			358
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4018	2	97	9	N	88	197	1	22	8	227
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5445	2	96	9	N	87	198	1	28	8	88
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5609	2	70	9	N	64	20	8			132
*12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5033	2	75	9	N	68	22	8			178

TOTAL GAS PROD: 59,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					60
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	3	22	9	Y	20					80
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1933	2	77	9	Y	70	18	8			132
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	Y	21	18	8			135
05	3100	N	18178	-0-	15078	15078	18167	2	11	9	Y	10	10	8			135
06	3000	N	1911	-0-	-1089	13989	1891	2	20	9	Y	18	16	8			137
07	3100	N	3317	-0-	217	14206	3251	2	66	9	Y	60	59	8			138
08	17233	X	3027	-0-	-14206	-0-	2926	2	101	9	Y	92	32	8			198
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2580	2	131	9	Y	119	146	1	15	8	156
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	Y	27	20	8			163
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2282	2	34	9	Y	31	15	8			179
12	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2349	2	30	9	Y	27	15	8			191

TOTAL GAS PROD: 43,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					93
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2008	3	65	9	Y	59	97	1			55
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2314	2	91	9	Y	83	43	8			95
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2257	2	46	9	Y	42	17	8			120
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2529	2	67	9	Y	61	97	1	15	8	69
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2304	2	36	9	Y	33	11	8			91
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	29	8	8			112
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2198	2	57	9	Y	52	3	8			161
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1917	2	31	9	Y	28	98	1	4	8	87
10	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1858	2	33	9	Y	30	7	8			110
*11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1818	2	17	9	Y	15	4	8			121
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	2	19	9	Y	17	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 26,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3338	2	20	9	N	18					84
02	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	2618	2	20	9	N	18					102
03	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	2814	2	18	9	N	16					118
04	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	2752	2			N	-0-					118
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6829	2	10	9	N	9					127
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2650	2	23	9	N	21	1	8			147
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6019	2	7	9	N	6					153
08	4061	X	2972	-0-	-1089	-0-	2972	2			N	-0-					153
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	2	2	9	N	2					155
10	4061	X	1906	-0-	-2155	-0-	1895	2	11	9	N	10	1	8			164
11	3930	X	2123	-0-	-1807	-0-	2123	2			N	-0-					164
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3388	2	17	9	N	15	1	8			178

TOTAL GAS PROD: 43,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					77
02	1008	N	766	-0-	-242	-0-	766	3			N	-0-					77
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					77
04	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			N	-0-					77
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	2	2	9	N	2	2	8			77
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					77
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					77
08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8			77
09	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					77
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					77
11	1110	N	849	-0-	-261	-0-	849	2			N	-0-					77
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	3	13	9	Y	12					38
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	488	3	6	9	Y	5					43
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	874	2	22	9	Y	20					63
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	2	8			64
05	3100	N	5870	-0-	2770	2770	5869	2	1	9	Y	1	1	8			64
06	3000	N	372	-0-	-2628	142	370	2	2	9	Y	2					66
07	388	N	246	-0-	-142	-0-	244	2	2	9	Y	2					68
08	620	X	201	-0-	-419	-0-	199	2	2	9	Y	2					70
09	600	X	171	-0-	-429	-0-	162	2	9	9	Y	8	52	1			26
10	620	X	179	-0-	-441	-0-	171	2	8	9	Y	7					33
11	360	X	150	-0-	-210	-0-	147	2	3	9	Y	3					36
12	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					49
02	1232	N	801	-0-	-431	-0-	801	3			N	-0-					49
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					50
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					52
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					52
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					52
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1055	2	6	9	N	5					57
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					57
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					57
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	801	2			N	-0-					57
12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					24
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					24
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					24
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					24
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					24
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	N	10					34
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					34
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					39
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					39
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					39
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					52
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	518	2	8	9	Y	7	41	1			18
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					18
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					18
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					18
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1					19
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					19
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			Y	-0-					19
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	578	2	19	9	Y	17					36
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	521	2	4	9	Y	4					40
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					42

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1126	3	113	9	Y	103	121	1			69
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	834	3	42	9	Y	38					107
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2411	2	41	9	Y	37	66	1	30	8	48
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2227	2	35	9	Y	32	47	1	23	8	10
05	3100	N	3800	-0-	700	700	3666	2	134	9	Y	122	84	8			48
06	3000	N	3648	-0-	648	1348	3538	2	110	9	Y	100	45	1	42	8	61
07	3100	N	3592	-0-	492	1840	3493	2	99	9	Y	90	29	8			122
08	5647	X	3807	-0-	-1840	-0-	3687	2	120	9	Y	109	133	1	25	8	73
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3496	2	78	9	Y	71	11	8			133
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3083	2	105	9	Y	95	131	1	15	8	82
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2798	2	74	9	Y	67	66	1	14	8	69
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2606	2	68	9	Y	62	10	8			121

TOTAL GAS PROD: 33,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6201	3	26	9	Y	24					112
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4560	3	10	9	Y	9					121
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4193	2	22	9	Y	20	11	8			130
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4664	2	17	9	Y	15	7	8			138
05	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	38032	2	23	9	Y	21	132	1	5	8	22
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3242	2	14	9	Y	13	3	8			32
07	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2785	2	3	9	Y	3	3	8			32
08	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	2951	2	7	9	Y	6	1	8			37
09	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	2645	2			Y	-0-					37
10	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	2664	2	4	9	Y	4					41
11	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	2381	2	7	9	Y	6					47
12	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2597	2	23	9	Y	21	4	8			64

TOTAL GAS PROD: 77,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2707	3	8	9	Y	7					74
02	2716	X	2223	-0-	-493	-0-	2170	3	53	9	Y	48	91	1			31
03	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	2630	2	19	9	Y	17	10	8			38
04	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2642	2	32	9	Y	29	8	8			59
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2677	2	9	9	Y	8	8	8			59
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2761	2	31	9	Y	28	8	8			79
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2879	2	19	9	Y	17	5	8			91
08	3100	N	3415	-0-	315	315	3395	2	20	9	Y	18	5	8			104
09	3000	N	3603	-0-	603	918	3564	2	39	9	Y	35	7	8			132
10	3100	N	3750	-0-	650	1568	3651	2	99	9	Y	90	99	1			123
11	4876	X	3308	-0-	-1568	-0-	3264	2	44	9	Y	40					163
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3203	2	44	9	Y	40	115	1	5	8	83

TOTAL GAS PROD: 35,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					42
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4176	3	10	9	N	9					51
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4409	2	48	9	N	44	65	1	12	8	18
04	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	3784	2	52	9	N	47	8	8			57
05	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3028	2	45	9	N	41	6	8			92
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3408	2	51	9	N	46	9	8			129
07	4030	X	3721	-0-	-309	-0-	3662	2	59	9	N	54	130	1	4	8	49
08	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	3577	2	50	9	N	45	4	8			90
09	3840	X	3361	-0-	-479	-0-	3313	2	48	9	N	44	6	8			128
10	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3339	2	45	9	N	41	148	1			21
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3714	2	31	9	N	28					49
12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3373	2	47	9	N	43	3	8			89

TOTAL GAS PROD: 45,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 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	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	1782	3			N	-0-					65
02	2296	X	1120	-0-	-1176	-0-	1120	3			N	-0-					65
03	3100	N	4598	-0-	1498	1498	4299	2	299	9	N	272	147	8			190
04	3000	N	4699	-0-	1699	3197	4431	2	268	9	N	244	200	1	77	8	157
05	3100	N	4115	-0-	1015	4212	3970	2	145	9	N	132	51	8			238
06	3000	N	4104	-0-	1104	5316	4026	2	78	9	N	71	197	1	12	8	100
07	9297	X	3981	-0-	-5316	-0-	3918	2	63	9	N	57	7	8			150
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3882	2	74	9	N	67	5	8			212
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3605	2	62	9	N	56	3	8			265
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3352	2	185	9	N	168	199	1	4	8	230
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3159	2	57	9	N	52	197	1	2	8	83
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3097	2	50	9	N	45	3	8			125

TOTAL GAS PROD: 41,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					2
02	1288	N	1116	-0-	-172	-0-	1116	3			N	-0-					2
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					2
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					2
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1182	2	22	9	N	20					22
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13	3	8			32
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3	2	8			33
08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1136	2	3	9	N	3	1	8			35
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	N	9	2	8			42
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					42
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			N	-0-					42
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8			42

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2137	-0-	-0-	-0-	2074	3	63	9	N	57					150
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1955	3	31	9	N	28					178
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1974	2	99	9	N	90	196	1			72
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	28					100
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					100
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	N	20					120
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2318	2	25	9	N	23					143
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2238	2	22	9	N	20					163
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2120	2	39	9	N	35					198
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2172	2	39	9	N	35					233
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1882	2	18	9	N	16					249
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2021	2	32	9	N	29					278

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1230	3	33	9	N	30					97
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					97
03	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-					97
04	1849	N	1776	-0-	-73	-0-	1776	2			N	-0-					97
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					97
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			97
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					97
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					97
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3	9	N	3					100
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1296	2	156	9	N	142	6	8			236
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1274	2	30	9	N	27					263
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2045	2	43	9	N	39	195	1	1	8	106

TOTAL GAS PROD: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	93	1	6324	3	N	51					133
							56	9									
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	84	1	6738	3	N	62					195
							68	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6738	2	59	9	N	54	196	1	16	8	37
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6946	2	68	9	N	62	11	8			88
05	7626	X	7064	-0-	-562	-0-	7010	2	54	9	N	49	12	8			125
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6683	2	51	9	N	46	9	8			162
07	7626	X	7184	-0-	-442	-0-	7129	2	55	9	N	50	7	8			205
08	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6881	2	12	9	N	11	181	1	5	8	30
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7019	2	19	9	N	17	9	8			38
10	7192	X	6372	-0-	-820	-0-	6357	2	15	9	N	14					52
11	6960	X	6110	-0-	-850	-0-	6087	2	23	9	N	21					73
*12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6060	2	25	9	N	23	3	8			93

TOTAL GAS PROD: 80,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	660	3	47	9	N	43					43
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					43
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					43
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					43
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					43
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2	2	8			43
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					43
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	641	2	59	9	N	54					97
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	452	2	15	9	N	14					111
10	372	N	32	-0-	-340	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			111
11	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					111
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	280	2	19	9	N	17					128

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1					78
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	944	3	8	9	N	7					85
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1041	2	14	9	N	13					98
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	996	2	6	9	N	5					103
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1019	2	32	9	N	29					132
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1012	2	40	9	N	36					168
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1028	2	15	9	N	14					182
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1030	2	25	9	N	23					205
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	931	2	9	9	N	8					213
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	997	2	24	9	N	22					235
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	941	2	3	9	N	3	190	1			48
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	2368	3	44	9	N	40					130
02	2996	X	2265	-0-	-731	-0-	2169	3	96	9	N	87					217
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					217
04	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	2793	2	8	9	N	7	189	1			35
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					35
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8			35
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					35
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					35
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4003	2	6	9	N	5					40
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	2963	2	194	9	N	176					216
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2799	2	30	9	N	27					243
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3874	2	57	9	N	52	195	1			100

TOTAL GAS PROD: 40,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1911	3	55	9	N	50					87
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	3			N	-0-					87
03	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	2			N	-0-					87
04	1650	N	144	-0-	-1506	-0-	138	2	6	9	N	5					92
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2474	2	89	9	N	81					173
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1562	2	200	9	N	182	187	1			168
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3317	2	138	9	N	125					293
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	2946	2	310	9	N	282	198	1			377
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2819	2	11	9	N	10					387
10	1705	X	635	-0-	-1070	-0-	573	2	62	9	N	56	200	1			243
11	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1620	2	125	9	N	114	191	1			166
12	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1594	2	9	9	N	8					174

TOTAL GAS PROD: 24,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	N	10					188
02	1400	N	920	-0-	-480	-0-	807	3	113	9	N	103	183	1			108
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50	14	8			144
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	N	24	12	8			156
05	3100	N	18189	-0-	15089	15089	18116	2	73	9	N	66	14	8			208
06	3000	N	2921	-0-	-79	15010	2851	2	70	9	N	64	38	8			234
07	3100	N	4033	-0-	933	15943	3965	2	68	9	N	62	32	8			264
08	19891	X	3948	-0-	-15943	-0-	3896	2	52	9	N	47	196	1	23	8	92
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3801	2	40	9	N	36	11	8			117
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3905	2	39	9	N	35	14	8			138
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3645	2	37	9	N	34	10	8			162
12	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3752	2	77	9	N	70	10	8			222

TOTAL GAS PROD: 50,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	683	3	12	9	Y	11					81
02	672	N	437	-0-	-235	-0-	435	3	2	9	Y	2					83
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					83
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			Y	-0-					83
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	Y	2					85
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					85
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					85
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	635	2	10	9	Y	9					94
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14					108
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12					120
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	2	13	9	Y	12					132
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	753	2	13	9	Y	12					144

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	3	31	9	N	28					97
02	1484	N	1379	-0-	-105	-0-	1373	3	6	9	N	5					102
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1757	2	9	9	N	8					110
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					110
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					110
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8	1	8			117
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					117
08	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-					117
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8			117
10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					117
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					118
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	3	18	9	N	16					77
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10					87
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1165	2	4	9	N	4					91
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			N	-0-					91
05	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					91
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	N	7	1	8			97
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	N	9					106
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					106
09	1140	N	864	-0-	-276	-0-	861	2	3	9	N	3					109
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	2	7	9	N	6	6	8			109
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					109
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8			109

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					12
02	2072	N	2064	-0-	-8	-0-	2064	3			N	-0-					12
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20	9	N	18					30
04	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2160	2	8	9	N	7	7	8			30
05	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	8			30
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	N	7	7	8			30
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1961	2	4	9	N	4	4	8			30
08	2170	N	1823	-0-	-347	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	8			30
09	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			30
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-					30
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					30
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2079	2	6	9	N	5	3	8			32

TOTAL GAS PROD: 24,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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. GAS	(I) LIFT(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	2142	-0-		-555	-0-	2142	3			N	-0-					13
02	2016	X	1213	-0-		-803	-0-	1213	3			N	-0-					13
03	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	3702	2			N	-0-					13
04	2349	X	2349	-0-		-0-	-0-	2349	2			N	-0-					13
05	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	2565	2			N	-0-					13
06	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	1516	2			N	-0-					13
07	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	3533	2			N	-0-					13
08	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-	2971	2			N	-0-					13
09	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	2829	2	8	9	N	7					20
10	2697	X	2545	-0-		-152	-0-	2407	2	138	9	N	125					145
11	2610	X	2236	-0-		-374	-0-	2227	2	9	9	N	8					153
*12	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	3650	2	2	9	N	2					155

TOTAL GAS PROD: 31,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PEAK WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	21	1			6
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6

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

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	2			N	-0-					56
02	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	2			N	-0-					56
03	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	1510	2			N	-0-					56
04	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	1474	2			N	-0-					56
05	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	1867	2	2	9	N	2					58
06	760	N	760	-0-		-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					61
07	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	1954	2	6	9	N	5					66
08	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	2304	2	32	9	N	29					95
09	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1					96
10	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	1623	2			N	-0-					96
11	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	1017	2			N	-0-					96
12	930	N	923	-0-		-7	-0-	923	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 17,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					117
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	1115	2	23	9	N	21					138
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					138
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					138
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1718	2	8	9	N	7					145
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1636	2	29	9	N	26	1	8			170
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	N	10					180
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1784	2	39	9	N	35					215
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					230
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1697	2	24	9	N	22	4	8			248
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1577	2	26	9	N	24	201	1			71
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1444	2	39	9	N	35	1	8			105

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4449	3	28	9	N	25					119
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4023	3	36	9	N	33					152
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8228	2	20	9	N	18					170
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6110	2	6	9	N	5					175
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6083	2	3	9	N	3					178
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2254	2	2	9	N	2					180
07	3751	X	2003	-0-	-1748	-0-	1997	2	6	9	N	5					185
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4149	2	17	9	N	15					200
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					200
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					200
11	3630	X	1856	-0-	-1774	-0-	1854	2	2	9	N	2					202
*12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 48,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4377	-0-	-707	-0-	186	1	4159	3	N	29					97
							32	9									
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	168	1	5382	3	N	10					107
							11	9									
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					107
04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8905	2	40	9	N	36					143
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8640	2	33	9	N	30					173
06	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12522	2	17	9	N	15					188
07	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11427	2	35	9	N	32					220
08	5363	X	3323	-0-	-2040	-0-	3310	2	13	9	N	12					232
09	5190	X	4589	-0-	-601	-0-	4560	2	29	9	N	26	188	1			70
10	5363	X	2029	-0-	-3334	-0-	2029	2			N	-0-					70
11	5190	X	2333	-0-	-2857	-0-	2333	2			N	-0-					70
*12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2356	2	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 72,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	818	-0-	-246	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5075	-0-	2075	2075	4786	2	289	9	N	263	161	8			102
05	3100	N	5836	-0-	2736	4811	5661	2	175	9	N	159	96	8			165
06	3000	N	4950	-0-	1950	6761	4767	2	183	9	N	166	44	8			287
07	3100	N	5527	-0-	2427	9188	5419	2	108	9	N	98	197	1	41	8	147
08	14469	X	5281	-0-	-9188	-0-	5178	2	103	9	N	94	36	8			205
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4517	2	77	9	N	70	18	8			257
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4017	2	154	9	N	140	198	1	24	8	175
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	2	51	9	N	46	16	8			205
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3623	2	55	9	N	50	20	8			235

TOTAL GAS PROD: 45,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3115	-0-	15	15	3076	3	39	9	N	35					112
02	2800	N	3746	-0-	946	961	3702	3	44	9	N	40					152
03	2646	N	1685	-0-	-961	-0-	1671	2	14	9	N	13					165
04	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	1521	2	35	9	N	32					197
05	1953	X	1655	-0-	-298	-0-	1644	2	11	9	N	10					207
06	1530	X	1431	-0-	-99	-0-	1428	2	3	9	N	3					210
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1667	2	52	9	N	47	187	1			70
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	N	15					85
09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1509	2	23	9	N	21					106
10	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	1336	2	15	9	N	14					120
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					120
12	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	2979	3	39	9	N	35					190
02	3052	X	2620	-0-	-432	-0-	2577	3	43	9	N	39	191	1			38
03	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	2996	2	11	9	N	10					48
04	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	2858	2	6	9	N	5					53
05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2945	2	28	9	N	25					78
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2834	2	105	9	N	95	1	8			172
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2757	2	62	9	N	56					228
08	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2622	2	26	9	N	24	187	1			65
09	2700	N	1901	-0-	-799	-0-	1901	2			N	-0-					65
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2974	2	41	9	N	37	5	8			97
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2728	2	23	9	N	21					118
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2757	2	42	9	N	38					156

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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(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	2660	-0-	-440	-0-	2585	3	75	9	N	68					76
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3049	3	87	9	N	79					155
03	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	2713	2	6	9	N	5					160
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3111	2	73	9	N	66	199	1			27
05	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2825	2	14	9	N	13					40
06	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2915	2	14	9	N	13	1	8			52
07	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	2809	2	12	9	N	11					63
08	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2904	2	57	9	N	52					115
09	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	2421	2			N	-0-					115
10	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	1944	2	9	9	N	8					123
11	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2581	2	52	9	N	47					170
*12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2172	2	24	9	N	22	1	8			191

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

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	X	1759	-0-	-690	-0-	1736	3	23	9	N	21					83
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	1437	3	21	9	N	19					102
03	1984	X	1629	-0-	-355	-0-	1611	2	18	9	N	16					118
04	1830	X	1556	-0-	-274	-0-	1535	2	21	9	N	19					137
05	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	1570	2	20	9	N	18					155
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	N	15					170
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1511	2	24	9	N	22					192
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1484	2	20	9	N	18					210
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2522	2	68	9	N	62	187	1	5	8	80
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2414	2	14	9	N	13					93
11	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					93
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 23,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	3	N	-0-					36
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	3	N	-0-					36
03	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					36
04	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	8			36
05	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			36
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1441	2	7	9	N	6	6	8			36
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	N	2	2	8			36
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8			36
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1379	2	6	9	N	5	5	8			36
10	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	1273	2			N	-0-					36
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2			N	-0-					36
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			36

TOTAL GAS PROD: 16,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1583	3	21	9	N	19					55
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1905	3	31	9	N	28					83
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2314	2	17	9	N	15					98
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2214	2	34	9	N	31					129
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4642	2	2	9	N	2					131
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2993	2	11	9	N	10	2	8			139
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2883	2	7	9	N	6					145
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2886	2	58	9	N	53					198
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2267	2	11	9	N	10					208
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2402	2	51	9	N	46	178	1	5	8	71
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2001	2	188	9	N	171	192	1			50
*12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2126	2	4	9	N	4	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 30,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1066	3	19	9	N	17					120
02	2800	N	3153	-0-	353	353	3125	3	28	9	N	25					145
03	2295	N	1942	-0-	-353	-0-	1912	2	30	9	N	27					172
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13					185
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1869	2	35	9	N	32	2	8			215
06	1740	X	1500	-0-	-240	-0-	1488	2	12	9	N	11	1	8			225
07	1798	X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					225
08	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					225
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2225	2	52	9	N	47	2	8			270
10	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	1569	2	110	9	N	100	193	1	4	8	173
11	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	1347	2	32	9	N	29					202
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	986	2	35	9	N	32	1	8			233

TOTAL GAS PROD: 20,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	6417	X	3205	-0-	-3212	-0-	3169	3	36	9	N	33					98
02	5796	X	2715	-0-	-3081	-0-	2708	3	7	9	N	6					104
03	6417	X	2746	-0-	-3671	-0-	2700	2	46	9	N	42	133	1			13
04	6210	X	2964	-0-	-3246	-0-	2939	2	25	9	N	23	5	8			31
05	4588	X	2908	-0-	-1680	-0-	2885	2	23	9	N	21	4	8			48
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2696	2	25	9	N	23	4	8			67
07	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2720	2	29	9	N	26	68	1	2	8	23
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2760	2	10	9	N	9	2	8			30
09	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	2568	2	12	9	N	11	4	8			37
10	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2654	2	32	9	N	29	51	1			15
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	N	18					33
*12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3053	2	35	9	N	32	4	8			61

TOTAL GAS PROD: 33,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					160
02	2100	N	1642	-0-	-458	-0-	1640	3	2	9	N	2					162
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	133	152	1			143
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	N	6	6	8			143
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	N	4	4	8			143
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	N	5	5	8			143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					143
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					72
02	2128	N	1375	-0-	-753	-0-	1375	3			N	-0-					72
03	2232	N	1143	-0-	-1089	-0-	1143	2			N	-0-					72
04	1980	N	1062	-0-	-918	-0-	1062	2			N	-0-					72
05	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1235	2	3	9	N	3	3	8			72
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	2	7	9	N	6	6	8			72
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			72
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1619	2	12	9	N	11	3	8			80
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1511	2	31	9	N	28	5	8			103
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	N	17					120
11	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1333	2	30	9	N	27					147
12	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1241	2	31	9	N	28	3	8			172

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1248	3	43	9	N	39					132
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	919	3	47	9	N	43					175
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					175
04	3000	N	3889	-0-	889	889	3691	2	198	9	N	180	198	1	119	8	38
05	3100	N	3956	-0-	856	1745	3768	2	188	9	N	171	92	8			117
06	3000	N	3560	-0-	560	2305	3430	2	130	9	N	118	52	8			183
07	3100	N	4002	-0-	902	3207	3904	2	98	9	N	89	39	8			233
08	7119	X	3912	-0-	-3207	-0-	3814	2	98	9	N	89	196	1	34	8	92
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3352	2	65	9	N	59	16	8			135
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2914	2	75	9	N	68	21	8			182
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3154	2	50	9	N	45	12	8			215
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2843	2	64	9	N	58	11	8			262

TOTAL GAS PROD: 35,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					62
02	1484	N	1216	-0-	-268	-0-	1185	3	31	9	N	28					90
03	3100	N	3698	-0-	598	598	3408	2	290	9	N	264	149	8			205
04	3000	N	4160	-0-	1160	1758	3954	2	206	9	N	187	201	1	88	8	103
05	3100	N	4081	-0-	981	2739	3903	2	178	9	N	162	68	8			197
06	3000	N	3809	-0-	809	3548	3642	2	167	9	N	152	199	1			150
07	7387	X	3839	-0-	-3548	-0-	3722	2	117	9	N	106	29	8			227
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3736	2	106	9	N	96	196	1	24	8	103
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3167	2	100	9	N	91	14	8			180
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3043	2	102	9	N	93	21	8			252
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1913	2	95	9	N	86	200	1	13	8	125
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2500	2	83	9	N	75	15	8			185

TOTAL GAS PROD: 37,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2010	3	149	9	Y	135					163
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					163
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1386	2	32	9	Y	29					192
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6	2	8			196
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1622	2	45	9	Y	41					237
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1705	2	35	9	Y	32	1	8			268
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1499	2	48	9	Y	44	196	1			116
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					116
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					118
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1650	2	59	9	Y	54	9	8			163
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1677	2	48	9	Y	44					207
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1890	2	53	9	Y	48					255

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3060	3	19	9	N	17					102
02	3108	X	2425	-0-	-683	-0-	2418	3	7	9	N	6					108
03	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3068	2	11	9	N	10					118
04	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2943	2			N	-0-					118
05	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					118
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					118
07	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-					118
08	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	2397	2			N	-0-					118
09	2940	X	2242	-0-	-698	-0-	2242	2			N	-0-					118
10	2852	X	2039	-0-	-813	-0-	2039	2			N	-0-					118
11	2760	X	1979	-0-	-781	-0-	1958	2	21	9	N	19					137
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 31,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	1017	3	19	9	N	17					67
02	1036	N	780	-0-		-256	-0-	777	3	3	9	N	3					70
03	1333	N	936	-0-		-397	-0-	919	2	17	9	N	15					85
04	990	N	965	-0-		-25	-0-	945	2	20	9	N	18					103
05	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	1147	2	57	9	N	52					155
06	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	1071	2	39	9	N	35					190
07	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					195
08	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	1895	2	59	9	N	54	198	1			51
09	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1					52
10	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	1699	2	58	9	N	53					105
11	1170	N	1028	-0-		-142	-0-	1028	2			N	-0-					105
12	1209	N	978	-0-		-231	-0-	978	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4030	X	3425	-0-		-605	-0-	3399	3	26	9	N	24					137
02	3612	X	2964	-0-		-648	-0-	2935	3	29	9	N	26					163
03	3782	X	2369	-0-		-1413	-0-	2345	2	24	9	N	22	22	8			163
04	3510	X	2538	-0-		-972	-0-	2359	2	179	9	N	163	119	8			207
05	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	3762	2	141	9	N	128	196	1	101	8	38
06	3376	X	3376	-0-		-0-	-0-	3278	2	98	9	N	89	54	8			73
07	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	4033	2	95	9	N	86	52	8			107
08	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	3992	2	89	9	N	81	41	8			147
09	3660	X	3245	-0-		-415	-0-	3206	2	39	9	N	35	19	8			163
10	3999	X	3177	-0-		-822	-0-	3058	2	119	9	N	108	18	8			253
11	3870	X	2865	-0-		-1005	-0-	2759	2	106	9	N	96	202	1	9	8	138
*12	2249	X	2249	-0-		-0-	-0-	2198	2	51	9	N	46	22	8			162

TOTAL GAS PROD: 38,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					18
02	2324	N	2241	-0-		-83	-0-	2096	3	145	9	Y	132	92	1			58
03	2542	N	2452	-0-		-90	-0-	2390	2	62	9	Y	56	16	8			98
04	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	2380	2	42	9	Y	38	13	8			123
05	2480	N	2378	-0-		-102	-0-	2313	2	65	9	Y	59	99	1	14	8	69
06	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	2208	2	35	9	Y	32	9	8			92
07	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	2180	2	33	9	Y	30	9	8			113
08	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	2294	2	70	9	Y	64	16	8			161
09	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	2247	2	37	9	Y	34	98	1	9	8	88
10	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	2313	2	42	9	Y	38	16	8			110
11	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	9	8			121
*12	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	1943	2	21	9	Y	19	2	8			138

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	3	14	9	N	13					65
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	3	19	9	N	17					82
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1789	2	22	9	N	20					102
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2					104
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					105
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					105
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					108
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1281	2	6	9	N	5					113
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			N	-0-					113
10	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1202	2			N	-0-					113
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	2			N	-0-					113
12	1209	N	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	3	17	9	N	15					47
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					65
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1020	2	6	9	N	5					70
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	949	2	13	9	N	12					82
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1388	2	39	9	N	35					117
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1					118
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1073	2	43	9	N	39					157
08	1085	N	737	-0-	-348	-0-	734	2	3	9	N	3					160
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1050	2	52	9	N	47					207
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	956	2	3	9	N	3					210
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					220
12	1085	N	894	-0-	-191	-0-	883	2	11	9	N	10					230

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	3270	3	35	9	N	32					118
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3572	3	58	9	N	53					171
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3564	2	8	9	N	7					178
04	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	3062	2	25	9	N	23					201
05	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	3598	2	14	9	N	13					214
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3376	2	7	9	N	6	1	8			219
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3245	2	8	9	N	7					226
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3102	2	63	9	N	57					283
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3142	2	73	9	N	66	2	8			347
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3365	2	41	9	N	37	200	1	1	8	183
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2929	2	26	9	N	24					207
*12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2840	2	51	9	N	46	1	8			252

TOTAL GAS PROD: 39,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					83

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

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5803	3	7	9	Y	6					74
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5159	3	57	9	Y	52	93	1			33
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	6					39
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2574	2	28	9	Y	25	4	8			60
05	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2582	2	4	9	Y	4	4	8			60
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2424	2	26	9	Y	24	4	8			80
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2439	2	15	9	Y	14	2	8			92
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2981	2	18	9	Y	16	3	8			105
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4072	2	40	9	Y	36	8	8			133
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3282	2	65	9	Y	59	100	1			92
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	Y	25					117
*12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2441	2	42	9	Y	38	82	1	3	8	70

TOTAL GAS PROD: 36,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					25
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	986	2			N	-0-					25
03	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					25
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	N	2					27
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1034	2	14	9	N	13					40
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					40
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					40
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1016	2	11	9	N	10					50
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	998	2	33	9	N	30					80
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					80
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					80
*12	3100	N	7049	-0-	3949	3949	7049	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	3798	3	34	9	N	31					107
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4050	3	109	9	N	99					206
03	4371	X	3696	-0-	-675	-0-	3692	2	4	9	N	4					210
04	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3452	2	15	9	N	14	189	1			35
05	4619	X	3363	-0-	-1256	-0-	3294	2	69	9	N	63					98
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			98
07	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	2			N	-0-					98
08	3410	X	2838	-0-	-572	-0-	2832	2	6	9	N	5					103
09	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2893	2	8	9	N	7					110
10	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2857	2	18	9	N	16	1	8			125
11	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	2680	2	14	9	N	13					138
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2824	2	24	9	N	22					160

TOTAL GAS PROD: 39,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					6
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	3			N	-0-					6
03	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					6
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					6
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					6
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1					7
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					7
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					7
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					7
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					7
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	19107	-0-	-1198	-0-	18670	2	437	9	N	397	533	1			193
02	18116	X	16492	-0-	-1624	-0-	16159	2	333	9	N	303	172	1			324
03	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	35236	2	453	9	N	412	397	1	29	8	310
04	34621	X	34621	-0-	-0-	-0-	34184	2	437	9	N	397	387	1	23	8	297
05	34860	X	34860	-0-	-0-	-0-	34487	2	373	9	N	339	391	1	22	8	223
06	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16295	2	356	9	N	324	196	1	21	8	330
07	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	27082	2	215	9	N	195	198	1	12	8	315
08	33356	X	33356	-0-	-0-	-0-	32973	2	383	9	N	348	392	1	14	8	257
09	32164	X	32164	-0-	-0-	-0-	31817	2	347	9	N	315	197	1	20	8	355
10	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	31523	2	330	9	N	300	400	1			255
11	16830	X	15137	-0-	-1693	-0-	14842	2	295	9	N	268	202	1	1	8	320
*12	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15289	2	329	9	N	299	403	1	14	8	202

TOTAL GAS PROD: 312,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,897

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13674	-0-	-865	-0-	13347	3	327	9	N	297	185	1			505
02	12908	X	11950	-0-	-958	-0-	11723	3	227	9	N	206	380	1			331
03	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	25019	2	57	9	N	52	171	1			212
04	13830	X	8760	-0-	-5070	-0-	8727	2	33	9	N	30					242
05	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19283	2	72	9	N	65					307
06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12105	2	7	9	N	6	6	8			307
07	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	24413	2			N	-0-					307
08	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	20829	2			N	-0-					307
09	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	2			N	-0-					307
10	13206	X	12640	-0-	-566	-0-	12453	2	187	9	N	170	22	8			455
11	12780	X	10047	-0-	-2733	-0-	10023	2	24	9	N	22					477
*12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10358	2	42	9	N	38	5	8			510

TOTAL GAS PROD: 189,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16336	2	279	9	N	254	378	1			307
02	14924	X	14187	-0-	-737	-0-	13932	2	255	9	N	232	187	1			352
03	16523	X	15270	-0-	-1253	-0-	14996	2	274	9	N	249	391	1			210
04	15990	X	14794	-0-	-1196	-0-	14529	2	265	9	N	241	196	1			255
05	16523	X	14273	-0-	-2250	-0-	14024	2	249	9	N	226	193	1			288
06	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13102	2	194	9	N	176	188	1	3	8	273
07	14849	X	13781	-0-	-1068	-0-	13560	2	221	9	N	201	188	1			286
08	14849	X	14694	-0-	-155	-0-	14499	2	195	9	N	177					463
09	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21492	2	201	9	N	183	198	1			448
10	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16608	2	221	9	N	201	13	8			636
11	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15362	2	241	9	N	219	397	1			458
*12	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	16646	2	252	9	N	229	385	1	3	8	299

TOTAL GAS PROD: 187,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

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	22878	X	20841	-0-	-2037	-0-	20540	3	301	9	N	274	385	1			142
02	20664	X	17804	-0-	-2860	-0-	17372	3	432	9	N	393	380	1			155
03	22723	X	20072	-0-	-2651	-0-	19966	2	106	9	N	96	100	1			151
04	21450	X	19216	-0-	-2234	-0-	19005	2	211	9	N	192	199	1	26	8	118
05	20925	X	19501	-0-	-1424	-0-	19302	2	199	9	N	181	197	1	25	8	77
06	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18390	2	147	9	N	134	98	1	25	8	88
07	19592	X	18851	-0-	-741	-0-	18698	2	153	9	N	139	15	8			212
08	19592	X	18855	-0-	-737	-0-	18678	2	177	9	N	161	197	1	15	8	161
09	18960	X	17890	-0-	-1070	-0-	17721	2	169	9	N	154	100	1	24	8	191
10	19499	X	17252	-0-	-2247	-0-	17110	2	142	9	N	129	197	1			123
11	18540	X	16724	-0-	-1816	-0-	16596	2	128	9	N	116	96	1			143
*12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17610	2	178	9	N	162	101	1	18	8	186

TOTAL GAS PROD: 223,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	17918	X	15829	-0-	-2089	-0-	15429	3	400	9	N	364	186	1			465
02	16184	X	12257	-0-	-3927	-0-	12082	3	175	9	N	159	381	1			243
03	17918	X	16464	-0-	-1454	-0-	16083	2	381	9	N	346	387	1			202
04	17190	X	15822	-0-	-1368	-0-	15493	2	329	9	N	299	196	1			305
05	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15684	2	308	9	N	280	371	1			214
06	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	14889	2	283	9	N	257	187	1	7	8	277
07	16213	X	15684	-0-	-529	-0-	15363	2	321	9	N	292	379	1			190
08	16213	X	15222	-0-	-991	-0-	14939	2	283	9	N	257	198	1			249
09	15690	X	14185	-0-	-1505	-0-	13941	2	244	9	N	222					471
10	15996	X	14140	-0-	-1856	-0-	13869	2	271	9	N	246	200	1	12	8	505
11	15180	X	12845	-0-	-2335	-0-	12614	2	231	9	N	210	201	1			514
*12	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12114	2	252	9	N	229	402	1	3	8	338

TOTAL GAS PROD: 175,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,161

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	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16158	3	325	9	N	295	197	1			303
02	27368	X	27368	-0-	-0-	-0-	27205	3	163	9	N	148	178	1	178	5	95
03	15965	X	10489	-0-	-5476	-0-	10241	2	248	9	N	225					320
04	15450	X	15226	-0-	-224	-0-	14998	2	228	9	N	207	379	1			148
05	15965	X	15641	-0-	-324	-0-	15386	2	255	9	N	232					380
06	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14509	2	136	9	N	124	187	1	10	8	307
07	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15107	2	353	9	N	321	370	1			258
08	15376	X	15078	-0-	-298	-0-	14814	2	264	9	N	240	187	1			311
09	14880	X	14400	-0-	-480	-0-	14133	2	267	9	N	243	188	1			366
10	15376	X	12794	-0-	-2582	-0-	12581	2	213	9	N	194	187	1	25	8	348
11	14880	X	11976	-0-	-2904	-0-	11778	2	198	9	N	180	191	1			337
*12	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14163	2	163	9	N	148	195	1	9	8	281

TOTAL GAS PROD: 183,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

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	16151	X	12585	-0-	-3566	-0-	12259	3	326	9	N	296	529	1			184
02	14588	X	9054	-0-	-5534	-0-	8905	3	149	9	N	135					319
03	15097	X	11954	-0-	-3143	-0-	11688	2	266	9	N	242	196	1			365
04	13680	X	11878	-0-	-1802	-0-	11626	2	252	9	N	229	387	1			207
05	12586	X	10945	-0-	-1641	-0-	10716	2	229	9	N	208					415
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10279	2	223	9	N	203	379	1	6	8	233
07	11067	X	10879	-0-	-188	-0-	10713	2	166	9	N	151	197	1			187
08	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11371	2	218	9	N	198					385
09	10710	X	9986	-0-	-724	-0-	9799	2	187	9	N	170					555
10	10943	X	9390	-0-	-1553	-0-	9230	2	160	9	N	145	399	1	13	8	288
11	10710	X	9961	-0-	-749	-0-	9797	2	164	9	N	149					437
*12	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10635	2	238	9	N	216	202	1	7	8	444

TOTAL GAS PROD: 129,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,342

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	10478	X	10064	-0-	-414	-0-	9877	2	187	9	N	170	192	1			215
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	8345	2	151	9	N	137	180	1			172
03	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17105	2	184	9	N	167	199	1			140
04	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17147	2	165	9	N	150					290
05	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	16997	2	160	9	N	145	188	1			247
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7890	2	166	9	N	151	198	1	15	8	185
07	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13282	2	85	9	N	77	7	8			255
08	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16061	2	65	9	N	59	183	1	9	8	122
09	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15022	2	119	9	N	108	10	8			220
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15217	2	165	9	N	150	200	1			170
11	8460	X	7272	-0-	-1188	-0-	7139	2	133	9	N	121	1	8			290
*12	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7820	2	152	9	N	138	202	1	11	8	215

TOTAL GAS PROD: 153,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

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	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	3945	2	64	9	N	58	193	1			48
02	4452	X	3549	-0-	-903	-0-	3497	2	52	9	N	47					95
03	4929	X	3735	-0-	-1194	-0-	3735	2			N	-0-					95
04	4770	X	3754	-0-	-1016	-0-	3583	2	171	9	N	155	190	1			60
05	4588	X	3652	-0-	-936	-0-	3578	2	74	9	N	67					127
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3454	2	67	9	N	61					188
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3433	2	106	9	N	96	187	1			97
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3453	2	167	9	N	152	187	1			62
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3376	2	34	9	N	31					93
10	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	3232	2	233	9	N	212	179	1			126
11	3360	X	3182	-0-	-178	-0-	3075	2	107	9	N	97					223
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2859	2	46	9	N	42					265

TOTAL GAS PROD: 42,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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	9641	X	9429	-0-	-212	-0-	9197	2	232	9	N	211					348
02	8708	X	8258	-0-	-450	-0-	8098	2	160	9	N	145	186	1			307
03	9641	X	9112	-0-	-529	-0-	8948	2	164	9	N	149	186	1			270
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9088	2	164	9	N	149	196	1			223
05	9424	X	8519	-0-	-905	-0-	8362	2	157	9	N	143	194	1			172
06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7884	2	144	9	N	131	3	8			300
07	9145	X	8215	-0-	-930	-0-	8156	2	59	9	N	54	191	1			163
08	9424	X	7912	-0-	-1512	-0-	7745	2	167	9	N	152					315
09	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	109	197	1			227
10	8525	X	5230	-0-	-3295	-0-	5117	2	113	9	N	103					330
11	8040	X	5589	-0-	-2451	-0-	5424	2	165	9	N	150	198	1			282
*12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4229	2	134	9	N	122	4	8			400

TOTAL GAS PROD: 83,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	16399	X	13826	-0-	-2573	-0-	13632	2	194	9	N	176	190	1			204
02	14588	X	12117	-0-	-2471	-0-	12014	2	103	9	N	94	188	1			110
03	15097	X	12767	-0-	-2330	-0-	12767	2			N	-0-					110
04	13770	X	12783	-0-	-987	-0-	12709	2	74	9	N	67					177
05	14229	X	12915	-0-	-1314	-0-	12835	2	80	9	N	73					250
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11940	2	34	9	N	31	189	1	4	8	88
07	13454	X	12168	-0-	-1286	-0-	12168	2			N	-0-					88
08	13206	X	12141	-0-	-1065	-0-	11962	2	179	9	N	163					251
09	12780	X	11877	-0-	-903	-0-	11866	2	11	9	N	10					261
10	12927	X	11822	-0-	-1105	-0-	11529	2	293	9	N	266	199	1	10	8	318
11	11970	X	10601	-0-	-1369	-0-	10554	2	47	9	N	43					361
*12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10839	2	68	9	N	62	199	1	4	8	220

TOTAL GAS PROD: 145,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	17396	-0-	-5048	-0-	16997	3	399	9	N	363	380	1			235
02	20272	X	16006	-0-	-4266	-0-	15689	3	317	9	N	288	199	1			324
03	34201	X	34201	-0-	-0-	-0-	33806	2	395	9	N	359	381	1			302
04	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31364	2	378	9	N	344	381	1			265
05	34562	X	34562	-0-	-0-	-0-	34193	2	369	9	N	335	375	1			225
06	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17560	2	344	9	N	313	187	1	16	8	335
07	29521	X	29521	-0-	-0-	-0-	29166	2	355	9	N	323	375	1			283
08	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	35252	2	322	9	N	293	186	1			390
09	34007	X	34007	-0-	-0-	-0-	33651	2	356	9	N	324	374	1			340
10	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34182	2	382	9	N	347	188	1	53	8	446
11	18450	X	16582	-0-	-1868	-0-	16234	2	348	9	N	316	381	1			381
*12	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16229	2	337	9	N	306	387	1	14	8	286

TOTAL GAS PROD: 318,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,911

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11668 PERF.14065 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15930	-0-	-531	-0-	15411	2	519	9	N	472	587	1			279
02	14868	X	13117	-0-	-1751	-0-	12659	2	458	9	N	416	180	1			515
03	16461	X	14691	-0-	-1770	-0-	14435	2	256	9	N	233	200	1			548
04	15930	X	14280	-0-	-1650	-0-	13850	2	430	9	N	391	588	1			351
05	15934	X	14847	-0-	-1087	-0-	14379	2	468	9	N	425	201	1			575
06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	13862	2	465	9	N	423	396	1	12	8	590
07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14169	2	487	9	N	443	391	1			642
08	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14079	2	447	9	N	406	395	1			653
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13251	2	455	9	N	414	199	1	5	8	863
10	13609	X	12865	-0-	-744	-0-	12415	2	450	9	N	409	778	1	39	8	455
11	13170	X	11104	-0-	-2066	-0-	10718	2	386	9	N	351	388	1			418
*12	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11055	2	483	9	N	439	395	1	25	8	437

TOTAL GAS PROD: 165,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,822

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71858	X	58372	-0-	-13486	-0-	57437	3	935	9	N	850	1337	1			280
02	64904	X	51456	-0-	-13448	-0-	50556	3	900	9	N	818	391	1			707
03	70959	X	57767	-0-	-13192	-0-	56943	2	824	9	N	749	984	1			472
04	65460	X	53943	-0-	-11517	-0-	53075	2	868	9	N	789	589	1			672
05	63891	X	54944	-0-	-8947	-0-	54078	2	866	9	N	787	579	1			880
06	0	W	51490	-0-	51490	51490	50619	2	871	9	N	792	792	1	2	8	878
07	0	W	50159	-0-	50159	101649	49525	2	634	9	N	576	592	1			862
08	153305	X	51656	-0-	-101649	-0-	50801	2	855	9	N	777	782	1			857
09	52950	X	47825	-0-	-5125	-0-	47247	2	578	9	N	525	392	1			990
10	54715	X	46830	-0-	-7885	-0-	46086	2	744	9	N	676	974	1	6	8	686
11	51480	X	32424	-0-	-19056	-0-	31783	2	641	9	N	583	564	1			705
12	45911	X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	857	985	1	8	8	569

TOTAL GAS PROD: 556,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,779

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	26009	X	20938	-0-	-5071	-0-	20580	3	358	9	N	325	400	1			105
02	23492	X	18196	-0-	-5296	-0-	17909	3	287	9	N	261	201	1			165
03	26009	X	19693	-0-	-6316	-0-	19475	2	218	9	N	198	193	1			170
04	25170	X	18855	-0-	-6315	-0-	18664	2	191	9	N	174	194	1			150
05	21328	X	18463	-0-	-2865	-0-	18058	2	405	9	N	368	386	1			132
06	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16536	2	318	9	N	289	198	1	43	8	180
07	19437	X	16781	-0-	-2656	-0-	16371	2	410	9	N	373	196	1	24	8	333
08	19437	X	15288	-0-	-4149	-0-	15034	2	254	9	N	231	393	1	24	8	147
09	18810	X	14357	-0-	-4453	-0-	14035	2	322	9	N	293	199	1	39	8	202
10	18476	X	15125	-0-	-3351	-0-	14852	2	273	9	N	248	200	1			250
11	16860	X	14116	-0-	-2744	-0-	13802	2	314	9	N	285	188	1			347
*12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	12941	2	305	9	N	277	404	1	27	8	193

TOTAL GAS PROD: 201,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

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	42067	X	39540	-0-	-2527	-0-	39273	3	267	9	N	243	188	1			300
02	37996	X	33773	-0-	-4223	-0-	33568	3	205	9	N	186	182	1			304
03	42067	X	37644	-0-	-4423	-0-	37482	2	162	9	N	147	198	1			253
04	40710	X	34960	-0-	-5750	-0-	34749	2	211	9	N	192	200	1			245
05	42067	X	31947	-0-	-10120	-0-	31642	2	305	9	N	277	389	1			133
06	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	28758	2	366	9	N	333	121	8			345
07	36704	X	29180	-0-	-7524	-0-	28953	2	227	9	N	206	199	1			352
08	36704	X	28806	-0-	-7898	-0-	28528	2	278	9	N	253	198	1	59	8	348
09	34950	X	27481	-0-	-7469	-0-	27165	2	316	9	N	287	393	1	87	8	155
10	31961	X	27939	-0-	-4022	-0-	27704	2	235	9	N	214	196	1			173
11	29130	X	25608	-0-	-3522	-0-	25437	2	171	9	N	155					328
*12	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	25961	2	246	9	N	224	201	1	73	8	278

TOTAL GAS PROD: 372,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	475	1	240	2	Y	2	32	1			9
							2	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	427	1	187	2	Y	-0-					9
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	166	1	231	2	Y	-0-					9
04	540	N	256	-0-	-284	-0-	255	2	1	9	Y	1					10
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	261	2	1	9	Y	1					11
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	158	2	10	9	Y	9					20
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

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

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	505	1	1322	2	Y	4	1	8			44
							4	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	456	1	1182	2	Y	12	4	8			52
							13	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	504	1	1260	2	Y	10	9	8			53
							11	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	407	1	1324	2	Y	-0-					53
05	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1303	2	17	9	Y	15	50	1			18
06	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1270	2	54	9	Y	49	5	8			62
07	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1333	2	19	9	Y	17	1	8			78
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1243	2	13	9	Y	12					90
09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	1103	2	14	9	Y	13					103
10	1364	N	884	-0-	-480	-0-	855	2	29	9	Y	26					129
11	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	1065	2			Y	-0-	129	1			-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	624	1	751	2	Y	5	45	1	2	8	19
								6	9									
02	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	580	1	585	2	Y	1					20
								1	9									
03	1147	N	830	-0-		-317	-0-	221	1	608	2	Y	1	1	8			20
								1	9									
04	1110	N	603	-0-		-507	-0-	602	2	1	9	Y	1					21
05	1147	N	579	-0-		-568	-0-	578	2	1	9	Y	1					22
06	810	N	569	-0-		-241	-0-	559	2	10	9	Y	9					31
07	621	N	621	-0-		-0-	-0-	610	2	11	9	Y	10					41
08	602	N	602	-0-		-0-	-0-	587	2	15	9	Y	14					55
09	642	N	642	-0-		-0-	-0-	121	1	509	2	Y	11					66
								12	9									
10	620	N	574	-0-		-46	-0-	504	2	70	9	Y	64	62	8			68
11	591	N	591	-0-		-0-	-0-	478	2	113	9	Y	103	101	8			70
12	651	N	426	-0-		-225	-0-	426	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	513	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	458	1	1249	2	Y	25	3	8			22
								28	9									
03	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	511	1	1532	2	Y	30	1	8			51
								33	9									
04	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	407	1	1487	2	Y	-0-					51
05	1705	N	1481	-0-		-224	-0-	1466	2	15	9	Y	14	48	1			17
06	1770	N	1494	-0-		-276	-0-	1494	2			Y	-0-					17
07	1829	N	1636	-0-		-193	-0-	1624	2	12	9	Y	11	2	8			26
08	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	1560	2	13	9	Y	12					38
09	1500	N	1483	-0-		-17	-0-	15	1	1464	2	Y	4					42
								4	9									
10	1643	N	1391	-0-		-252	-0-	1391	2			Y	-0-					42
11	1530	N	1416	-0-		-114	-0-	1416	2			Y	-0-	42	1			-0-
12	1519	N	1307	-0-		-212	-0-	1294	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 19,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	87	1			-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	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		515	1	1665	2	Y	44					66
								48	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		463	1	1412	2	Y	-0-					66
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		513	1	1607	2	Y	8	1	8			73
								9	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		407	1	1591	2	Y	37	1	8			109
								41	9									
05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-		1514	2	15	9	Y	14	91	1			32
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-		1514	2			Y	-0-					32
07	1891	N	899	-0-	-992	-0-		881	2	18	9	Y	16	1	8			47
08	1519	N	759	-0-	-760	-0-		753	2	6	9	Y	5					52
09	1500	N	1050	-0-	-450	-0-		15	1	1024	2	Y	10					62
								11	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-		1052	2	10	9	Y	9					71
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		1079	2	33	9	Y	30	17	1			84
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-		912	2	84	9	Y	76					160

TOTAL GAS PROD: 17,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		339	1	951	2	Y	49	32	8			45
								54	9									
02	1176	N	1018	-0-	-158	-0-		302	1	699	2	Y	15					60
								17	9									
03	1302	N	984	-0-	-318	-0-		133	1	779	2	Y	65	54	8			71
								72	9									
04	1260	N	574	-0-	-686	-0-		497	2	77	9	Y	70	56	1	64	8	21
05	1116	N	628	-0-	-488	-0-		628	2			Y	-0-					21
06	840	N	579	-0-	-261	-0-		579	2			Y	-0-					21
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-		661	2			Y	-0-					21
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-		656	2	20	9	Y	18					39
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-		60	1	701	2	Y	12	27	1			24
								13	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-		697	2	10	9	Y	9	1	8			32
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-		742	2	42	9	Y	38	37	1	23	8	10
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-		141	1	685	2	Y	7					17
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		1274	1	1467	2	Y	-0-					10
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		1188	1	1328	2	Y	-0-					10
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		500	1	1404	2	Y	-0-					10
04	1590	N	1340	-0-	-250	-0-		1340	2			Y	-0-					10
05	1643	N	1227	-0-	-416	-0-		1227	2			Y	-0-					10
06	1800	N	1209	-0-	-591	-0-		1209	2			Y	-0-					10
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		1547	2			Y	-0-					10
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		1544	2			Y	-0-					10
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		244	1	1473	2	Y	-0-					10
10	1550	N	1413	-0-	-137	-0-		40	1	1373	2	Y	-0-					10
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		322	1	1329	2	Y	-0-					10
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		1247	1	1315	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	909	-0-	-238	-0-	479	1	389	2	Y	37					114
							41	9									
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	434	1	431	2	Y	12					126
							13	9									
03	1178	N	923	-0-	-255	-0-	319	1	604	2	Y	-0-					126
04	870	N	56	-0-	-814	-0-	56	2			Y	-0-					126
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	507	2	3	9	Y	3					129
06	870	N	119	-0-	-751	-0-	9	1	109	2	Y	1					130
							1	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					130
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			Y	-0-	115	1			15
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					15
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					15
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	347	1	802	2	Y	-0-					15
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	468	1	1004	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	691	1	567	2	Y	50	50	8			207
							55	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	864	1	331	2	Y	3	157	1			53
							3	9									
03	1054	N	805	-0-	-249	-0-	370	1	435	2	Y	-0-					53
04	1020	N	304	-0-	-716	-0-	304	2			Y	-0-					53
05	1054	N	236	-0-	-818	-0-	236	2			Y	-0-	22	1			31
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					31
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					31
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	343	1	1090	2	Y	46	30	8			19
							51	9									
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	308	1	916	2	Y	38					57
							42	9									
03	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	137	1	900	2	Y	49	33	8			73
							54	9									
04	1230	N	416	-0-	-814	-0-	352	2	64	9	Y	58	59	1	51	8	21
05	1271	N	398	-0-	-873	-0-	398	2			Y	-0-					21
06	1050	N	411	-0-	-639	-0-	411	2			Y	-0-					21
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					21
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					21
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	31	1	224	2	Y	-0-	21	1			-0-
10	558	N	178	-0-	-380	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	209	-0-	-331	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	686	-0-	-802	-0-	645	2	41	9	N	37	30	8			187
02	784	X	337	-0-	-447	-0-	270	2	67	9	N	61	49	8			199
03	868	X	604	-0-	-264	-0-	597	2	7	9	N	6					205
04	840	X	668	-0-	-172	-0-	592	2	76	9	N	69	62	8			212
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	670	2	61	9	N	55	49	8			218
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1396	2	31	9	N	28	7	8			239
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14	4	8			249
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7	178	1			78
09	1440	N	1004	-0-	-436	-0-	956	2	48	9	N	44	37	8			85
10	1488	N	990	-0-	-498	-0-	968	2	22	9	N	20					105
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	241	1	967	2	N	10					115
							11	9									
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	468	1	1038	2	N	10					125
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	507	1	1375	2	Y	4	2	8			43
							4	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	456	1	1173	2	Y	-0-					43
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	204	1	1336	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			Y	-0-	3	5			40
05	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			Y	-0-					40
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3					43
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	2	17	9	Y	15					58
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	Y	10					68
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	Y	12					80
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					90
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	287	1	1028	2	Y	17					107
							19	9									
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	468	1	1058	2	Y	13					120
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	500	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	446	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	502	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	452	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	226	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	151	1	1042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	493	1	904	2	Y	-0-					12
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	444	1	770	2	Y	-0-					12
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	489	1	748	2	Y	-0-					12
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	332	1	705	2	Y	-0-					12
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					12
06	1200	N	704	-0-	-496	-0-	703	2	1	9	Y	1					13
07	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	2			Y	-0-					13
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					13
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			Y	-0-					13
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					13
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	226	1	614	2	Y	-0-					13
12	T. A.		1031	-0-	1031	1031	468	1	563	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	541	1	1496	2	Y	17	7	8			141
							19	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	486	1	1250	2	Y	12	109	1			44
							13	9									
03	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	177	1	1524	2	Y	38	34	8			48
							42	9									
04	1800	N	1554	-0-	-246	-0-	1511	2	43	9	Y	39	34	8			53
05	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1480	2	8	9	Y	7					60
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1501	2	112	9	Y	102	88	8			74
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1649	2	96	9	Y	87	74	8			87
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	Y	3					90
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					91
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1394	2	95	9	Y	86	83	8			94
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	317	1	1350	2	Y	38	2	1	36	8	94
							42	9									
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	317	1	1187	2	Y	6					100
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	511	1	420	2	Y	26	23	8			93
							29	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	460	1	330	2	Y	13	72	1			34
							14	9									
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	184	1	366	2	Y	24	19	8			39
							26	9									
04	690	N	283	-0-	-407	-0-	258	2	25	9	Y	23	21	8			41
05	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			Y	-0-					41
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			Y	-0-					41
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					41
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	358	2	4	9	Y	4					45
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	345	2	1	9	Y	1					46
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					46
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	392	1	277	2	Y	-0-	44	1			2
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	499	1	232	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	350	1	1360	2	Y	42	26	8			36
							46	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	89	1	1345	2	Y	29					65
							32	9									
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	143	1	1128	2	Y	50	34	8			81
							55	9									
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1243	2	47	9	Y	43	76	1	19	8	29
05	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1226	2	85	9	Y	77					106
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1242	2	114	9	Y	104	61	8			149
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1372	2	168	9	Y	153	106	8			196
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1305	2	31	9	Y	28					224
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1197	2	19	9	Y	17	129	1			112
10	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	1058	2	10	9	Y	9	1	8			120
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	241	1	1081	2	Y	38	104	1	22	8	32
							42	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	312	1	993	2	Y	8					40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	47	1	1706	2	N	3	1	8			154
							3	9									
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	34	1	1184	2	N	5	2	8			157
							6	9									
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	37	1	1294	2	N	40					197
							44	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13	185	1			25
05	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1200	2	4	9	N	4					29
06	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1046	2	33	9	N	30					59
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	901	2			N	-0-					59
08	1209	N	958	-0-	-251	-0-	28	1	930	2	N	-0-					59
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	84	1	912	2	N	-0-					59
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					59
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	296	1	1233	2	N	-0-					59
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	436	1	1247	2	N	13					72
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	533	1	1496	2	N	7					171
							8	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	467	1	1562	2	N	24	16	8			179
							26	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	306	1	1447	2	N	-0-					179
04	1950	N	1658	-0-	-292	-0-	29	1	1626	2	N	3					182
							3	9									
05	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1654	2	13	9	N	12					194
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1697	2	13	9	N	12					206
07	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1544	2	9	9	N	8					214
08	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1605	2	15	9	N	14					228
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1392	2	17	9	N	15	171	1	1	8	71
10	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1273	2	24	9	N	22					93
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1573	2	46	9	N	42	30	8			105
12	1457	N	831	-0-	-626	-0-	814	2	17	9	N	15					120

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	337	1	906	2	N	27					163
								30	9									
02	1232	N	918	-0-		-314	-0-	321	1	589	2	N	7					170
								8	9									
03	1209	N	890	-0-		-319	-0-	162	1	700	2	N	25					195
								28	9									
04	1230	N	1073	-0-		-157	-0-	7	1	1049	2	N	15					210
								17	9									
05	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1023	2	7	9	N	6	172	1			44
06	870	N	855	-0-		-15	-0-	838	2	17	9	N	15					59
07	1054	N	868	-0-		-186	-0-	850	2	18	9	N	16					75
08	1023	N	801	-0-		-222	-0-	783	2	18	9	N	16					91
09	870	N	558	-0-		-312	-0-	534	2	24	9	N	22	33	1	12	8	68
10	868	N	490	-0-		-378	-0-	470	2	20	9	N	18					86
11	780	N	493	-0-		-287	-0-	459	2	34	9	N	31	9	8			108
12	589	N	498	-0-		-91	-0-	141	1	336	2	N	19					127
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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. GAS	(I) LIFT(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-	286	1	246	2	Y	-0-					1
02	476	N	366	-0-		-110	-0-	185	1	181	2	Y	-0-					1
03	597	N	597	-0-		-0-	-0-	304	1	292	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
04	611	N	611	-0-		-0-	-0-	314	1	297	2	Y	-0-					1
05	601	N	601	-0-		-0-	-0-	273	1	328	2	Y	-0-					1
06	580	N	580	-0-		-0-	-0-	260	1	320	2	Y	-0-					1
07	620	N	549	-0-		-71	-0-	259	1	290	2	Y	-0-					1
08	830	N	830	-0-		-0-	-0-	496	1	334	2	Y	-0-					1
09	984	N	984	-0-		-0-	-0-	705	1	279	2	Y	-0-					1
10	679	N	679	-0-		-0-	-0-	295	1	384	2	Y	-0-					1
11	678	N	678	-0-		-0-	-0-	363	1	315	2	Y	-0-					1
*12	709	N	709	-0-		-0-	-0-	321	1	388	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 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	3100	N	3220	-0-	120	120	548	1	2653	2	Y	17					37
							19	9									
02	2459	N	2339	-0-	-120	-0-	487	1	1837	2	Y	14					51
							15	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	266	1	1876	2	Y	-0-					51
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	2	1	1835	2	Y	25	48	1	1	8	27
							28	9									
05	1860	X	1804	-0-	-56	-0-	1776	2	28	9	Y	25					52
06	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	1802	2	31	9	Y	28					80
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	1922	2	68	9	Y	62	100	1	2	8	40
08	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1654	2	19	9	Y	17					57
09	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1631	2	99	9	Y	90					147
10	1984	N	1054	-0-	-930	-0-	1029	2	25	9	Y	23	103	1			67
11	1620	N	1084	-0-	-536	-0-	1019	2	65	9	Y	59					126
12	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	302	1	1310	2	Y	66	131	1			61
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	525	1	949	2	N	15					117
							17	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	471	1	740	2	N	10					127
							11	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	246	1	1720	2	N	13					140
							14	9									
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	30	1	912	2	N	12					152
							13	9									
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	31	1	881	2	N	2					154
							2	9									
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	30	1	762	2	N	-0-					154
07	992	N	752	-0-	-240	-0-	31	1	721	2	N	-0-					154
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	31	1	695	2	N	-0-					154
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	30	1	663	2	N	-0-					154
10	744	N	368	-0-	-376	-0-	31	1	337	2	N	-0-					154
11	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	1			N	-0-					154
12	713	N	31	-0-	-682	-0-	31	1			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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-	7	1	247	2	N	9					94
							10	9									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	6	1	209	2	N	5					99
							6	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	N	10					109
							11	9									
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	259	2	9	9	N	8					117
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					121
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	222	2	4	9	N	4					125
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	190	2	7	9	N	6					131
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	28	1	177	2	N	-0-	112	1			19
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	210	2	9	9	N	8					27
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	N	3					30
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	296	1	302	2	N	2					32
							2	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	436	1	293	2	N	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. GAS LIFT (I)(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	890	-0-	-40	-0-	480	1	410	2	N	-0-					18
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	432	1	329	2	N	-0-					18
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	478	1	375	2	N	4	1	8			21
							4	9									
04	870	N	521	-0-	-349	-0-	30	1	488	2	N	3					24
							3	9									
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	488	2	9	9	N	8					32
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					32
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					32
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	175	1	383	2	N	-0-					32
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	317	1	1123	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					32
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	317	1	529	2	N	1					33
							1	9									
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	468	1	442	2	N	10					43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	381	1	1372	2	N	-0-					80
02	1484	N	1234	-0-	-250	-0-	336	1	898	2	N	-0-					80
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	171	1	1029	2	N	7					87
							8	9									
04	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	30	1	1033	2	N	4					91
							4	9									
05	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1	1	1111	2	N	42	40	8			93
							46	9									
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1112	2	10	9	N	9	7	8			95
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					95
08	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1002	2	1	9	N	1	42	1			54
09	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1019	2	2	9	N	2					56
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1					57
11	960	N	223	-0-	-737	-0-	221	1	2	9	N	2					59
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	312	1	1031	2	N	1					60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	525	1	917	2	N	25	187	1			77
							28	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	472	1	771	2	N	28					105
							31	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	299	1	940	2	N	29					134
							32	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	30	1	1055	2	N	32	1	8			165
							35	9									
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	32	1	1014	2	N	37	180	1	5	8	17
							41	9									
06	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	30	1	966	2	N	24					41
							26	9									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1086	2	N	20					61
							22	9									
08	1085	N	947	-0-	-138	-0-	31	1	916	2	N	-0-					61
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	30	1	894	2	N	-0-					61
10	1147	N	819	-0-	-328	-0-	31	1	788	2	N	-0-					61
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	30	1	870	2	N	1					62
							1	9									
12	961	N	664	-0-	-297	-0-	31	1	633	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	489	1	753	2	N	-0-					157
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	442	1	708	2	N	6					163
							7	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	493	1	870	2	N	16	3	8			176
							18	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	302	1	866	2	N	13					189
							14	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	468	1	727	2	N	20					209
							22	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	452	1	757	2	N	13					222
							14	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	519	1	750	2	N	15					237
							17	9									
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	54	1	795	2	N	11	186	1			62
							12	9									
09	990	N	776	-0-	-214	-0-	764	2	12	9	N	11	1	8			72
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	834	2	9	9	N	8					80
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	317	1	928	2	N	22					102
							24	9									
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	468	1	873	2	N	20					122
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	502	1	1244	2	N	13					27
							14	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	451	1	1015	2	N	22					49
							24	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	503	1	1224	2	N	11					60
							12	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	302	1	1180	2	N	17					77
							19	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	468	1	1175	2	N	12					89
							13	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	452	1	1092	2	N	13					102
							14	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	468	1	1062	2	N	11					113
							12	9									
08	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	387	1	679	2	N	-0-	105	1			8
09	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1049	2	8	9	N	7					15
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1200	2	21	9	N	19					34
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	317	1	1304	2	N	10					44
							11	9									
12	T. A.		1857	-0-	1857	1857	468	1	1385	2	N	4					48
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	485	1	594	2	N	30					150
							33	9									
02	1092	N	882	-0-	-210	-0-	435	1	445	2	N	2					152
							2	9									
03	1426	N	858	-0-	-568	-0-	317	1	541	2	N	-0-					152
04	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	2			N	-0-					152
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	582	2	11	9	N	10					162
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	610	2	18	9	N	16					178
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	638	2	18	9	N	16	114	1			80
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	622	2	N	15					95
							17	9									
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	576	2	11	9	N	10					105
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	543	2	17	9	N	15					120
*11	630	N	566	-0-	-64	-0-	552	2	14	9	N	13	1	8			132
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	555	2	7	9	N	6					138

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					82
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1902	2	13	9	N	12					94
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1883	2	12	9	N	11					105
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1561	2	10	9	N	9					114
05	2108	N	1118	-0-	-990	-0-	1107	2	11	9	N	10					124
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	N	1					125
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1683	2	7	9	N	6					131
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	9	9	N	8	113	1			26
09	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1229	2	4	9	N	4					30
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1325	2	6	9	N	5					35
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	317	1	1678	2	N	3					38
							3	9									
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	468	1	1786	2	N	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2004	-0-	-0-	-0-	539	1	1439	2	N	24					107
							26	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	482	1	1103	2	N	21	1	8			127
							23	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	360	1	1483	2	N	25					152
							28	9									
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	34	1	1287	2	N	25					177
							28	9									
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	34	1	1306	2	N	28					205
							31	9									
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	30	1	1200	2	N	24	2	8			227
							26	9									
07	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	31	1	1176	2	N	20	192	1			55
							22	9									
08	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	31	1	1200	2	N	19					74
							21	9									
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	30	1	1145	2	N	23					97
							25	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	29					126
							32	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1709	2	N	26	2	8			150
							29	9									
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1559	2	N	37					187
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	473	1	171	2	N	5					71
							6	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	427	1	170	2	N	19	1	8			89
							21	9									
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	309	1	254	2	N	3	2	8			90
							3	9									
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					90
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					90
06	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	2			N	-0-					90
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	76	1			14
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					14
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	322	-0-	-1941	-0-	318	1	4	9	N	4	67	1			35
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	1	1	8			35
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					35
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	516	1	590	2	N	14	2	8			117
							15	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	463	1	453	2	N	12					129
							13	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	317	1	520	2	N	15					144
							17	9									
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	512	2	12	9	N	11					155
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	499	2	15	9	N	14					169
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	1	1	513	2	N	11					180
							12	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	N	11					191
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	N	25	11	8			205
							28	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	508	2	12	9	N	11	173	1			43
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	418	2	13	9	N	12					55
*11	570	N	475	-0-	-95	-0-	462	2	13	9	N	12					67
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	512	2	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	44	1	1932	2	Y	-0-					126
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	218	1	2113	2	Y	4					130
						4	9									
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	389	1	2670	2	Y	4					134
						4	9									
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	2135	2	Y	6					140
						7	9									
05	2263 N	2009	-0-	-254	-0-	45	1	1960	2	Y	4					144
						4	9									
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	45	1	2014	2	Y	5	121	1			28
						6	9									
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	45	1	2045	2	Y	6					34
						7	9									
08	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	42	1	1578	2	Y	6					40
						7	9									
09	1710 N	1462	-0-	-248	-0-	37	1	1415	2	Y	9					49
						10	9									
10	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	39	1	1484	2	Y	3					52
						3	9									
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	249	1	2020	2	Y	3					55
						3	9									
*12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	353	1	2227	2	Y	3					58
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	487	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	437	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	318	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	503	2	4	9	Y	4					4
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	542	2	4	9	Y	4					8
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	198	1	538	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	241	1	186	2	Y	-0-					3
10	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	720	N	11	-0-	-709	-0-	11	2			Y	-0-					3
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	Y	-0-					1
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	274	1	1005	2	Y	5					6
							6	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	517	1	1036	2	Y	4					10
							4	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	Y	6					16
							7	9									
05	992	N	785	-0-	-207	-0-	18	1	761	2	Y	5					21
							6	9									
06	1080	N	808	-0-	-272	-0-	18	1	784	2	Y	5	20	1			6
							6	9									
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	19	1	889	2	Y	6					12
							7	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	20	1	764	2	Y	6					18
							7	9									
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	18	1	673	2	Y	10					28
							11	9									
10	930	N	714	-0-	-216	-0-	18	1	694	2	Y	2					30
							2	9									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	334	1	893	2	Y	3					33
							3	9									
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	484	1	881	2	Y	3					36
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	492	1	865	2	Y	19	2	8			82
							21	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	443	1	738	2	Y	27	2	8			107
							30	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	322	1	717	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	671	2	4	9	Y	4					111
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	714	2	13	9	Y	12					123
06	1020	N	743	-0-	-277	-0-	739	2	4	9	Y	4					127
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3					130
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	770	2	Y	4	91	1			43
							4	9									
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	714	2	19	9	Y	17	1	8			59
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	702	2	29	9	Y	26	13	8			72
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	422	1	728	2	Y	13	1	8			84
							14	9									
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	468	1	675	2	Y	9					93
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	269	1	696	2	Y	5					5
							6	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	507	1	484	2	Y	5					10
							6	9									
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	71	1	339	2	Y	5					15
							6	9									
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	7	1	278	2	Y	4					19
							4	9									
06	480	N	161	-0-	-319	-0-	3	1	152	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
07	434	N	190	-0-	-244	-0-	4	1	178	2	Y	7					12
							8	9									
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	4	1	144	2	Y	7					19
							8	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	9					28
							10	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	3					31
							3	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	327	1	523	2	Y	3					34
							3	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	479	1	571	2	Y	4					38
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	N	-0-					121
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-					121
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	15	1	8			135
							17	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					135
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					135
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					135
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					135
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	199	1	239	2	N	-0-					135
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					135
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					135
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	317	1	333	2	N	-0-					135
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	468	1	247	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-1190	-0-	691	1	1049	2	Y	14	4	8			44
							15	9									
02	2660	X	2275	-0-	-385	-0-	630	1	1604	2	Y	37					81
							41	9									
03	2914	X	983	-0-	-1931	-0-	667	1	286	2	Y	27					108
							30	9									
04	1710	X	1323	-0-	-387	-0-	432	1	840	2	Y	46	3	8			151
							51	9									
05	2511	X	1819	-0-	-692	-0-	405	1	1385	2	Y	26	2	8			175
							29	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	472	1	1426	2	Y	39	8	8			206
							43	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	713	1	1245	2	Y	33	186	1	2	8	51
							36	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	422	1	1841	2	Y	32					83
							35	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	392	1	1653	2	Y	32	9	8			106
							35	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	405	1	1623	2	Y	27					133
							30	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	601	1	1244	2	Y	23	1	8			155
							25	9									
12	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	688	1	1174	2	Y	28					183
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	490	1	1013	2	Y	-0-					1
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	459	1	1220	2	Y	4					5
							4	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	521	1	1312	2	Y	4					9
							4	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	479	1	1135	2	Y	6					15
							7	9									
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	492	1	1053	2	Y	4					19
							4	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	476	1	1079	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	494	1	1178	2	Y	6					11
							7	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	509	1	1031	2	Y	6					17
							7	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	498	1	971	2	Y	9					26
							10	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	494	1	967	2	Y	2					28
							2	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	477	1	1301	2	Y	3					31
							3	9									
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	494	1	1377	2	Y	3					34
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-		15	1	224	2	N	-0-					55
02	140	N	93	-0-	-47	-0-		20	1	73	2	N	-0-					55
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-		55	1	155	2	N	1	1	8			55
								1	9									
04	150	N	134	-0-	-16	-0-		3	1	131	2	N	-0-					55
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-					55
06	210	N	168	-0-	-42	-0-		168	2			N	-0-					55
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					55
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-		199	1	145	2	N	-0-					55
09	180	N	112	-0-	-68	-0-		15	1	97	2	N	-0-					55
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-					55
11	330	N	149	-0-	-181	-0-		149	2			N	-0-					55
12	T. A.		173	-0-	173	173		173	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-		51	1	109	2	N	21	1	8			20
								23	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-		277	1	606	2	N	13					33
								14	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-		44	1	433	2	N	7					40
								8	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-		344	2	9	9	N	8					48
06	600	N	379	-0-	-221	-0-		372	2	7	9	N	6					54
07	496	N	342	-0-	-154	-0-		331	2	11	9	N	10					64
08	341	N	290	-0-	-51	-0-		281	2	9	9	N	8	23	1			49
09	390	N	230	-0-	-160	-0-		220	2	10	9	N	9	1	8			57
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-		40	1	345	2	N	10					67
								11	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-		302	1	204	2	N	3					70
								3	9									
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-		312	1	184	2	N	5					75
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-		583	1	338	2	N	39					65
								43	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-		545	1	364	2	N	20					85
								22	9									
03	930	N	700	-0-	-230	-0-		313	1	379	2	N	7					92
								8	9									
04	930	N	330	-0-	-600	-0-		330	2			N	-0-					92
05	1023	N	399	-0-	-624	-0-		392	2	7	9	N	6					98
06	690	N	404	-0-	-286	-0-		398	2	6	9	N	5					103
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-		4	1	635	2	N	9	52	1			60
								10	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-		6	1	642	2	N	2	2	8			60
								2	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-		576	2	13	9	N	12					72
10	651	N	531	-0-	-120	-0-		1	1	518	2	N	11					83
								12	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-		271	1	494	2	N	7					90
								8	9									
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-		468	1	518	2	N	10					100
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		554	1	1964	2	N	8	8	8			18
								9	9									
02	2044	N	1982	-0-	-62	-0-		492	1	1445	2	N	41	41	8			18
								45	9									
03	2263	N	2033	-0-	-230	-0-		354	1	1679	2	N	-0-					18
04	2190	N	1835	-0-	-355	-0-		1835	2			N	-0-					18
05	2201	N	1728	-0-	-473	-0-		1728	2			N	-0-					18
06	1980	N	1744	-0-	-236	-0-		1744	2			N	-0-					18
07	1891	N	1869	-0-	-22	-0-		1869	2			N	-0-					18
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		1886	2			N	-0-					18
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-		1769	2			N	-0-					18
10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-		1644	2			N	-0-					18
11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-		1775	2			N	-0-					18
12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-		1712	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	527	1	1425	2	N	40					100
							44	9									
02	1708	N	1592	-0-	-116	-0-	454	1	1113	2	N	23					123
							25	9									
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	263	1	1307	2	N	30					153
							33	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	426	1	1346	2	N	36	1	8			188
							40	9									
05	1767	N	1365	-0-	-402	-0-	1	1	1322	2	N	38	178	1	1	8	47
							42	9									
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1333	2	47	9	N	43					90
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1452	2	44	9	N	40	2	8			128
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1337	2	14	9	N	13	83	1			58
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1271	2	35	9	N	32					90
10	1488	N	567	-0-	-921	-0-	550	2	17	9	N	15					105
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	16	1	1257	2	N	57					162
							63	9									
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1022	2	21	9	N	19					181

TOTAL GAS PROD: 16,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	930	N	830	-0-	-100	-0-	22	1	797	2	N	10					99
							11	9									
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	19	1	667	2	N	15					114
							17	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	224	1	824	2	N	12	2	8			124
							13	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	3	1	861	2	N	13					137
							14	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	N	12					149
							13	9									
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	907	2	17	9	N	15					164
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1	1	996	2	N	7	129	1			42
							8	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	11	1	975	2	N	17	4	8			55
							19	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	1	1	910	2	N	17					72
							19	9									
10	992	N	762	-0-	-230	-0-	3	1	745	2	N	13					85
							14	9									
11	960	N	817	-0-	-143	-0-	802	2	15	9	N	14					99
12	961	N	793	-0-	-168	-0-	1	1	783	2	N	8					107
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	200	-0-	-203	-0-	5	1	181	2	N	13					93
							14	9									
02	308	N	56	-0-	-252	-0-	17	1	39	2	N	-0-					93
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	76	1			17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		191	-0-	191	252	191	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		200	-0-	200	452	156	1	44	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	452					N	-0-					-0-
04	T. A.		211	-0-	211	663	70	1	132	2	N	8					8
							9	9									
05	T. A.		137	-0-	137	800	14	1	115	2	N	7					15
							8	9									
06	974	N	174	-0-	-800	-0-	30	1	137	2	N	6					21
							7	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	N	-0-					21
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	108	1	99	2	N	-0-	21	1			-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	21	1	77	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	55	2	4	9	N	4					4
12	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	490	1	797	2	N	21	1	8			204
							23	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	443	1	733	2	N	12	3	8			213
							13	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	483	1	528	2	N	13					226
							14	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	422	1	407	2	N	16	1	8			241
							18	9									
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	3	1	451	2	N	13					254
							14	9									
06	630	N	438	-0-	-192	-0-	426	2	12	9	N	11	190	1	2	8	73
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	502	2	2	9	N	2	1	8			74
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	443	2	2	9	N	2	40	1			36
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					36
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	439	2	6	9	N	5					41
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					41
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	456	2	39	9	N	35					76

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	482	1	485	2	N	-0-					95
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	435	1	459	2	N	-0-					95
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	316	1	494	2	N	-0-					95
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					95
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					95
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	3	1	431	2	N	8					103
							9	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					104
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	6	1	455	2	N	-0-	82	1			22
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	446	2	8	9	N	7					29
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	385	2	7	9	N	6					35
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	401	2	7	9	N	6					41
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	344	2	1	9	N	1					42

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	520	1	1891	2	Y	47	112	1			94
							52	9									
02	2212	X	476	-0-	-1736	-0-	422	1	54	9	Y	49					143
03	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	512	1	1537	2	Y	51	107	1	11	8	76
							56	9									
04	2370	X	1744	-0-	-626	-0-	452	1	1227	2	Y	59					135
							65	9									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	468	1	2481	2	Y	43	114	1			64
							47	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	452	1	2263	2	Y	33					97
							36	9									
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	468	1	2108	2	Y	43	102	1			38
							47	9									
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	485	1	2405	2	Y	34					72
							37	9									
09	2640	N	2082	-0-	-558	-0-	454	1	1584	2	Y	40	9	8			103
							44	9									
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	468	1	2173	2	Y	20					123
							22	9									
11	3000	N	3219	-0-	219	219	452	1	2741	2	Y	24	86	1			61
							26	9									
*12	3100	N	3465	-0-	365	584	468	1	2951	2	Y	42					103
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 29,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3999	X	2081	-0-	-1918	-0-	511	1	1536	2	N	31					100
							34	9									
02	3612	X	2322	-0-	-1290	-0-	474	1	1805	2	N	39	2	8			137
							43	9									
03	3999	X	3045	-0-	-954	-0-	243	1	2723	2	N	72	3	8			206
							79	9									
04	3540	X	2849	-0-	-691	-0-	2794	2	55	9	N	50	190	1	9	8	57
05	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2806	2	69	9	N	63	8	8			112
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2937	2	50	9	N	45	3	8			154
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3388	2	65	9	N	59	3	8			210
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3020	2	40	9	N	36					246
09	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2731	2	41	9	N	37	186	1			97
10	3441	X	2605	-0-	-836	-0-	2531	2	74	9	N	67					164
11	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	226	1	2953	2	N	39					203
							43	9									
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	468	1	2989	2	N	44					247
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 34,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2595	-0-	-164	-0-	403	1	2127	2	N	59	180	1	1	8	77
							65	9									
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	379	1	2405	2	N	49	4	8			122
							54	9									
03	2573	X	2051	-0-	-522	-0-	180	1	1807	2	N	58	15	8			165
							64	9									
04	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	2262	2	59	9	N	54	12	8			207
05	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	2010	2	66	9	N	60	187	1	13	8	67
06	2760	X	1916	-0-	-844	-0-	1	1	1813	2	N	93	57	8			103
							102	9									
07	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	4	1	2038	2	N	48	10	8			141
							53	9									
08	2387	X	2095	-0-	-292	-0-	3	1	2042	2	N	45	98	1			88
							50	9									
09	2310	X	1891	-0-	-419	-0-	1851	2	40	9	N	36	89	1	1	8	34
10	2108	X	1827	-0-	-281	-0-	1776	2	51	9	N	46					80
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	211	1	1868	2	N	52	1	8			131
							57	9									
12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	312	1	1553	2	N	54					185
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 25,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	559	1	3243	2	N	4					86
							4	9									
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	511	1	3095	2	N	14	9	8			91
							15	9									
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	584	1	4108	2	N	150	144	8			97
							165	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	407	1	2847	2	N	101	101	8			97
							111	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3232	2	100	9	N	91	79	8			109
06	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	3356	2	83	9	N	75	55	8			129
07	3968	X	2176	-0-	-1792	-0-	2151	2	25	9	N	23	8	8			144
08	3968	X	1632	-0-	-2336	-0-	1602	2	30	9	N	27	84	1			87
09	3450	X	1690	-0-	-1760	-0-	1645	2	45	9	N	41					128
10	3565	X	2979	-0-	-586	-0-	2944	2	35	9	N	32					160
11	3450	X	2372	-0-	-1078	-0-	226	1	2096	2	N	45					205
							50	9									
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	468	1	1451	2	N	23					228
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	499	1	810	2	N	49	184	1			18
							54	9									
02	1848	X	1218	-0-	-630	-0-	450	1	724	2	N	40					58
							44	9									
03	1333	X	738	-0-	-595	-0-	499	1	209	2	N	27					85
							30	9									
04	1320	X	369	-0-	-951	-0-	16	1	320	2	N	30					115
							33	9									
05	1364	X	821	-0-	-543	-0-	749	2	72	9	N	65					180
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	907	2	50	9	N	45	173	1			52
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	960	2	51	9	N	46					98
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1079	2	43	9	N	39					137
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1064	2	42	9	N	38					175
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1197	2	58	9	N	53	182	1			46
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	305	1	1292	2	N	29					75
							32	9									
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	474	1	1481	2	N	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	436	1	3787	2	Y	40	83	1	2	8	73
							44	9									
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	561	1	4819	2	Y	29	2	8			100
							32	9									
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	574	1	3760	2	Y	50	81	1	9	8	60
							55	9									
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	196	1	4312	2	Y	31	2	8			89
							34	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4018	2	32	9	Y	29	72	1	2	8	44
06	5010	X	3693	-0-	-1317	-0-	3656	2	37	9	Y	34	1	8			77
07	5177	X	3356	-0-	-1821	-0-	3306	2	50	9	Y	45	86	1	1	8	35
08	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	22	1	3231	2	Y	34					69
							37	9									
09	4530	X	3352	-0-	-1178	-0-	4	1	3301	2	Y	43	11	8			101
							47	9									
10	4061	X	3106	-0-	-955	-0-	3052	2	54	9	Y	49					150
11	3690	X	2643	-0-	-1047	-0-	256	1	2359	2	Y	25	100	1			75
							28	9									
*12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	468	1	3230	2	Y	15					90
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	C M	COND PROD	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

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	2604	N	2141	-0-	-463	-0-	969	1	1161	2	N	10					171
							11	9									
02	2800	N	3004	-0-	204	204	903	1	2058	2	N	39	35	8			175
							43	9									
03	3179	X	2975	-0-	-204	-0-	992	1	1969	2	N	13					188
							14	9									
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	814	1	2004	2	N	53	190	1			51
							58	9									
05	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-					51
06	2970	X	2313	-0-	-657	-0-	2313	2			N	-0-					51
07	3069	X	2281	-0-	-788	-0-	2281	2			N	-0-					51
08	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	2319	2			N	-0-					51
09	2880	X	2118	-0-	-762	-0-	2099	2	19	9	N	17					68
10	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	1942	2	26	9	N	24					92
11	2250	N	1648	-0-	-602	-0-	1640	2	8	9	N	7					99
12	2201	N	1620	-0-	-581	-0-	1620	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 27,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

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	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1173	1	433	2	Y	38					70
							42	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1099	1	787	2	Y	13	2	8			81
							14	9									
03	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	890	1	321	2	Y	89	1	8			169
							98	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	724	1	942	2	Y	39	131	1	3	8	74
							43	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	715	1	1555	2	Y	17	4	8			87
							19	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	648	1	1251	2	Y	-0-					87
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	738	1	1432	2	Y	42	72	1	28	8	29
							46	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	748	1	1422	2	Y	23					52
							25	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	724	1	1252	2	Y	28					80
							31	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	740	1	1091	2	Y	20	60	1			40
							22	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	724	1	1151	2	Y	1					41
							1	9									
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	959	1	1204	2	Y	28	46	1			23
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2956	-0-	-888	-0-	1505	1	1431	2	N	18					179
							20	9									
02	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	1319	1	1710	2	N	3	3	8			179
							3	9									
03	3565	X	2854	-0-	-711	-0-	1464	1	1390	2	N	-0-					179
04	3300	X	2583	-0-	-717	-0-	1077	1	1456	2	N	45	45	8			179
							50	9									
05	3410	X	2202	-0-	-1208	-0-	326	1	1543	2	N	303	304	1			178
							333	9									
06	2070	X	1698	-0-	-372	-0-	306	1	1386	2	N	5	1	8			182
							6	9									
07	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	305	1	1283	2	N	130	118	8			194
							143	9									
08	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	357	1	1702	2	N	8					202
							9	9									
09	2070	X	2033	-0-	-37	-0-	395	1	1586	2	N	47	180	1	45	8	24
							52	9									
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	492	1	1800	2	N	3					27
							3	9									
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	382	1	2342	2	N	2					29
							2	9									
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	375	1	2060	2	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 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	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	413	1	2493	2	N	56	182	1	1	8	44
							62	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	361	1	1781	2	N	20					64
							22	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	352	1	2026	2	N	35					99
							39	9									
04	2490	N	1793	-0-	-697	-0-	30	1	1727	2	N	33					132
							36	9									
05	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	31	1	2286	2	N	56					188
							62	9									
06	3000	N	3346	-0-	346	346	694	1	2596	2	N	51	13	8			226
							56	9									
07	3100	N	3835	-0-	735	1081	697	1	3096	2	N	38	181	1			83
							42	9									
08	3100	N	3169	-0-	69	1150	717	1	2400	2	N	47	6	8			124
							52	9									
09	4243	X	3093	-0-	-1150	-0-	694	1	2338	2	N	55	90	1			89
							61	9									
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	661	1	2270	2	N	52					141
							57	9									
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	986	1	2274	2	N	37					178
							41	9									
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	1029	1	1985	2	N	35					213
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	N	31	1	8			141
							34	9									
02	1680	X	371	-0-	-1309	-0-	312	1	39	2	N	18	3	8			156
							20	9									
03	1860	X	1515	-0-	-345	-0-	278	1	1229	2	N	7					163
							8	9									
04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	557	1	1127	2	N	5					168
							6	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	528	1	720	2	N	3					171
							3	9									
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	502	1	756	2	N	-0-					171
07	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	488	1	589	2	N	-0-					171
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	929	1	414	2	N	-0-					171
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	905	1	289	2	N	-0-					171
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	935	1	921	2	N	44					215
							48	9									
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1087	1	130	2	N	15					230
							17	9									
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1199	1	119	2	N	10					240
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	595	1	3404	2	N	80					203
							88	9									
02	3556	X	2925	-0-	-631	-0-	517	1	2332	2	N	69	3	8			269
							76	9									
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	594	1	3345	2	N	83	190	1	1	8	161
							91	9									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	436	1	4085	2	N	86	3	8			244
							95	9									
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1	1	4760	2	N	65	187	1	3	8	119
							72	9									
06	3960	X	1805	-0-	-2155	-0-	1738	2	67	9	N	61	2	8			178
07	4557	X	417	-0-	-4140	-0-	352	2	65	9	N	59	4	8			233
08	4557	X	3424	-0-	-1133	-0-	3347	2	77	9	N	70	196	1			107
09	4410	X	3129	-0-	-1281	-0-	3039	2	90	9	N	82					189
10	4557	X	2873	-0-	-1684	-0-	2799	2	74	9	N	67					256
11	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	2952	2	67	9	N	61					317
12	3410	X	2577	-0-	-833	-0-	2533	2	44	9	N	40					357

TOTAL GAS PROD: 37,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	897	1	1953	2	N	38	67	1	2	8	51
							42	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	701	1	1535	2	N	34	2	8			83
							37	9									
03	3100	N	3375	-0-	275	275	899	1	2421	2	N	50	14	8			119
							55	9									
04	3000	N	2922	-0-	-78	197	529	1	2342	2	N	46	1	8			164
							51	9									
05	3099	N	2902	-0-	-197	-0-	485	1	2355	2	N	56	16	8			204
							62	9									
06	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	485	1	2326	2	N	26	181	1			49
							29	9									
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	456	1	2242	2	N	34					83
							37	9									
08	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	493	1	2211	2	N	28					111
							31	9									
09	2910	X	2474	-0-	-436	-0-	431	1	2012	2	N	28					139
							31	9									
10	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	476	1	1775	2	N	31					170
							34	9									
11	2850	X	2567	-0-	-283	-0-	897	1	1642	2	N	25	3	8			192
							28	9									
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	912	1	1521	2	N	20	177	1			35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1579	2	N	60	36	8			237
							66	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	487	1	1297	2	N	36	184	1			89
							40	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	334	1	1146	2	N	66	31	8			124
							73	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1609	2	42	9	N	38	4	8			158
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1622	2	52	9	N	47	3	8			202
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	695	1	632	2	N	46	180	1	14	8	54
							51	9									
07	1705	N	167	-0-	-1538	-0-	166	1	1	9	N	1	54	5	1	8	-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	529	1	2156	2	N	-0-					105
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	483	1	2064	2	N	19	1	8			123
							21	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	229	1	2215	2	N	1	1	8			123
							1	9									
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					123
05	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2288	2	28	9	N	25					148
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	19	1	2311	2	N	44	32	8			160
							48	9									
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	4	1	2574	2	N	56	25	8			191
							62	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	4	1	2449	2	N	45	175	1			61
							50	9									
09	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	1	1	2066	2	N	30					91
							33	9									
10	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	1963	2	44	9	N	40					131
*11	2430	N	1955	-0-	-475	-0-	271	1	1684	2	N	-0-					131
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	468	1	1779	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 28,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	371	1	2154	2	Y	5	2	8			38
							6	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	335	1	1834	2	Y	7	2	8			43
							8	9									
03	1829	N	716	-0-	-1113	-0-	691	1	25	9	Y	23	12	8			54
04	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	347	1	1523	2	Y	25	38	1	3	8	38
							28	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	436	1	1824	2	Y	9	3	8			44
							10	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	519	1	1774	2	Y	11	30	1	3	8	22
							12	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	441	1	1818	2	Y	14	2	8			34
							15	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	506	1	1870	2	Y	17					51
							19	9									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	493	1	1787	2	Y	26	12	8			65
							29	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	380	1	1939	2	Y	7	36	1			36
							8	9									
11	1920	N	164	-0-	-1756	-0-	45	1	116	2	Y	3					39
							3	9									
12	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	270	1	850	2	Y	11					50
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	346	1	1218	2	N	75	181	1	8	8	87
							83	9									
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	310	1	984	2	N	51					138
							56	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	239	1	1343	2	N	88	31	8			195
							97	9									
04	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1339	2	74	9	N	67	176	1			86
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1200	2	64	9	N	58					144
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1422	2	69	9	N	63	11	8			196
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1293	2	44	9	N	40	178	1			58
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1240	2	N	56	8	8			106
							62	9									
09	1500	N	373	-0-	-1127	-0-	359	2	14	9	N	13					119
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1733	2	68	9	N	62					181
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	292	1	1172	2	N	40					221
							44	9									
*12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	312	1	1043	2	N	42	180	1			83
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	(I) LIFT(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	3365	-0-		-1347	-0-	975	1	2346	2	N	40					160
								44	9									
02	4256	X	2188	-0-		-2068	-0-	622	1	1542	2	N	22					182
								24	9									
03	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	961	1	2062	2	N	37	184	1	8	8	27
								41	9									
04	3270	X	3150	-0-		-120	-0-	653	1	2461	2	N	33					60
								36	9									
05	3379	X	2815	-0-		-564	-0-	415	1	2367	2	N	30					90
								33	9									
06	3180	X	2787	-0-		-393	-0-	652	1	2098	2	N	34					124
								37	9									
07	3255	X	2653	-0-		-602	-0-	510	1	2107	2	N	33					157
								36	9									
08	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	1153	1	2389	2	N	39	146	1			50
								43	9									
09	3150	X	3039	-0-		-111	-0-	786	1	2208	2	N	41	11	8			80
								45	9									
10	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	748	1	2476	2	N	42					122
								46	9									
11	3180	X	1035	-0-		-2145	-0-	863	1	132	2	N	36					158
								40	9									
*12	5957	X	5957	-0-		-0-	-0-	1163	1	4705	2	N	81	186	1			53
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 36,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	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: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	398	1	3135	2	Y	19					52
							21	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	355	1	2537	2	Y	13					65
							14	9									
03	2511	N	968	-0-	-1543	-0-	921	1	47	9	Y	43	37	8			71
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	593	1	2638	2	Y	30	49	1			52
							33	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	664	1	2775	2	Y	26					78
							29	9									
06	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	746	1	2552	2	Y	10	48	1			40
							11	9									
07	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	596	1	2461	2	Y	23					63
							25	9									
08	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	666	1	2464	2	Y	21					84
							23	9									
09	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	651	1	2362	2	Y	41	28	8			97
							45	9									
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	537	1	2741	2	Y	28	61	1			64
							31	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	1075	1	2325	2	Y	11					75
							12	9									
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1049	1	2316	2	Y	10					85
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	499	1	648	2	N	-0-					18
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	495	1	503	2	N	4					22
							4	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	913	1	541	2	N	1					23
							1	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	396	1	765	2	N	2					25
							2	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	466	1	980	2	N	137	130	8			32
							151	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	504	1	1030	2	N	58	53	8			37
							64	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	281	1	1171	2	N	15	31	1			21
							17	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	492	1	1278	2	N	8					29
							9	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	552	1	710	2	N	3					32
							3	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					32
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	354	1	762	2	N	-0-					32
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	529	1	1029	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

01	1209	N	484	-0-	-725	-0-	346	1	103	2	N	32	8	8			163
							35	9									
02	1652	N	1079	-0-	-573	-0-	331	1	737	2	N	10					173
							11	9									
03	1116	N	416	-0-	-700	-0-	119	1	283	2	N	13					186
							14	9									
04	480	N	30	-0-	-450	-0-	6	1	1	2	N	21	184	1			23
							23	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1251	2	N	49					72
							54	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	730	1	1422	2	N	74	23	8			123
							81	9									
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	704	1	1556	2	N	34					157
							37	9									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	736	1	1676	2	N	30	131	1			56
							33	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	724	1	1886	2	N	38					94
							42	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	665	1	1672	2	N	50					144
							55	9									
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	975	1	1615	2	N	43					187
							47	9									
*12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	1052	1	1392	2	N	35	186	1			36
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	464	1	5400	2	N	59	15	8			100
							65	9									
02	4956	X	4914	-0-	-42	-0-	410	1	4454	2	N	45					145
							50	9									
03	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	343	1	5001	2	N	68	22	8			191
							75	9									
04	5310	X	5008	-0-	-302	-0-	4964	2	44	9	N	40	183	1			48
05	5487	X	4344	-0-	-1143	-0-	4296	2	48	9	N	44					92
06	5610	X	4535	-0-	-1075	-0-	4471	2	64	9	N	58	14	8			136
07	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	4644	2	118	9	N	107					243
08	5425	X	5216	-0-	-209	-0-	25	1	5137	2	N	49	185	1	15	8	92
							54	9									
09	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4822	2	45	9	N	41	93	1			40
10	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3889	2	35	9	N	32					72
11	5040	X	4426	-0-	-614	-0-	292	1	4092	2	N	38					110
							42	9									
12	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	312	1	3812	2	N	36					146
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 57,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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 LIFT (I)(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	N	2273	-0-	-0-	-0-	343	1	1850	2	N	73	178	1	29	8	64
							80	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	712	1	953	2	N	35					99
							39	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	804	1	811	2	N	96	69	8			126
							106	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	609	1	730	2	N	43	99	1			70
							47	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	594	1	831	2	N	40					110
							44	9									
06	3000	N	3103	-0-	103	103	611	1	2433	2	N	54	17	8			147
							59	9									
07	1727	N	1624	-0-	-103	-0-	983	1	593	2	N	44					191
							48	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1097	1	468	2	N	53	183	1	13	8	48
							58	9									
09	2010	X	1440	-0-	-570	-0-	1056	1	326	2	N	53					101
							58	9									
10	2077	X	1451	-0-	-626	-0-	1003	1	401	2	N	43					144
							47	9									
11	2010	X	1625	-0-	-385	-0-	1348	1	233	2	N	40					184
							44	9									
*12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1265	1	500	2	N	33					217
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 LIFT (I)(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	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	377	1	2303	2	N	44	180	1			71
							48	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	333	1	1752	2	N	34	6	8			99
							37	9									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	178	1	2357	2	N	39	4	8			134
							43	9									
04	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	2273	2	47	9	N	43	19	8			158
05	3100	N	3874	-0-	774	774	3820	2	54	9	N	49	18	8			189
06	3000	N	2623	-0-	-377	397	5	1	2581	2	N	34	172	1	10	8	41
							37	9									
07	3100	N	2763	-0-	-337	60	4	1	2715	2	N	40	12	8			69
							44	9									
08	2809	X	2749	-0-	-60	-0-	4	1	2710	2	N	32					101
							35	9									
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1	1	2677	2	N	27	60	1			68
							30	9									
10	2511	X	2201	-0-	-310	-0-	2172	2	29	9	N	26					94
11	2430	X	1954	-0-	-476	-0-	1889	2	65	9	N	59					153
12	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	141	1	2164	2	N	35					188
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 30,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6181	-0-	-949	-0-	1089	1	5061	2	N	28	1	8			63
							31	9									
02	6440	X	4815	-0-	-1625	-0-	1068	1	3722	2	N	23	1	8			85
							25	9									
03	7130	X	6143	-0-	-987	-0-	1174	1	4936	2	N	30					115
							33	9									
04	6300	X	5345	-0-	-955	-0-	750	1	4553	2	N	38	6	8			147
							42	9									
05	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	713	1	4638	2	N	49	16	8			180
							54	9									
06	5400	X	5152	-0-	-248	-0-	733	1	4394	2	N	23					203
							25	9									
07	5580	X	5135	-0-	-445	-0-	774	1	4335	2	N	24	180	1			47
							26	9									
08	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	782	1	4410	2	N	31	9	8			69
							34	9									
09	5340	X	4810	-0-	-530	-0-	730	1	4057	2	N	21	1	8			89
							23	9									
10	5394	X	4946	-0-	-448	-0-	755	1	4165	2	N	24					113
							26	9									
11	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	969	1	4021	2	N	24	3	8			134
							26	9									
*12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	1122	1	4090	2	N	22					156
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 63,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

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-	942	1	896	2	N	44	181	1	9	8	65
							48	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	958	1	980	2	N	27					92
							30	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	911	1	1101	2	N	45					137
							50	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	724	1	1677	2	N	40					177
							44	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	748	1	1646	2	N	41	178	1			40
							45	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	723	1	1608	2	N	50	14	8			76
							55	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	730	1	1778	2	N	33					109
							36	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	726	1	1601	2	N	39	73	1	8	8	67
							43	9									
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	694	1	1681	2	N	34					101
							37	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	650	1	1536	2	N	40					141
							44	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	955	1	1332	2	N	37					178
							41	9									
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	995	1	1394	2	N	29					207
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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. 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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	377	1	2371	2	Y	4					35
							4	9									
02	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	335	1	1851	2	Y	6					41
							7	9									
03	1302	N	826	-0-	-476	-0-	797	1	29	9	Y	26	20	8			47
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	411	1	1814	2	Y	21	32	1			36
							23	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	316	1	1323	2	Y	6					42
							7	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	321	1	1099	2	Y	8	26	1			24
							9	9									
07	2325	N	1426	-0-	-899	-0-	276	1	1138	2	Y	11					35
							12	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	356	1	1316	2	Y	11					46
							12	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	306	1	1108	2	Y	27	25	8			48
							30	9									
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	227	1	1157	2	Y	5	26	1			27
							6	9									
11	1620	N	183	-0-	-1437	-0-	171	1	12	9	Y	11					38
12	1488	N	324	-0-	-1164	-0-	312	1	12	9	Y	11					49

TOTAL GAS PROD: 17,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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-	330	1	885	2	N	36					88
							40	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	276	1	645	2	N	18					106
							20	9									
03	434	N	21	-0-	-413	-0-	19	2	2	9	N	2	2	8			106
04	1200	N	24	-0-	-1176	-0-	7	1	14	2	N	3					109
							3	9									
05	1054	N	150	-0-	-904	-0-	148	2	2	9	N	2	2	8			109
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16	2	8			123
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	160	2	13	9	N	12					135
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	91	1			44
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	536	2	13	9	N	12					56
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	664	1	1911	2	N	98					154
							108	9									
11	3000	N	3252	-0-	252	252	1026	1	2152	2	N	67	8	8			213
							74	9									
*12	3100	N	3319	-0-	219	471	1060	1	2193	2	N	60	180	1			93
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 12,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

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	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-		415	1	1464	2	Y	71	185	1	4	8	61
									78	9									
02	1596	N	836	-0-		-760	-0-		340	1	468	2	Y	25	2	8			84
									28	9									
03	1767	N	1464	-0-		-303	-0-		255	1	1110	2	Y	90	11	8			163
									99	9									
04	1710	N	1678	-0-		-32	-0-		1624	2	54	9	Y	49	6	8			206
05	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-		1539	2	45	9	Y	41	176	1	1	8	70
06	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-		1498	2	47	9	Y	43	9	8			104
07	1736	N	1724	-0-		-12	-0-		1667	2	57	9	Y	52	8	8			148
08	1581	N	1363	-0-		-218	-0-		1300	2	63	9	Y	57	107	1	19	8	79
09	1560	N	962	-0-		-598	-0-		901	2	61	9	Y	55	92	1	15	8	27
10	1736	N	1236	-0-		-500	-0-		1188	2	48	9	Y	44					71
11	1320	N	1221	-0-		-99	-0-		292	1	914	2	Y	14	1	8			84
									15	9									
*12	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-		312	1	938	2	Y	22					106
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

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	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-		376	1	2286	2	N	46	181	1	2	8	60
									51	9									
02	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-		340	1	2002	2	N	38	4	8			94
									42	9									
03	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-		267	1	2320	2	N	25					119
									28	9									
04	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-		2242	2	40	9	N	36	10	8			145
05	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-		3	1	2227	2	N	59	1	8			203
									65	9									
06	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-		2221	2	70	9	N	64	184	1	5	8	78
07	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-		2222	2	67	9	N	61	2	8			137
08	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-		2021	2	92	9	N	84	37	8			184
09	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-		1842	2	66	9	N	60	195	1	1	8	48
10	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-		1645	2	68	9	N	62	6	8			104
11	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-		282	1	1892	2	N	59	4	8			159
									65	9									
*12	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-		312	1	1896	2	N	51					210
									56	9									

TOTAL GAS PROD: 27,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	471	1	2481	2	Y	30					152
							33	9									
02	2380	N	2261	-0-	-119	-0-	319	1	1923	2	Y	17					169
							19	9									
03	3100	N	3533	-0-	433	433	1081	1	2413	2	Y	35	4	8			200
							39	9									
04	2790	N	2335	-0-	-455	-0-	627	1	1665	2	Y	39	179	1			60
							43	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	686	1	1927	2	Y	32					92
							35	9									
06	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	558	1	2018	2	Y	16					108
							18	9									
07	2697	X	2348	-0-	-349	-0-	510	1	1805	2	Y	30					138
							33	9									
08	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	494	1	1802	2	Y	12	98	1			52
							13	9									
09	2580	X	2396	-0-	-184	-0-	483	1	1805	2	Y	98	70	8			80
							108	9									
10	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	499	1	1925	2	Y	27					107
							30	9									
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	667	1	2132	2	Y	28					135
							31	9									
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	800	1	1769	2	Y	25					160
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	590	1	2144	2	N	41	2	8			97
							45	9									
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	531	1	1854	2	N	74					171
							81	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	394	1	1672	2	N	37					208
							41	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2168	2	40	9	N	36	184	1			60
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	2	19	9	N	17	42	1			35
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	695	1	2206	2	N	49	7	8			77
							54	9									
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	665	1	2289	2	N	44	2	8			119
							48	9									
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	717	1	2010	2	N	119	64	8			174
							131	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	694	1	1926	2	N	38	156	1			56
							42	9									
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	717	1	1675	2	N	48	5	8			99
							53	9									
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	1083	1	1669	2	N	27	4	8			122
							30	9									
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	1147	1	1361	2	N	22					144
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-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-

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

01	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	575	1	2689	2	N	28					234
							31	9									
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	548	1	3408	2	N	136	181	1	111	8	78
							150	9									
03	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	259	1	2949	2	N	82	3	8			157
							90	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3208	2	42	9	N	38					195
05	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	3064	2	198	9	N	180	175	1	143	8	57
06	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	3049	2	55	9	N	50	9	8			98
07	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	3150	2	63	9	N	57	8	8			147
08	3348	X	2707	-0-	-641	-0-	2676	2	31	9	N	28	116	1			59
09	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2606	2	51	9	N	46					105
10	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2505	2	37	9	N	34					139
11	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	317	1	2556	2	N	29	4	8			164
							32	9									
12	T. A.		3038	-0-	3038	3038	468	1	2531	2	N	35					199
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 37,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	1	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	454	1	5052	2	N	128	4	8			217
							141	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	375	1	3211	2	N	88	191	1			114
							97	9									
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	235	1	4379	2	N	111	2	8			223
							122	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4773	2	95	9	N	86	196	1	1	8	112
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4515	2	96	9	N	87					199
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4295	2	73	9	N	66	181	1	2	8	82
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4780	2	112	9	N	102					184
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5053	2	133	9	N	121	192	1	23	8	90
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3687	2	90	9	N	82					172
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	221	1	2980	2	N	81	186	1	5	8	62
							89	9									
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	302	1	3555	2	N	96	2	8			156
							106	9									
12	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	312	1	3665	2	N	98					254
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 53,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	775	1	1684	2	N	39	3	8			71
							43	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	745	1	1644	2	N	41	15	8			97
							45	9									
03	3100	N	3280	-0-	180	180	739	1	2506	2	N	32					129
							35	9									
04	3000	N	3022	-0-	22	202	596	1	2403	2	N	21					150
							23	9									
05	3100	N	3337	-0-	237	439	507	1	2790	2	N	36	9	8			177
							40	9									
06	3227	X	2788	-0-	-439	-0-	463	1	2289	2	N	33	23	8			187
							36	9									
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	423	1	2169	2	N	105	93	8			199
							116	9									
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	493	1	2438	2	N	11					210
							12	9									
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	459	1	2408	2	N	36	176	1	10	8	60
							40	9									
10	2232	X	1028	-0-	-1204	-0-	167	1	820	2	N	37					97
							41	9									
11	2160	X	517	-0-	-1643	-0-	378	1	117	2	N	20	5	8			112
							22	9									
12	3007	X	2055	-0-	-952	-0-	854	1	1173	2	N	25					137
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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. GAS LIFT (I)(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	88	389	1	2778	2	Y	19					90
							21	9									
02	2464	N	2358	-0-	-106	-0-	340	1	2004	2	Y	13					103
							14	9									
03	2449	N	905	-0-	-1544	-0-	874	1	31	9	Y	28	21	8			110
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	594	1	2638	2	Y	30	68	1			72
							33	9									
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	506	1	2115	2	Y	31					103
							34	9									
06	3060	X	2253	-0-	-807	-0-	502	1	1717	2	Y	31	73	1			61
							34	9									
07	3162	X	2045	-0-	-1117	-0-	394	1	1626	2	Y	23					84
							25	9									
08	3162	X	2395	-0-	-767	-0-	566	1	1806	2	Y	21					105
							23	9									
09	3060	X	2132	-0-	-928	-0-	454	1	1646	2	Y	29	13	8			121
							32	9									
10	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	409	1	2085	2	Y	12	65	1			68
							13	9									
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1365	1	3069	2	Y	11					79
							12	9									
*12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	859	1	1717	2	Y	11					90
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	315	1	850	2	N	10					155
							11	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	282	1	749	2	N	5					160
							6	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	343	1	807	2	N	17					177
							19	9									
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	11	1	811	2	N	7					184
							8	9									
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	826	2	14	9	N	13					197
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	804	2	9	9	N	8					205
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	836	2	9	9	N	8	182	1			31
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	747	2	2	9	N	2					33
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	779	2	12	9	N	11					44
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	729	2	11	9	N	10					54
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	271	1	748	2	N	9					63
							10	9									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	312	1	713	2	N	12					75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2685	-0-	-1159	-0-	832	1	1812	2	N	37	186	1	1	8	65
							41	9									
02	3472	X	2236	-0-	-1236	-0-	668	1	1538	2	N	27	12	8			80
							30	9									
03	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	902	1	2286	2	N	27					107
							30	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1094	1	2177	2	N	62	2	8			167
							68	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1056	1	2642	2	N	62	182	1	4	8	43
							68	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	1056	1	2558	2	N	65	11	8			97
							72	9									
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	997	1	2469	2	N	51	3	8			145
							56	9									
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1261	1	2748	2	N	52	59	1			138
							57	9									
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1049	1	2778	2	N	54	5	8			187
							59	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1041	1	3285	2	N	52					239
							57	9									
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	1086	1	2797	2	N	46	187	1	6	8	92
							51	9									
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1381	1	3274	2	N	88					180
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 43,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3414	-0-	-833	-0-	1045	1	2315	2	N	49	1	8			191
							54	9									
02	3836	X	2139	-0-	-1697	-0-	888	1	1220	2	N	28	9	8			210
							31	9									
03	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	1075	1	1993	2	N	43	176	1			77
							47	9									
04	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	797	1	2402	2	N	59	2	8			134
							65	9									
05	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	627	1	2729	2	N	58	4	8			188
							64	9									
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	649	1	4277	2	N	49	185	1	8	8	44
							54	9									
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	676	1	2390	2	N	59	3	8			100
							65	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	887	1	2601	2	N	58					158
							64	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	699	1	2608	2	N	62	184	1	4	8	32
							68	9									
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	717	1	3111	2	N	61					93
							67	9									
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	853	1	3181	2	N	62	2	8			153
							68	9									
*12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	976	1	5609	2	N	101	171	1			83
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 45,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2272	-0-	-146	-0-	517	1	1696	2	N	54	1	8			152
							59	9									
02	2184	N	1924	-0-	-260	-0-	463	1	1408	2	N	48	1	8			199
							53	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	227	1	2164	2	N	52	189	1	2	8	60
							57	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2305	2	54	9	N	49	5	8			104
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2148	2	58	9	N	53	5	8			152
06	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2182	2	47	9	N	43	5	8			190
07	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	2124	2	56	9	N	51	177	1	9	8	55
08	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1778	2	68	9	N	62	22	8			95
09	2220	N	1713	-0-	-507	-0-	1662	2	51	9	N	46	1	8			140
10	2170	N	1093	-0-	-1077	-0-	1042	2	51	9	N	46	2	8			184
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	3	168	1	2	8	17
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3557	-0-	-163	-0-	1093	1	2394	2	N	64	1	8			167
							70	9									
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1010	1	2579	2	N	49	183	1	7	8	26
							54	9									
03	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	878	1	2196	2	N	42					68
							46	9									
04	3450	X	132	-0-	-3318	-0-	131	1	1	9	N	1					69
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					69
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					69
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					69
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					69
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 10,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					192
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					192
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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

HUNTER 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1372	1	688	2	N	15	1	8				120
							17	9										
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	661	1	997	2	N	14						134
							15	9										
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1166	1	1349	2	N	29	6	8				157
							32	9										
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	712	1	1160	2	N	31	1	8				187
							34	9										
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	749	1	1206	2	N	42	178	1	11	8		40
							46	9										
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	726	1	1129	2	N	30	7	8				63
							33	9										
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	751	1	1049	2	N	26						89
							29	9										
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	751	1	1179	2	N	36	14	8				111
							40	9										
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	727	1	1228	2	N	23	1	8				133
							25	9										
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	741	1	1196	2	N	27						160
							30	9										
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	726	1	1165	2	N	19	5	8				174
							21	9										
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	720	1	1561	2	N	22						196
							24	9										

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3599	-0-	-1485	-0-	426	1	3022	2	N	137	195	1	1	8	47
							151	9									
02	3444	X	2833	-0-	-611	-0-	377	1	2335	2	N	110	1	8			156
							121	9									
03	3937	X	883	-0-	-3054	-0-	731	1	152	9	N	138	195	1	7	8	92
04	3810	X	2844	-0-	-966	-0-	608	1	2158	2	N	71	1	8			162
							78	9									
05	3937	X	1961	-0-	-1976	-0-	364	1	1523	2	N	67	188	1	1	8	40
							74	9									
06	2520	X	1393	-0-	-1127	-0-	301	1	1028	2	N	58	1	8			97
							64	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	583	1	2406	2	N	25					122
							28	9									
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	671	1	2530	2	N	47	87	1			82
							52	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	666	1	2422	2	N	85	12	8			155
							94	9									
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	541	1	2758	2	N	45					200
							50	9									
11	2520	X	1071	-0-	-1449	-0-	400	1	588	2	N	75	188	1	1	8	86
							83	9									
*12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1055	1	2335	2	N	75					161
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	412	-0-	-642	-0-	312	1	100	9	N	91	80	8			130
02	868	N	322	-0-	-546	-0-	281	1	41	9	N	37	4	8			163
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	181	1	517	2	N	12	6	8			169
							13	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	2	N	25	6	8			188
							28	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1058	2	N	30	7	8			211
							33	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	638	1	679	2	N	94	186	1	74	8	45
							103	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	687	1	821	2	N	15					60
							17	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	671	1	774	2	N	28	7	8			81
							31	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	653	1	770	2	N	21	75	1			27
							23	9									
10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	660	1	655	2	N	23					50
							25	9									
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	790	1	375	2	N	5					55
							6	9									
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	967	1	527	2	N	13					68
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	343	1	641	2	N	8					112
							9	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	310	1	622	2	N	12					124
							13	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	343	1	630	2	N	15	9	8			130
							17	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	8					138
							9	9									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	432	2	10	9	N	9					147
06	870	N	471	-0-	-399	-0-	463	2	8	9	N	7					154
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	501	2	8	9	N	7	131	1			30
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					32
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					35
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	N	9					44
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	282	1	522	2	N	14	6	8			52
							15	9									
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	312	1	429	2	N	13					65
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	(I) LIFT(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	3764	-0-		-328	-0-	425	1	3261	2	N	71	3	8			114
								78	9									
02	3584	X	2987	-0-		-597	-0-	366	1	2558	2	N	57	2	8			169
								63	9									
03	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	205	1	3658	2	N	108	185	1	2	8	90
								119	9									
04	3630	X	3316	-0-		-314	-0-	3230	2	86	9	N	78	3	8			165
05	3751	X	3195	-0-		-556	-0-	3127	2	68	9	N	62	186	1	3	8	38
06	3750	X	3230	-0-		-520	-0-	3167	2	63	9	N	57	7	8			88
07	3875	X	3484	-0-		-391	-0-	3421	2	63	9	N	57	9	8			136
08	3875	X	3431	-0-		-444	-0-	3292	2	139	9	N	126	69	1	6	8	187
09	3330	X	3087	-0-		-243	-0-	3001	2	86	9	N	78	175	1			90
10	3472	X	2770	-0-		-702	-0-	2694	2	76	9	N	69	1	8			158
11	3360	X	2974	-0-		-386	-0-	211	1	2680	2	N	75	3	8			230
								83	9									
12	3472	X	2676	-0-		-796	-0-	312	1	2307	2	N	52	187	1			95
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 38,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	386	1	2622	2	N	57	182	1	4	8	61
								63	9									
02	2438	X	2438	-0-		-0-	-0-	341	1	2046	2	N	46	1	8			106
								51	9									
03	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-	270	1	2422	2	N	54	2	8			158
								59	9									
04	2610	X	1872	-0-		-738	-0-	1814	2	58	9	N	53	3	8			208
05	2697	X	1739	-0-		-958	-0-	1694	2	45	9	N	41	182	1	13	8	54
06	2610	X	2406	-0-		-204	-0-	536	1	1805	2	N	59	24	8			89
								65	9									
07	2733	X	2733	-0-		-0-	-0-	633	1	2008	2	N	84	1	8			172
								92	9									
08	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	812	1	2494	2	N	71	34	8			209
								78	9									
09	3000	N	3312	-0-		312	312	819	1	2440	2	N	48	218	1	1	8	38
								53	9									
10	3100	N	3186	-0-		86	398	821	1	2266	2	N	90	2	8			126
								99	9									
11	2610	X	2160	-0-		-450	-0-	1073	1	1022	2	N	59	2	8			183
								65	9									
*12	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	1158	1	1987	2	N	61	176	1			68
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2080	-0-	-183	-0-	420	1	1625	2	N	32					80
							35	9									
02	2044	N	1728	-0-	-316	-0-	349	1	1326	2	N	48	5	8			123
							53	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	391	1	1696	2	N	40	6	8			157
							44	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	310	1	1881	2	N	50	11	8			196
							55	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1973	2	64	9	N	58	191	1	9	8	54
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	N	52	5	8			101
07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2190	2	56	9	N	51	10	8			142
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2085	2	52	9	N	47	69	1			120
09	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1899	2	59	9	N	54					174
10	2232	N	1829	-0-	-403	-0-	1779	2	50	9	N	45					219
11	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	1834	2	34	9	N	31					250
12	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1754	2	31	9	N	28					278

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5316	-0-	-140	-0-	628	1	4607	2	N	74					140
							81	9									
02	4928	X	4619	-0-	-309	-0-	538	1	3998	2	N	75	4	8			211
							83	9									
03	5456	X	5445	-0-	-11	-0-	603	1	4762	2	N	73	191	1	2	8	91
							80	9									
04	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	452	1	4537	2	N	78	12	8			157
							86	9									
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	4609	2	69	9	N	63	6	8			214
06	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	4574	2	88	9	N	80	183	1	3	8	108
07	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	4847	2	75	9	N	68	12	8			164
08	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	4535	2	79	9	N	72	112	1			124
09	5070	X	4401	-0-	-669	-0-	4322	2	79	9	N	72	64	1			132
10	4929	X	3216	-0-	-1713	-0-	3139	2	77	9	N	70					202
11	4770	X	4193	-0-	-577	-0-	241	1	3865	2	N	79	192	1			89
							87	9									
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	499	1	5033	2	N	82					171
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 56,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

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	3957	X	3957	-0-		-0-		-0-	1011	1	2904	2	N	38	1	8			69
									42	9									
02	2651	X	2651	-0-		-0-		-0-	763	1	1857	2	N	28					97
									31	9									
03	3156	X	3156	-0-		-0-		-0-	1003	1	2114	2	N	35					132
									39	9									
04	3840	X	2909	-0-		-931		-0-	725	1	2138	2	N	42					174
									46	9									
05	3968	X	3016	-0-		-952		-0-	682	1	2282	2	N	47	190	1	3	8	28
									52	9									
06	3040	X	3040	-0-		-0-		-0-	725	1	2270	2	N	41					69
									45	9									
07	3259	X	3259	-0-		-0-		-0-	711	1	2501	2	N	43					112
									47	9									
08	2909	X	2909	-0-		-0-		-0-	736	1	2125	2	N	44	88	1			68
									48	9									
09	2270	X	2270	-0-		-0-		-0-	641	1	1590	2	N	35					103
									39	9									
10	2404	X	2404	-0-		-0-		-0-	739	1	1611	2	N	49					152
									54	9									
11	2100	X	343	-0-		-1757		-0-	124	1	211	2	N	7	1	8			158
									8	9									
12	1643	X	-0-	-0-		-1643		-0-					N	1	127	1			32

TOTAL GAS PROD: 29,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

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	1714	N	1714	-0-		-0-		-0-	441	1	1267	2	N	5					40
									6	9									
02	1148	N	972	-0-		-176		-0-	383	1	576	2	N	12					52
									13	9									
03	1415	N	1415	-0-		-0-		-0-	434	1	977	2	N	4	2	8			54
									4	9									
04	1350	N	1260	-0-		-90		-0-	110	1	1138	2	N	11	3	8			62
									12	9									
05	1261	N	1261	-0-		-0-		-0-	94	1	1156	2	N	10					72
									11	9									
06	1350	N	1195	-0-		-155		-0-	90	1	1091	2	N	13	1	8			84
									14	9									
07	1302	N	1169	-0-		-133		-0-	94	1	1064	2	N	10					94
									11	9									
08	1299	N	1299	-0-		-0-		-0-	225	1	1066	2	N	7	76	1			25
									8	9									
09	1200	N	1199	-0-		-1		-0-	150	1	1039	2	N	9					34
									10	9									
10	1240	N	1240	-0-		-0-		-0-	94	1	1131	2	N	14					48
									15	9									
11	1443	N	1443	-0-		-0-		-0-	301	1	1136	2	N	5					53
									6	9									
*12	1436	N	1436	-0-		-0-		-0-	406	1	1027	2	N	3					56
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	4185	X	4045	-0-		-140		-0-		1067	1	2922	2	N	51	1	8			194
										56	9									
02	3780	X	3208	-0-		-572		-0-		918	1	2246	2	N	40	12	8			222
										44	9									
03	4445	X	4445	-0-		-0-		-0-		1016	1	3386	2	N	39	179	1			82
										43	9									
04	4208	X	4208	-0-		-0-		-0-		795	1	3357	2	N	51	3	8			130
										56	9									
05	4185	X	4163	-0-		-22		-0-		665	1	3440	2	N	53	5	8			178
										58	9									
06	3689	X	3689	-0-		-0-		-0-		664	1	2958	2	N	61	15	8			224
										67	9									
07	3658	X	3548	-0-		-110		-0-		686	1	2811	2	N	46	184	1	4	8	82
										51	9									
08	3658	X	3521	-0-		-137		-0-		725	1	2741	2	N	50					132
										55	9									
09	3587	X	3587	-0-		-0-		-0-		670	1	2861	2	N	51	7	8			176
										56	9									
10	4119	X	4119	-0-		-0-		-0-		686	1	3372	2	N	55					231
										61	9									
11	4121	X	4121	-0-		-0-		-0-		673	1	3291	2	N	143	112	8			262
										157	9									
*12	4356	X	4356	-0-		-0-		-0-		941	1	3356	2	N	54	192	1			124
										59	9									

TOTAL GAS PROD: 47,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-		-0-		-0-		1980	1	1277	2	N	40	182	1			49
										44	9									
02	2620	X	2620	-0-		-0-		-0-		1517	1	1069	2	N	31	1	8			79
										34	9									
03	3200	X	3200	-0-		-0-		-0-		1837	1	1315	2	N	44	6	8			117
										48	9									
04	3026	X	3026	-0-		-0-		-0-		1650	1	1334	2	N	38					155
										42	9									
05	3559	X	3559	-0-		-0-		-0-		1597	1	1916	2	N	42					197
										46	9									
06	3242	X	3242	-0-		-0-		-0-		1433	1	1767	2	N	38	176	1			59
										42	9									
07	3174	X	3174	-0-		-0-		-0-		1478	1	1655	2	N	37					96
										41	9									
08	3892	X	3892	-0-		-0-		-0-		1849	1	1993	2	N	45					141
										50	9									
09	2940	X	2924	-0-		-16		-0-		1469	1	1410	2	N	41	8	8			174
										45	9									
10	3095	X	3095	-0-		-0-		-0-		1328	1	1732	2	N	32					206
										35	9									
11	2940	X	2243	-0-		-697		-0-		1183	1	1029	2	N	28	2	8			232
										31	9									
12	3906	X	3283	-0-		-623		-0-		1472	1	1780	2	N	28	194	1			66
										31	9									

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-		288	1	290	2	N	6					95
								7	9									
02	644	N	609	-0-	-35	-0-		303	1	300	2	N	5					100
								6	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-		343	1	392	2	N	7	2	8			105
								8	9									
04	570	N	463	-0-	-107	-0-		11	1	446	2	N	5					110
								6	9									
05	682	N	396	-0-	-286	-0-		394	2	2	9	N	2					112
06	720	N	435	-0-	-285	-0-		424	2	11	9	N	10					122
07	465	N	415	-0-	-50	-0-		409	2	6	9	N	5	89	1			38
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-		679	2	6	9	N	5					43
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-		683	2	9	9	N	8					51
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-		646	2	9	9	N	8					59
11	3000	N	3576	-0-	576	576		681	1	2847	2	N	44	9	8			94
								48	9									
*12	3100	N	6713	-0-	3613	4189		764	1	5896	2	N	48					142
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 15,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-		959	1	3257	2	N	45	4	8			136
								50	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-		826	1	3124	2	N	76	26	8			186
								84	9									
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-		691	1	2698	2	N	52					238
								57	9									
04	3900	X	2943	-0-	-957	-0-		531	1	2360	2	N	47	190	1	4	8	91
								52	9									
05	4030	X	2676	-0-	-1354	-0-		379	1	2238	2	N	54	19	8			126
								59	9									
06	3420	X	2852	-0-	-568	-0-		350	1	2441	2	N	55	20	8			161
								61	9									
07	3534	X	2715	-0-	-819	-0-		302	1	2395	2	N	16	3	8			174
								18	9									
08	3441	X	2362	-0-	-1079	-0-		241	1	2077	2	N	40					214
								44	9									
09	2940	X	2319	-0-	-621	-0-		220	1	2051	2	N	44	178	1	11	8	69
								48	9									
10	2945	X	2736	-0-	-209	-0-		347	1	2350	2	N	35					104
								39	9									
11	2850	X	712	-0-	-2138	-0-		115	1	558	2	N	35	12	8			127
								39	9									
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-						N	3					130

TOTAL GAS PROD: 31,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1126	1	3170	2	N	76	3	8			158
							84	9									
02	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	997	1	1507	2	N	54	2	8			210
							59	9									
03	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	1013	1	1225	2	N	67	180	1	2	8	95
							74	9									
04	3090	X	2080	-0-	-1010	-0-	721	1	1304	2	N	50	2	8			143
							55	9									
05	3193	X	2147	-0-	-1046	-0-	749	1	1351	2	N	43	3	8			183
							47	9									
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	718	1	1288	2	N	32	180	1			35
							35	9									
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	752	1	1384	2	N	43	6	8			72
							47	9									
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	752	1	1466	2	N	39					111
							43	9									
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	728	1	1405	2	N	42	4	8			149
							46	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	755	1	1391	2	N	35	2	8			182
							39	9									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	980	1	1313	2	N	45	10	8			217
							50	9									
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1027	1	1508	2	N	44	180	1	4	8	77
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4041	-0-	-268	-0-	1130	1	2870	2	N	37	125	1	2	8	60
							41	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1049	1	3990	2	N	41	10	8			91
							45	9									
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1182	1	3285	2	N	67					158
							74	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1049	1	3747	2	N	52	5	8			205
							57	9									
05	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	796	1	3772	2	N	59	190	1	7	8	67
							65	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	780	1	3536	2	N	47	7	8			107
							52	9									
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	817	1	3438	2	N	51	6	8			152
							56	9									
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	709	1	3378	2	N	63	84	1			131
							69	9									
09	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	656	1	2636	2	N	108	57	8			182
							119	9									
10	3906	X	2944	-0-	-962	-0-	618	1	2264	2	N	56					238
							62	9									
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	597	1	3656	2	N	52	182	1	5	8	103
							57	9									
*12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	731	1	4020	2	N	128					231
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 51,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	1031	1	1704	2	N	96	180	1	2	8	104
							106	9									
02	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	921	1	692	2	N	84	1	8			187
							92	9									
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	1074	1	1268	2	N	218	178	1			227
							240	9									
04	2760	X	1078	-0-	-1682	-0-	752	1	207	2	N	108	183	1	4	8	148
							119	9									
05	2852	X	1302	-0-	-1550	-0-	745	1	450	2	N	97	181	1	2	8	62
							107	9									
06	2160	N	810	-0-	-1350	-0-	631	1	104	2	N	68	1	8			129
							75	9									
07	1116	N	746	-0-	-370	-0-	674	1	72	9	N	65					194
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	724	1	1219	2	N	61	175	1			80
							67	9									
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	727	1	2122	2	N	55					135
							61	9									
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	787	1	2063	2	N	49					184
							54	9									
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	1008	1	1768	2	N	39	171	1	2	8	50
							43	9									
*12	3100	N	3226	-0-	126	126	1045	1	2137	2	N	40					90
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	831	1	1165	2	N	41					68
							45	9									
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	808	1	672	2	N	22	1	8			89
							24	9									
03	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	904	1	759	2	N	32					121
							35	9									
04	1980	N	1123	-0-	-857	-0-	414	1	669	2	N	36	9	8			148
							40	9									
05	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	437	1	941	2	N	30	5	8			173
							33	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	417	1	612	2	N	27					200
							30	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	438	1	876	2	N	22	175	1			47
							24	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	437	1	977	2	N	18					65
							20	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	410	1	929	2	N	32	2	8			95
							35	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	436	1	902	2	N	21					116
							23	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	813	1	942	2	N	21	2	8			135
							23	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	850	1	885	2	N	21					156
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 17,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3056	-0-	-137	-0-		469	1	2550	2	N	34	1	8			139
								37	9									
02	2884	X	2621	-0-	-263	-0-		422	1	2134	2	N	59	1	8			197
								65	9									
03	3193	X	2424	-0-	-769	-0-		287	1	2106	2	N	28	7	8			218
								31	9									
04	2970	X	2083	-0-	-887	-0-		30	1	2010	2	N	39	193	1	2	8	62
								43	9									
05	3069	X	1777	-0-	-1292	-0-		1	1	1724	2	N	47	26	8			83
								52	9									
06	2490	X	1424	-0-	-1066	-0-		6	1	1384	2	N	31	15	8			99
								34	9									
07	2139	N	1276	-0-	-863	-0-		4	1	1253	2	N	17	1	8			115
								19	9									
08	1767	N	1265	-0-	-502	-0-		4	1	1185	2	N	69	90	1	57	8	37
								76	9									
09	1410	N	970	-0-	-440	-0-		4	1	953	2	N	12	1	8			48
								13	9									
10	1271	N	997	-0-	-274	-0-		18	1	967	2	N	11					59
								12	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		452	1	1117	2	N	13					72
								14	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		468	1	1004	2	N	14					86
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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. 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	4991	X	4158	-0-	-833	-0-		1130	1	2971	2	N	52	2	8			201
								57	9									
02	4452	X	3229	-0-	-1223	-0-		911	1	2237	2	N	74	181	1	23	8	71
								81	9									
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-		1146	1	4901	2	N	40					111
								44	9									
04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-		823	1	3572	2	N	57	2	8			166
								63	9									
05	4960	X	4239	-0-	-721	-0-		640	1	3527	2	N	65	178	1	5	8	48
								72	9									
06	4380	X	4045	-0-	-335	-0-		669	1	3308	2	N	62	8	8			102
								68	9									
07	4526	X	4103	-0-	-423	-0-		661	1	3388	2	N	49	2	8			149
								54	9									
08	4526	X	4525	-0-	-1	-0-		752	1	3717	2	N	51	86	1			114
								56	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-		720	1	3778	2	N	66	132	1	8	8	40
								73	9									
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-		896	1	4394	2	N	51					91
								56	9									
11	4380	X	1232	-0-	-3148	-0-		812	1	362	2	N	53	8	8			136
								58	9									
12	4712	X	2357	-0-	-2355	-0-		950	1	1381	2	N	24					160
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 48,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	635	1	1507	2	N	17					145
							19	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	566	1	1097	2	N	15					160
							17	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	624	1	1096	2	N	16	3	8			173
							18	9									
04	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	175	1	981	2	N	24					197
							26	9									
05	1643	N	892	-0-	-751	-0-	31	1	832	2	N	26					223
							29	9									
06	1260	N	849	-0-	-411	-0-	30	1	786	2	N	30	185	1			68
							33	9									
07	1209	N	830	-0-	-379	-0-	31	1	771	2	N	25					93
							28	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	266	1	764	2	N	27	53	1			67
							30	9									
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	30	1	737	2	N	27					94
							30	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	N	27					121
							30	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	347	1	967	2	N	25					146
							28	9									
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	499	1	861	2	N	30					176
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	1258	1	2985	2	N	65	1	8			149
							72	9									
02	4368	X	4283	-0-	-85	-0-	1227	1	2961	2	N	86	13	8			222
							95	9									
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	1360	1	5424	2	N	159	183	1			198
							175	9									
04	4860	X	4832	-0-	-28	-0-	920	1	3802	2	N	100	185	1	2	8	111
							110	9									
05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	737	1	4062	2	N	94	5	8			200
							103	9									
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	766	1	3784	2	N	87	181	1	7	8	99
							96	9									
07	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	668	1	3428	2	N	79	2	8			176
							87	9									
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	901	1	3479	2	N	76	184	1			68
							84	9									
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1033	1	3352	2	N	74	6	8			136
							81	9									
10	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	725	1	3557	2	N	90					226
							99	9									
11	4260	X	1186	-0-	-3074	-0-	807	1	321	2	N	53	185	1	7	8	87
							58	9									
12	4557	X	2166	-0-	-2391	-0-	958	1	1131	2	N	70					157
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 50,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

HUNTER 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	374	1	562	2	N	8					59
							9	9									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	338	1	641	2	N	10					69
							11	9									
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	374	1	669	2	N	14	1	8			82
							15	9									
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	688	2	N	12					94
							13	9									
*05	589	N	367	-0-	-222	-0-	4	1	362	2	N	1					95
							1	9									
*06	660	N	255	-0-	-405	-0-	1	1	250	2	N	4					99
							4	9									
*07	682	N	552	-0-	-130	-0-	546	2	6	9	N	5					104
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					109
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					110
*10	558	N	460	-0-	-98	-0-	456	2	4	9	N	4					114
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	324	1	450	2	N	3					117
							3	9									
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	374	1	283	2	N	7					124
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	531	1	1294	2	N	13	113	1			21
							14	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	478	1	576	2	N	8					29
							9	9									
03	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	530	1	748	2	N	11	1	8			39
							12	9									
04	1770	N	561	-0-	-1209	-0-	21	1	531	2	N	8					47
							9	9									
05	1178	N	439	-0-	-739	-0-	428	2	11	9	N	10					57
06	960	N	393	-0-	-567	-0-	393	2			N	-0-					57
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	402	2	6	9	N	5					62
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	423	2	8	9	N	7	1	8			68
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					75
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	381	2	7	9	N	6					81
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	463	1	328	2	N	7					88
							8	9									
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	530	1	465	2	N	7					95
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4200	-0-	-1101	-0-	982	1	3172	2	N	42	1	8			162
							46	9									
02	4788	X	4260	-0-	-528	-0-	807	1	3384	2	N	63	177	1	1	8	47
							69	9									
03	4278	X	4162	-0-	-116	-0-	1028	1	3037	2	N	88	5	8			130
							97	9									
04	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	699	1	3126	2	N	78	4	8			204
							86	9									
05	4712	X	4614	-0-	-98	-0-	662	1	3825	2	N	115	181	1	33	8	105
							127	9									
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	701	1	4344	2	N	98	16	8			187
							108	9									
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	719	1	4598	2	N	68	181	1	1	8	73
							75	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	721	1	4876	2	N	86	8	8			151
							95	9									
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	677	1	4852	2	N	72	1	8			222
							79	9									
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	747	1	5245	2	N	81	178	1			125
							89	9									
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	970	1	5264	2	N	62	3	8			184
							68	9									
*12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	980	1	5457	2	N	70	189	1			65
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 61,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	X	2710	-0-		-0-	-0-	1370	1	1316	2	N	22					106
								24	9									
02	2232	X	2232	-0-		-0-	-0-	1105	1	1101	2	N	24	2	8			128
								26	9									
03	2077	N	1684	-0-		-393	-0-	1215	1	379	2	N	82	7	8			203
								90	9									
04	2250	N	2084	-0-		-166	-0-	878	1	1138	2	N	62	170	1	2	8	93
								68	9									
05	2325	N	2060	-0-		-265	-0-	927	1	1015	2	N	107	42	8			158
								118	9									
06	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	900	1	874	2	N	65	8	8			215
								72	9									
07	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	939	1	1288	2	N	45	179	1	1	8	80
								50	9									
08	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	835	1	1036	2	N	54	10	8			124
								59	9									
09	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	827	1	770	2	N	40					164
								44	9									
10	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	808	1	742	2	N	20					184
								22	9									
11	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	1319	1	746	2	N	16					200
								18	9									
*12	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	1403	1	676	2	N	29	187	1			42
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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-	500	1	1146	2	N	26					128
								29	9									
02	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	450	1	813	2	N	24	1	8			151
								26	9									
03	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	499	1	1254	2	N	30					181
								33	9									
04	1350	N	1224	-0-		-126	-0-	17	1	1173	2	N	31	176	1	1	8	35
								34	9									
05	1395	N	1279	-0-		-116	-0-	1237	2	42	9	N	38	2	8			71
06	1740	N	1229	-0-		-511	-0-	1190	2	39	9	N	35					106
07	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1242	2	41	9	N	37					143
08	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	1257	2	41	9	N	37	107	1			73
09	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	1225	2	36	9	N	33					106
10	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	1321	2	43	9	N	39					145
11	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	422	1	1257	2	N	34					179
								37	9									
*12	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	468	1	1377	2	N	34	181	1			32
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	1112	1	2874	2	N	56	180	1	1	8	86
							62	9									
02	4928	X	3340	-0-	-1588	-0-	801	1	2484	2	N	50	14	8			122
							55	9									
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	1129	1	4502	2	N	67					189
							74	9									
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	670	1	4088	2	N	56	183	1	4	8	58
							62	9									
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	474	1	3930	2	N	76	6	8			128
							84	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	488	1	3955	2	N	73	10	8			191
							80	9									
07	4433	X	4425	-0-	-8	-0-	502	1	3865	2	N	53	175	1	3	8	66
							58	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	485	1	3880	2	N	62					128
							68	9									
09	4290	X	4264	-0-	-26	-0-	517	1	3672	2	N	68	8	8			188
							75	9									
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	511	1	4131	2	N	55					243
							61	9									
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	741	1	4362	2	N	62	193	1	7	8	105
							68	9									
12	4433	X	4425	-0-	-8	-0-	950	1	3442	2	N	30					135
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 54,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	3255	X	1012	-0-	-2243	-0-	1002	1	10	9	N	9					34
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	936	1	1851	2	N	54	18	8			70
							59	9									
03	2821	X	1056	-0-	-1765	-0-	953	1	103	9	N	94	78	8			86
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	615	1	2547	2	N	29					115
							32	9									
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	634	1	2936	2	N	43					158
							47	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	724	1	2913	2	N	10					168
							11	9									
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	748	1	2762	2	N	11					179
							12	9									
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	915	1	2735	2	N	30					209
							33	9									
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	709	1	2703	2	N	7	2	8			214
							8	9									
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	748	1	3040	2	N	20					234
							22	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	935	1	3363	2	N	91	181	1			144
							100	9									
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1060	1	3127	2	N	17					161
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1277	1	3754	2	N	42	1	8			103
							46	9									
02	4284	X	4065	-0-	-219	-0-	1153	1	2875	2	N	34	2	8			135
							37	9									
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	1257	1	3061	2	N	78	39	8			174
							86	9									
04	4920	X	3752	-0-	-1168	-0-	695	1	3016	2	N	37	2	8			209
							41	9									
05	5084	X	3734	-0-	-1350	-0-	728	1	2972	2	N	31	188	1	2	8	50
							34	9									
06	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	716	1	2771	2	N	40	15	8			75
							44	9									
07	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	751	1	2786	2	N	42	1	8			116
							46	9									
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	751	1	2723	2	N	31	74	1	11	8	62
							34	9									
09	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	707	1	2548	2	N	22					84
							24	9									
10	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	623	1	2574	2	N	28					112
							31	9									
11	3540	X	3389	-0-	-151	-0-	1031	1	2324	2	N	31	8	8			135
							34	9									
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1205	1	2320	2	N	30					165
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 45,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	1507	-0-	1507	14061	531	1	966	2	N	9					44
							10	9									
02	0	W	1255	-0-	1255	15316	478	1	768	2	N	8	1	8			51
							9	9									
03	0	W	1439	-0-	1439	16755	530	1	890	2	N	17	4	8			64
							19	9									
04	0	W	912	-0-	912	17667	17	1	884	2	N	10					74
							11	9									
05	0	W	958	-0-	958	18625	948	2	10	9	N	9					83
06	0	W	910	-0-	910	19535	900	2	10	9	N	9					92
07	0	W	941	-0-	941	20476	923	2	18	9	N	16	1	8			107
08	3100	N	969	-0-	-2131	18345	943	2	26	9	N	24	84	1	9	8	38
09	3000	N	972	-0-	-2028	16317	1	1	964	2	N	6					44
							7	9									
10	3100	N	1798	-0-	-1302	15015	58	1	1729	2	N	10					54
							11	9									
11	3000	N	2542	-0-	-458	14557	484	1	1947	2	N	101	89	8			66
							111	9									
*12	3100	N	3150	-0-	50	14607	1166	1	1958	2	N	24					90
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	1071	1	3122	2	N	85	1	8			191
							94	9									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	921	1	2499	2	N	80	195	1	1	8	75
							88	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	1069	1	2658	2	N	112					187
							123	9									
04	3120	X	2299	-0-	-821	-0-	690	1	1540	2	N	63	2	8			248
							69	9									
05	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	723	1	2355	2	N	93	184	1	16	8	141
							102	9									
06	3960	X	3071	-0-	-889	-0-	665	1	2333	2	N	66	184	1	1	8	22
							73	9									
07	3875	X	3142	-0-	-733	-0-	697	1	2365	2	N	73	1	8			94
							80	9									
08	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	694	1	2415	2	N	70					164
							77	9									
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	729	1	2473	2	N	83	1	8			246
							91	9									
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	752	1	2572	2	N	86	173	1			159
							95	9									
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	988	1	2427	2	N	69					228
							76	9									
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1036	1	2385	2	N	61	182	1			107
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 40,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1592	-0-	1592	8996	499	1	1064	2	N	26					159
							29	9									
02	0	W	1386	-0-	1386	10382	450	1	903	2	N	30	1	8			188
							33	9									
03	800	N	1073	-0-	273	10655	325	1	686	2	N	56	181	1	2	8	61
							62	9									
04	3000	N	558	-0-	-2442	8213	519	2	39	9	N	35					96
05	3100	N	708	-0-	-2392	5821	672	2	36	9	N	33	4	8			125
06	3000	N	829	-0-	-2171	3650	790	2	39	9	N	35					160
07	3100	N	767	-0-	-2333	1317	735	2	32	9	N	29					189
08	2226	N	909	-0-	-1317	-0-	872	2	37	9	N	34	170	1			53
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	817	2	37	9	N	34					87
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	852	2	35	9	N	32	1	8			118
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	429	1	849	2	N	31	2	8			147
							34	9									
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	499	1	836	2	N	28					175
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 12,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	1288	1 37 9	1492	2	N	34					111
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1147	1 32 9	1068	2	N	29	6	8			134
03	3100	N	3713	-0-	613	613	1308	1 35 9	2370	2	N	32					166
04	3000	N	2579	-0-	-421	192	976	1 41 9	1562	2	N	37	176	1			27
05	2823	N	2631	-0-	-192	-0-	848	1 35 9	1748	2	N	32	2	8			57
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	832	1 37 9	1692	2	N	34	7	8			84
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	873	1 33 9	1607	2	N	30	2	8			112
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1069	1 28 9	1557	2	N	25	102	1			35
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	875	1 36 9	1613	2	N	33	4	8			64
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	741	1 41 9	2111	2	N	37					101
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	1038	1 67 9	1943	2	N	61	1	8			161
*12	3100	N	5316	-0-	2216	2216	1247	1 96 9	3973	2	N	87	182	1			66

TOTAL GAS PROD: 35,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

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	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	1239	1 36 9	3188	2	N	33					222
02	3668	X	3129	-0-	-539	-0-	1045	1 91 9	1993	2	N	83	183	1	2	8	120
03	4061	X	3013	-0-	-1048	-0-	1114	1 83 9	1816	2	N	75	12	8			183
04	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	546	1 113 9	3012	2	N	103	180	1	3	8	103
05	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	643	1 118 9	3154	2	N	107	17	8			193
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	683	1 100 9	2952	2	N	91	180	1	9	8	95
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	721	1 109 9	3131	2	N	99	1	8			193
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	711	1 124 9	2776	2	N	113	178	1	12	8	116
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	698	1 113 9	2901	2	N	103	1	8			218
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	736	1 81 9	2979	2	N	74	176	1			116
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	1091	1 64 9	2205	2	N	58	94	5	6	8	74
*12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	1121	1 69 9	2293	2	N	63					137

TOTAL GAS PROD: 43,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	343	1	583	2	N	25					95
							28	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	310	1	465	2	N	22					117
							24	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	343	1	605	2	N	22					139
							24	9									
04	3000	N	3410	-0-	410	410	103	1	3057	2	N	227	193	1	1	8	172
							250	9									
05	1464	N	1054	-0-	-410	-0-	131	1	876	2	N	43	177	1			38
							47	9									
06	930	N	351	-0-	-579	-0-	342	2	9	9	N	8					46
07	1612	X	510	-0-	-1102	-0-	486	2	24	9	N	22					68
08	1612	X	525	-0-	-1087	-0-	500	2	25	9	N	23					91
09	1560	X	614	-0-	-946	-0-	588	2	26	9	N	24					115
10	1054	X	748	-0-	-306	-0-	719	2	29	9	N	26					141
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	282	1	684	2	N	31					172
							34	9									
*12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	312	1	762	2	N	26	164	1			34
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3583	-0-	3583	21331	1060	1	2436	2	N	79	14	8			151
							87	9									
02	0	W	2808	-0-	2808	24139	958	1	1736	2	N	104	42	8			213
							114	9									
03	27097	X	2958	-0-	-24139	-0-	1060	1	1752	2	N	133	188	1	2	8	156
							146	9									
04	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	744	1	2381	2	N	104	185	1	6	8	69
							114	9									
05	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	749	1	2319	2	N	101	30	8			140
							111	9									
06	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	712	1	1898	2	N	58	1	8			197
							64	9									
07	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	752	1	2111	2	N	66	183	1			80
							73	9									
08	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	755	1	1986	2	N	58	65	1			73
							64	9									
09	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	728	1	1859	2	N	61	1	8			133
							67	9									
10	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	752	1	1858	2	N	71	11	8			193
							78	9									
11	2850	X	2667	-0-	-183	-0-	935	1	1659	2	N	66	185	1	26	8	48
							73	9									
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	1050	1	1142	2	N	47					95
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 34,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	499	1	1310	2	N	7					83
							8	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	450	1	1046	2	N	14					97
							15	9									
03	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	323	1	1092	2	N	-0-					97
04	1530	N	1092	-0-	-438	-0-	1083	2	9	9	N	8					105
05	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1159	2	8	9	N	7					112
06	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1011	2	9	9	N	8					120
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	836	2	6	9	N	5	95	1			30
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	N	4					34
							4	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10	1	8			43
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	N	8					51
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	422	1	921	2	N	6					57
							7	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	468	1	951	2	N	7					64
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1444	1	2262	2	N	17					51
							19	9									
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1338	1	2345	2	N	39	22	8			68
							43	9									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1472	1	1990	2	N	30	22	8			76
							33	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	952	1	1819	2	N	27	2	8			101
							30	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	909	1	2040	2	N	36	21	8			116
							40	9									
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	937	1	1973	2	N	28	25	8			119
							31	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	934	1	2048	2	N	21	1	8			139
							23	9									
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	954	1	2127	2	N	24	107	1	15	8	41
							26	9									
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	915	1	2040	2	N	13	2	8			52
							14	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	817	1	2053	2	N	9					61
							10	9									
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1254	1	1862	2	N	61	45	8			77
							67	9									
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1434	1	1982	2	N	11					88
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 38,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1427	1	3167	2	N	55	1	8			159
							61	9									
02	3724	X	3377	-0-	-347	-0-	1178	1	2143	2	N	51	10	8			200
							56	9									
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1443	1	3628	2	N	67	188	1			79
							74	9									
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	1058	1	3371	2	N	62	3	8			138
							68	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	904	1	3562	2	N	64	5	8			197
							70	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	875	1	3336	2	N	66	176	1	13	8	74
							73	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	904	1	3096	2	N	50	3	8			121
							55	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	904	1	2691	2	N	48	96	1			73
							53	9									
09	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	875	1	2296	2	N	55	4	8			124
							61	9									
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	904	1	2446	2	N	54					178
							59	9									
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	940	1	2704	2	N	41	5	8			214
							45	9									
*12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1340	1	3409	2	N	41	189	1			66
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 49,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894

01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	N	39	6	8			72
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1472	2	46	9	N	42	5	8			109
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	41	5	8			145
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1630	2	31	9	N	28	3	8			170
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1574	2	45	9	N	41	6	8			205
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1498	2	32	9	N	29	186	1	1	8	47
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1529	2	41	9	N	37	7	8			77
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1476	2	33	9	N	30					107
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1269	2	39	9	N	35	58	5	8	8	76
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	958	2	29	9	N	26					102
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	256	1	251	2	N	28	8	8			122
							31	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	468	1	208	2	N	13	3	8			132
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1570	1	3744	2	N	98	1	8			217
							108	9									
02	4732	X	4575	-0-	-157	-0-	1396	1	3070	2	N	99	193	1	7	8	116
							109	9									
03	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	1529	1	3321	2	N	105	1	8			220
							116	9									
04	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	1321	1	3564	2	N	144	189	1	10	8	165
							158	9									
05	5425	X	5376	-0-	-49	-0-	914	1	4350	2	N	102	192	1	15	8	60
							112	9									
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	965	1	4417	2	N	61	9	8			112
							67	9									
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	997	1	4787	2	N	75	6	8			181
							83	9									
08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	997	1	4578	2	N	131	149	1			163
							144	9									
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	965	1	4336	2	N	117	232	1	2	8	46
							129	9									
10	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	983	1	3899	2	N	64					110
							70	9									
11	4890	X	4700	-0-	-190	-0-	965	1	3678	2	N	52	1	8			161
							57	9									
12	4991	X	4980	-0-	-11	-0-	979	1	3938	2	N	57					218
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 62,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

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	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	928	1	2737	2	N	130	191	1	1	8	145
							143	9									
02	3612	X	2939	-0-	-673	-0-	723	1	2108	2	N	98	14	8			229
							108	9									
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	777	1	2975	2	N	100	193	1			136
							110	9									
04	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	617	1	2890	2	N	96	2	8			230
							106	9									
05	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	495	1	2922	2	N	81	187	1	8	8	116
							89	9									
06	3750	X	3507	-0-	-243	-0-	425	1	2959	2	N	112	27	8			201
							123	9									
07	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	350	1	2774	2	N	89	183	1	2	8	105
							98	9									
08	3875	X	3449	-0-	-426	-0-	349	1	3009	2	N	83					188
							91	9									
09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	311	1	2897	2	N	86	189	1	10	8	75
							95	9									
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	460	1	3112	2	N	83					158
							91	9									
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	608	1	2945	2	N	85	179	1	7	8	57
							94	9									
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	741	1	2665	2	N	80					137
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 42,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

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	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1245	1	4500	2	N	81	190	1	2	8	93
							89	9									
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1202	1	5173	2	N	127	15	8			205
							140	9									
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	911	1	4334	2	N	92	192	1			105
							101	9									
04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	560	1	2496	2	N	52	2	8			155
							57	9									
05	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	437	1	2584	2	N	45	18	8			182
							50	9									
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	748	1	5206	2	N	192	188	1	12	8	174
							211	9									
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	896	1	7105	2	N	94	2	8			266
							103	9									
08	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	1124	1	9695	2	N	111	188	1			189
							122	9									
09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	1034	1	9645	2	N	116	184	1	12	8	109
							128	9									
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	808	1	5469	2	N	101					210
							111	9									
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	680	1	3292	2	N	55	5	8			260
							61	9									
12	11160	X	2540	-0-	-8620	-0-	547	1	1969	2	N	22					282
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 72,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

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	3720	X	2309	-0-	-1411	-0-	794	1	1453	2	N	56	2	8			143
							62	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	819	1	2600	2	N	55	12	8			186
							61	9									
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	896	1	2916	2	N	51	184	1			53
							56	9									
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	613	1	3603	2	N	55	3	8			105
							61	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	445	1	3682	2	N	60	3	8			162
							66	9									
06	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	399	1	3231	2	N	57	7	8			212
							63	9									
07	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	433	1	3334	2	N	51	178	1	3	8	82
							56	9									
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	450	1	3592	2	N	52					134
							57	9									
09	3810	X	3128	-0-	-682	-0-	378	1	2683	2	N	61	6	8			189
							67	9									
10	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	424	1	3432	2	N	47					236
							52	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	607	1	3157	2	N	59	187	1	7	8	101
							65	9									
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	917	1	3206	2	N	57					158
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 44,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	16485	-0-	-1743	-0-	1179	1	14967	2	N	308	354	1	5	8	139
							339	9									
02	15092	X	12354	-0-	-2738	-0-	981	1	11110	2	N	239	176	1	3	8	199
							263	9									
03	14260	X	12699	-0-	-1561	-0-	1099	1	11351	2	N	226	177	1			248
							249	9									
04	15960	X	11755	-0-	-4205	-0-	724	1	10701	2	N	300	350	1	6	8	192
							330	9									
05	16492	X	11766	-0-	-4726	-0-	725	1	10757	2	N	258	176	1			274
							284	9									
06	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	724	1	10049	2	N	246	358	1	5	8	157
							271	9									
07	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	706	1	12053	2	N	295	179	1	1	8	272
							325	9									
08	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	728	1	13195	2	N	264	364	1			172
							290	9									
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	703	1	12704	2	N	256	190	1			238
							282	9									
10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	1058	1	11795	2	N	227	179	1			286
							250	9									
11	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1125	1	11218	2	N	201	178	1			309
							221	9									
12	14198	X	12867	-0-	-1331	-0-	1155	1	11481	2	N	210	366	1	1	8	152
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 155,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	4844	-0-	-22498	-0-	468	1	4263	2	N	103	166	1	32	8	96
							113	9									
02	23576	X	12645	-0-	-10931	-0-	422	1	12062	2	N	146	190	1	7	8	45
							161	9									
03	26102	X	8405	-0-	-17697	-0-	468	1	7813	2	N	113					158
							124	9									
04	14040	X	4254	-0-	-9786	-0-	724	1	3443	2	N	79	184	1	19	8	34
							87	9									
05	14012	X	10128	-0-	-3884	-0-	728	1	9257	2	N	130	1	8			163
							143	9									
06	13560	X	13508	-0-	-52	-0-	697	1	12580	2	N	210	184	1	36	8	153
							231	9									
07	14012	X	13181	-0-	-831	-0-	725	1	12248	2	N	189	197	1	15	8	130
							208	9									
08	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	729	1	14296	2	N	185	185	1			130
							204	9									
09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	724	1	15105	2	N	205	191	1	1	8	143
							226	9									
10	13950	X	11083	-0-	-2867	-0-	738	1	10178	2	N	152	176	1			119
							167	9									
11	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	1131	1	16301	2	N	215	193	1			141
							237	9									
*12	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	1216	1	17922	2	N	237	177	1	6	8	195
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 146,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	30053	-0-	-3520	-0-	343	1	29414	2	N	269	353	1			137
							296	9									
02	29288	X	25258	-0-	-4030	-0-	310	1	24666	2	N	256	179	1			214
							282	9									
03	30349	X	6206	-0-	-24143	-0-	144	1	5985	2	N	70	177	1			107
							77	9									
04	29070	X	-0-	-0-	-29070	-0-					N	-0-					107
05	30039	X	8144	-0-	-21895	-0-	736	1	7275	2	N	121					228
							133	9									
06	29070	X	25391	-0-	-3679	-0-	718	1	24278	2	N	359	358	1			229
							395	9									
07	27962	X	21356	-0-	-6606	-0-	748	1	20286	2	N	293	359	1			163
							322	9									
08	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	734	1	18540	2	N	269	362	1			70
							296	9									
09	25380	X	20475	-0-	-4905	-0-	722	1	19436	2	N	288	185	1			173
							317	9									
10	26226	X	19300	-0-	-6926	-0-	748	1	18285	2	N	243	171	1			245
							267	9									
11	25380	X	18454	-0-	-6926	-0-	672	1	17551	2	N	210	178	1			277
							231	9									
12	21359	X	20793	-0-	-566	-0-	367	1	20184	2	N	220	364	1			133
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 215,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	28491	-0-	-6198	-0-	436	1	27806	2	N	226	182	1	2	8	232
							249	9									
02	29316	X	22254	-0-	-7062	-0-	394	1	21664	2	N	178	177	1			233
							196	9									
03	30411	X	23048	-0-	-7363	-0-	436	1	22373	2	N	217	183	1			267
							239	9									
04	28140	X	17177	-0-	-10963	-0-	724	1	16135	2	N	289	362	1	1	8	193
							318	9									
05	28489	X	22406	-0-	-6083	-0-	746	1	21385	2	N	250	351	1			92
							275	9									
06	26790	X	20520	-0-	-6270	-0-	724	1	19547	2	N	226	181	1	3	8	134
							249	9									
07	24645	X	20298	-0-	-4347	-0-	748	1	19285	2	N	241	179	1	1	8	195
							265	9									
08	23033	X	21159	-0-	-1874	-0-	748	1	20147	2	N	240	363	1			72
							264	9									
09	21690	X	19296	-0-	-2394	-0-	724	1	18310	2	N	238	184	1			126
							262	9									
10	22413	X	18588	-0-	-3825	-0-	748	1	17580	2	N	236	189	1			173
							260	9									
11	20520	X	17236	-0-	-3284	-0-	1068	1	15957	2	N	192					365
							211	9									
12	20863	X	18466	-0-	-2397	-0-	1180	1	17108	2	N	162	364	1	1	8	162
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 248,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	(I)(L)	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	42317	-0-		42317	789562	468 979	1 9	40870	2	N	890	1000	1			100
02	0	Z	36681	-0-		36681	826243	422 800	1 9	35459	2	N	727	583	1			244
03	0	Z	47656	-0-		47656	873899	302 663	1 9	46691	2	N	603	585	1	4	8	258
04	0	Z	38787	-0-		38787	912686	38226	2	561	9	N	510	563	1			205
05	0	Z	35464	-0-		35464	948150	34956	2	508	9	N	462	556	1	4	8	107
06	0	Z	32125	-0-		32125	980275	31662	2	463	9	N	421	394	1	1	8	133
07	0	Z	31355	-0-		31355	1011630	30917	2	438	9	N	398	378	1			153
08	0	Z	30051	-0-		30051	1041681	29645	2	406	9	N	369	367	1	2	8	153
09	0	Z	27688	-0-		27688	1069369	27321	2	367	9	N	334	380	1			107
10	0	Z	27286	-0-		27286	1096655	26903	2	383	9	N	348	191	1			264
11	0	Z	25754	-0-		25754	1122409	407 296	1 9	25051	2	N	269	360	1	1	8	172
12	0	Z	25050	-0-		25050	1147459	468 303	1 9	24279	2	N	275	390	1			57

TOTAL GAS PROD: 400,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,606

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84878	X	49831	-0-		-35047	-0-	554 1598	1 9	47679	2	N	1453	1576	1	1	8	501
02	53704	X	34764	-0-		-18940	-0-	846 1312	1 9	32606	2	N	1193	1364	1			330
03	56606	X	25910	-0-		-30696	-0-	1149 966	1 9	23795	2	N	878	570	1	2	8	636
04	48210	X	30681	-0-		-17529	-0-	672 1243	1 9	28766	2	N	1130	1181	1			585
05	49817	X	35659	-0-		-14158	-0-	721 1338	1 9	33600	2	N	1216	1533	1	3	8	265
06	36283	X	36283	-0-		-0-	-0-	724 1288	1 9	34271	2	N	1171	957	1			479
07	36425	X	34851	-0-		-1574	-0-	701 1233	1 9	32917	2	N	1121	1302	1	3	8	295
08	35650	X	33894	-0-		-1756	-0-	748 1152	1 9	31994	2	N	1047	924	1			418
09	35250	X	31620	-0-		-3630	-0-	724 1022	1 9	29874	2	N	929	779	1	2	8	566
10	36425	X	31267	-0-		-5158	-0-	748 1056	1 9	29463	2	N	960	1279	1	2	8	245
11	35250	X	29255	-0-		-5995	-0-	1127 939	1 9	27189	2	N	854	922	1	4	8	173
12	30938	X	30148	-0-		-790	-0-	1216 902	1 9	28030	2	N	820	743	1	3	8	247

TOTAL GAS PROD: 404,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,772

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9H RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	43888	-0-	43888	805255	468 413	1 9	43007	2	N	375	374	1			124
02	0	Z	35182	-0-	35182	840437	422 294	1 9	34466	2	N	267	195	1			196
03	0	Z	28901	-0-	28901	869338	774 387	1 9	27740	2	N	352	390	1	5	8	153
04	0	Z	28164	-0-	28164	897502	875 458	1 9	26831	2	N	416	387	1			182
05	0	Z	27909	-0-	27909	925411	876 406	1 9	26627	2	N	369	365	1	4	8	182
06	0	Z	25139	-0-	25139	950550	849 360	1 9	23930	2	N	327	378	1	2	8	129
07	0	Z	25093	-0-	25093	975643	900 336	1 9	23857	2	N	305	384	1			50
08	0	Z	24040	-0-	24040	999683	901 325	1 9	22814	2	N	295	189	1	3	8	153
09	0	Z	21894	-0-	21894	1021577	875 294	1 9	20725	2	N	267	186	1			234
10	0	Z	21429	-0-	21429	1043006	875 298	1 9	20256	2	N	271	365	1			140
11	0	Z	20587	-0-	20587	1063593	875 208	1 9	19504	2	N	189	192	1	2	8	135
12	0	Z	19480	-0-	19480	1083073	751 169	1 9	18560	2	N	154					289

TOTAL GAS PROD: 321,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,587

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	78550	-0-	78550	673858	1628 1249	1 9	75673	2	N	1135	1098	1			430
02	0	W	64592	-0-	64592	738450	1852 1079	1 9	61661	2	N	981	1089	1			322
03	0	W	64592	-0-	64592	803042	2176 1081	1 9	61335	2	N	983	902	1	7	8	396
04	0	W	55580	-0-	55580	858622	1430 1030	1 9	53120	2	N	936	723	1			609
05	0	W	55897	-0-	55897	914519	1394 963	1 9	53540	2	N	875	1087	1	10	8	387
06	0	W	49640	-0-	49640	964159	1432 855	1 9	47353	2	N	777	728	1	5	8	431
07	0	W	47868	-0-	47868	1012027	1439 807	1 9	45622	2	N	734	917	1			248
08	0	W	45099	-0-	45099	1057126	1473 750	1 9	42876	2	N	682	536	1	7	8	387
09	1099324	X	42198	-0-	-1057126	-0-	1400 700	1 9	40098	2	N	636	541	1			482
10	55893	X	40688	-0-	-15205	-0-	1287 710	1 9	38691	2	N	645	685	1			442
11	49650	X	35983	-0-	-13667	-0-	2117 469	1 9	33397	2	N	426	363	1	4	8	501
*12	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	2260 473	1 9	34962	2	N	430	740	1			191

TOTAL GAS PROD: 618,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	187612	X	49741	-0-	-137871	-0-	1010 1328	1 9	47403	2	N	1207	1145	1			218
02	91616	X	47878	-0-	-43738	-0-	775 636	1 9	46467	2	N	578	595	1			201
03	78523	X	42116	-0-	-36407	-0-	1025 986	1 9	40105	2	N	896	776	1			321
04	66900	X	33346	-0-	-33554	-0-	710 783	1 9	31853	2	N	712	753	1			280
05	143127	X	36137	-0-	-106990	-0-	748 752	1 9	34637	2	N	684	752	1			212
06	39420	X	32948	-0-	-6472	-0-	724 623	1 9	31601	2	N	566	551	1			227
07	40734	X	31444	-0-	-9290	-0-	748 591	1 9	30105	2	N	537	563	1			201
08	40734	X	29863	-0-	-10871	-0-	748 506	1 9	28609	2	N	460	357	1			304
09	39420	X	27184	-0-	-12236	-0-	724 470	1 9	25990	2	N	427	374	1			357
10	40734	X	26406	-0-	-14328	-0-	748 474	1 9	25184	2	N	431	525	1			263
11	39420	X	24605	-0-	-14815	-0-	968 304	1 9	23333	2	N	276	365	1			174
12	28272	X	23983	-0-	-4289	-0-	1057 316	1 9	22610	2	N	287	187	1			274

TOTAL GAS PROD: 405,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,061

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

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	236530	X	83850	-0-		-152680	-0-		672	1	81615	2	N	1421	1456	1			443
									1563	9									
02	213640	X	65304	-0-		-148336	-0-		1202	1	62593	2	N	1372	1415	1			400
									1509	9									
03	236530	X	65941	-0-		-170589	-0-		1645	1	62811	2	N	1350	1455	1	21	8	274
									1485	9									
04	53960	X	53960	-0-		-0-	-0-		950	1	51717	2	N	1175	915	1			534
									1293	9									
05	56474	X	56474	-0-		-0-	-0-		1494	1	53636	2	N	1222	1242	1	20	8	494
									1344	9									
06	81150	X	50904	-0-		-30246	-0-		1549	1	48123	2	N	1120	1076	1	7	8	531
									1232	9									
07	72292	X	50201	-0-		-22091	-0-		1652	1	47361	2	N	1080	1243	1			368
									1188	9									
08	65937	X	48637	-0-		-17300	-0-		1652	1	45886	2	N	999	1081	1	8	8	278
									1099	9									
09	54660	X	44958	-0-		-9702	-0-		1599	1	42303	2	N	960	720	1			518
									1056	9									
10	56482	X	46165	-0-		-10317	-0-		1621	1	43433	2	N	1010	1059	1			469
									1111	9									
*11	42425	X	42026	-0-		-399	-0-		2288	1	38838	2	N	818	932	1	4	8	351
									900	9									
*12	41440	X	41440	-0-		-0-	-0-		2404	1	38213	2	N	748	755	1			344
									823	9									

TOTAL GAS PROD: 649,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,275

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

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	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	W	188914	-0-	188914	1831935	748	1	183547	2	N	4199	4030	1			1049
							4619	9									
02	0	W	127650	-0-	127650	1959585	1179	1	123667	2	N	2549	3064	1			534
							2804	9									
*03	0	W	233798	-0-	233798	2193383	2585	1	223600	2	N	6921	6088	1			1367
							7613	9									
*04	0	W	209648	-0-	209648	2403031	2478	1	200012	2	N	6507	6911	1			963
							7158	9									
*05	0	W	180342	-0-	180342	2583373	2244	1	172145	2	N	5412	5491	1	1	8	883
							5953	9									
*06	0	W	153487	-0-	153487	2736860	2172	1	146389	2	N	4478	4391	1			970
							4926	9									
*07	0	W	151438	-0-	151438	2888298	2244	1	144725	2	N	4063	4209	1	1	8	823
							4469	9									
*08	3032044	X	143746	-0-	-2888298	-0-	2205	1	137698	2	N	3494	3297	1			1020
							3843	9									
*09	127360	X	127360	-0-	-0-	-0-	2172	1	121978	2	N	2918	2493	1	1	8	1444
							3210	9									
*10	123349	X	123349	-0-	-0-	-0-	2219	1	117709	2	N	3110	3583	1	1	8	970
							3421	9									
*11	110608	X	110608	-0-	-0-	-0-	2854	1	104839	2	N	2650	2954	1	1	8	665
							2915	9									
*12	109450	X	109450	-0-	-0-	-0-	3132	1	103353	2	N	2695	2589	1	1	8	770
							2965	9									

TOTAL GAS PROD: 1,859,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,996

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224564	X	43922	-0-	-180642	-0-	312	1	42570	2	N	945	913	1	2	8	463
							1040	9									
02	202832	X	33596	-0-	-169236	-0-	282	1	32916	2	N	362	361	1	1	8	463
							398	9									
03	224564	X	33858	-0-	-190706	-0-	312	1	32813	2	N	666	910	1	8	8	211
							733	9									
04	217320	X	30173	-0-	-187147	-0-	30	1	29482	2	N	601	543	1			269
							661	9									
05	224564	X	29423	-0-	-195141	-0-	28755	2	668	9	N	607	712	1	11	8	153
06	42510	X	25220	-0-	-17290	-0-	24628	2	592	9	N	538	524	1	5	8	162
07	37200	X	24106	-0-	-13094	-0-	145	1	23403	2	N	507	532	1	3	8	134
							558	9									
08	33852	X	22647	-0-	-11205	-0-	22143	2	504	9	N	458	354	1	6	8	232
09	30180	X	20115	-0-	-10065	-0-	19663	2	452	9	N	411	357	1	2	8	284
10	29419	X	15389	-0-	-14030	-0-	24	1	15002	2	N	330	532	1	2	8	80
							363	9									
11	25230	X	17841	-0-	-7389	-0-	844	1	16565	2	N	393	365	1	6	8	102
							432	9									
*12	21514	X	17667	-0-	-3847	-0-	1054	1	16236	2	N	343	372	1	2	8	71
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 313,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	W	160053	-0-	160053	1908890	780	1	154892	2	N	3983	3941	1			697
							4381	9									
02	0	W	97009	-0-	97009	2005899	1136	1	93403	2	N	2245	2356	1			586
							2470	9									
03	0	W	88616	-0-	88616	2094515	2052	1	84180	2	N	2167	2165	1			588
							2384	9									
04	0	W	78733	-0-	78733	2173248	1141	1	75445	2	N	1952	1965	1			575
							2147	9									
05	0	W	86932	-0-	86932	2260180	1477	1	83631	2	N	1658	1751	1			482
							1824	9									
06	0	W	83229	-0-	83229	2343409	1448	1	80290	2	N	1355	1356	1			481
							1491	9									
07	0	W	81881	-0-	81881	2425290	1467	1	79010	2	N	1276	1360	1			397
							1404	9									
08	2503793	X	78503	-0-	-2425290	-0-	1428	1	75719	2	N	1233	1145	1			485
							1356	9									
09	84120	X	71854	-0-	-12266	-0-	1448	1	69189	2	N	1106	1311	1			280
							1217	9									
10	86924	X	70597	-0-	-16327	-0-	1496	1	67870	2	N	1119	911	1			488
							1231	9									
11	83220	X	65927	-0-	-17293	-0-	2121	1	62781	2	N	932	929	1			491
							1025	9									
*12	62128	X	62128	-0-	-0-	-0-	2250	1	58983	2	N	814	925	1			380
							895	9									

TOTAL GAS PROD: 1,025,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,840

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

01	0	Z	-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	14B2 EXT		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	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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

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	391575	X	250584	-0-	-140991	-0-		247187	2	3397	9	N	3088	3135	1			271
02	319368	X	145669	-0-	-173699	-0-		143555	2	2114	9	N	1922	1924	1			269
03	353586	X	102721	-0-	-250865	-0-		573	1	100587	2	N	1419	1384	1			304
								1561	9									
04	342180	X	81656	-0-	-260524	-0-		338	1	79875	2	N	1312	1322	1			294
								1443	9									
05	353586	X	71810	-0-	-281776	-0-		748	1	69842	2	N	1109	1148	1			255
								1220	9									
06	342180	X	61243	-0-	-280937	-0-		682	1	59539	2	N	929	943	1			241
								1022	9									
07	353586	X	55493	-0-	-298093	-0-		748	1	53815	2	N	845	937	1			149
								930	9									
08	353586	X	50252	-0-	-303334	-0-		748	1	48656	2	N	771	749	1			171
								848	9									
09	81660	X	44119	-0-	-37541	-0-		724	1	42646	2	N	681	574	1			278
								749	9									
10	71796	X	55454	-0-	-16342	-0-		740	1	54087	2	N	570	717	1			131
								627	9									
11	61230	X	48522	-0-	-12708	-0-		974	1	47080	2	N	425	361	1			195
								468	9									
12	55490	X	47805	-0-	-7685	-0-		1060	1	46386	2	N	326	376	1			145
								359	9									

TOTAL GAS PROD: 1,015,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,397

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

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	143592	X	85919	-0-	-57673	-0-		82709	2	3210	9	N	2918	3185	1			558
*02	129696	X	65945	-0-	-63751	-0-		63402	2	2543	9	N	2312	2430	1			440
*03	143592	X	132089	-0-	-11503	-0-		112	1	124992	2	N	6350	6024	1			766
								6985	9									
*04	146304	X	146304	-0-	-0-	-0-		137572	2	8732	9	N	7938	7992	1			712
*05	143592	X	127675	-0-	-15917	-0-		375	1	120501	2	N	6181	6307	1	3	8	583
								6799	9									
*06	138960	X	110495	-0-	-28465	-0-		696	1	104527	2	N	4793	4510	1	1	8	865
								5272	9									
*07	143592	X	91714	-0-	-51878	-0-		722	1	86907	2	N	3714	3975	1	4	8	600
								4085	9									
*08	143592	X	95506	-0-	-48086	-0-		748	1	91027	2	N	3392	3186	1			806
								3731	9									
*09	138960	X	88258	-0-	-50702	-0-		724	1	84297	2	N	2943	2787	1	3	8	959
								3237	9									
*10	0	W	82327	-0-	82327	82327		748	1	78548	2	N	2755	3243	1			471
								3031	9									
*11	153979	X	71652	-0-	-82327	-0-		1241	1	68012	2	N	2181	2212	1	3	8	437
								2399	9									
*12	68705	X	68705	-0-	-0-	-0-		1347	1	65118	2	N	2036	1883	1			590
								2240	9									

TOTAL GAS PROD: 1,166,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,513

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	0		41620	-0-	41620	41620	1026	1	39690	2	N	822	182	1			640
							904	9									
05	115902	X	74282	-0-	-41620	-0-	721	1	70279	2	N	2984	3200	1	14	8	410
							3282	9									
06	99420	X	54081	-0-	-45339	-0-	724	1	50853	2	N	2276	2141	1	1	8	544
							2504	9									
07	102734	X	42025	-0-	-60709	-0-	738	1	39292	2	N	1814	1797	1	3	8	558
							1995	9									
08	102734	X	36119	-0-	-66615	-0-	748	1	33736	2	N	1486	1811	1			233
							1635	9									
09	99420	X	29928	-0-	-69492	-0-	706	1	27859	2	N	1239	1145	1			327
							1363	9									
10	102734	X	29124	-0-	-73610	-0-	745	1	27025	2	N	1231	1241	1			317
							1354	9									
11	99420	X	25935	-0-	-73485	-0-	962	1	23900	2	N	975	1114	1			178
							1073	9									
*12	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	1019	1	20843	2	N	883	751	1			310
							971	9									

TOTAL GAS PROD: 355,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,710

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

*01	314650	X	145260	-0-	-169390	-0-	624	1	139620	2	N	4560	4488	1			1016
							5016	9									
*02	284200	X	92103	-0-	-192097	-0-	843	1	88330	2	N	2664	2903	1			777
							2930	9									
*03	314650	X	205305	-0-	-109345	-0-	1907	1	194680	2	N	7925	7124	1			1578
							8718	9									
*04	304500	X	230522	-0-	-73978	-0-	1443	1	218457	2	N	9656	10323	1			911
							10622	9									
*05	314650	X	188611	-0-	-126039	-0-	1510	1	179683	2	N	6744	6450	1	4	8	1201
							7418	9									
*06	304500	X	151423	-0-	-153077	-0-	1257	1	144189	2	N	5434	5488	1	1	8	1146
							5977	9									
*07	314650	X	139440	-0-	-175210	-0-	1439	1	132657	2	N	4858	4777	1	3	8	1224
							5344	9									
*08	314650	X	118490	-0-	-196160	-0-	1496	1	112596	2	N	3998	4539	1			683
							4398	9									
*09	304500	X	100050	-0-	-204450	-0-	1448	1	94849	2	N	3412	2769	1	2	8	1324
							3753	9									
*10	314650	X	103183	-0-	-211467	-0-	1493	1	97910	2	N	3436	3824	1			936
							3780	9									
*11	304500	X	103500	-0-	-201000	-0-	2292	1	98205	2	N	2730	2742	1	2	8	922
							3003	9									
*12	102888	X	102888	-0-	-0-	-0-	2432	1	97498	2	N	2689	3136	1			475
							2958	9									

TOTAL GAS PROD: 1,680,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283092	X	-0-	-0-	-283092	-0-					N	-0-					-0-
02	255696	X	-0-	-0-	-255696	-0-					N	-0-					-0-
03	283092	X	-0-	-0-	-283092	-0-					N	-0-					-0-
04	273960	X	-0-	-0-	-273960	-0-					N	-0-					-0-
05	283092	X	-0-	-0-	-283092	-0-					N	-0-					-0-
06	273960	X	-0-	-0-	-273960	-0-					N	-0-					-0-
07	283092	X	-0-	-0-	-283092	-0-					N	-0-					-0-
08	283092	X	-0-	-0-	-283092	-0-					N	-0-					-0-
09	273960	X	-0-	-0-	-273960	-0-					N	-0-					-0-
10	283092	X	-0-	-0-	-283092	-0-					N	-0-					-0-
11	273960	X	-0-	-0-	-273960	-0-					N	-0-					-0-
12	283092	X	NO RPT	-0-	-283092	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439582	X	5290	-0-	-434292	-0-	293	1	4890	2	N	97	362	1			162
							107	9									
02	234220	X	54976	-0-	-179244	-0-	914	1	53043	2	N	926	528	1			560
							1019	9									
03	259315	X	56683	-0-	-202632	-0-	1037	1	54784	2	N	784	1086	1			258
							862	9									
04	250950	X	54486	-0-	-196464	-0-	734	1	52814	2	N	853	759	1			352
							938	9									
05	259315	X	53470	-0-	-205845	-0-	748	1	51928	2	N	722	687	1			387
							794	9									
06	250950	X	45579	-0-	-205371	-0-	724	1	44142	2	N	648	727	1			308
							713	9									
07	259315	X	39471	-0-	-219844	-0-	748	1	38108	2	N	559	566	1			301
							615	9									
08	259315	X	36246	-0-	-223069	-0-	748	1	34868	2	N	573	536	1			338
							630	9									
09	250950	X	32466	-0-	-218484	-0-	724	1	31182	2	N	509	536	1			311
							560	9									
10	259315	X	31416	-0-	-227899	-0-	735	1	30158	2	N	475	530	1			256
							523	9									
11	250950	X	27425	-0-	-223525	-0-	988	1	25954	2	N	439	569	1			126
							483	9									
12	259315	X	28544	-0-	-230771	-0-	1051	1	27055	2	N	398	372	1			152
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 466,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,983

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0		76116	-0-	76116	233347	739	1	72923	2	N	2231	2300	1	1	8	376
							2454	9									
*02	290952	X	57605	-0-	-233347	-0-	598	1	55354	2	N	1503	1708	1			171
							1653	9									
03	112003	X	28598	-0-	-83405	-0-	849	1	26783	2	N	878	775	1			274
							966	9									
04	108390	X	27065	-0-	-81325	-0-	706	1	25357	2	N	911	943	1			242
							1002	9									
05	112003	X	30679	-0-	-81324	-0-	718	1	28774	2	N	1079	1101	1			220
							1187	9									
06	108390	X	30580	-0-	-77810	-0-	702	1	28656	2	N	1111	777	1			554
							1222	9									
07	112003	X	29356	-0-	-82647	-0-	724	1	27585	2	N	952	1122	1			384
							1047	9									
08	112003	X	27568	-0-	-84435	-0-	730	1	25863	2	N	886	953	1			317
							975	9									
09	108390	X	24600	-0-	-83790	-0-	724	1	22990	2	N	805	748	1			374
							886	9									
10	112003	X	23630	-0-	-88373	-0-	745	1	22003	2	N	802	907	1			269
							882	9									
11	108390	X	21415	-0-	-86975	-0-	922	1	19775	2	N	653	765	1			157
							718	9									
12	112003	X	21315	-0-	-90688	-0-	1060	1	19526	2	N	663	548	1			272
							729	9									

TOTAL GAS PROD: 398,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,474

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

*03	0		-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	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

03	0		-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	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		25120	-0-	25120	25120	217	1	24269	2	N	576	372	1			204
							634	9									
*04	127090	X	101970	-0-	-25120	-0-	681	1	96955	2	N	3940	3604	1			540
							4334	9									
*05	109910	X	109910	-0-	-0-	-0-	748	1	104946	2	N	3833	4021	1			352
							4216	9									
06	97440	X	85725	-0-	-11715	-0-	724	1	81504	2	N	3179	3008	1			523
							3497	9									
07	100688	X	55431	-0-	-45257	-0-	748	1	52798	2	N	1714	1933	1			304
							1885	9									
08	100688	X	49619	-0-	-51069	-0-	739	1	47307	2	N	1430	1350	1			384
							1573	9									
09	97440	X	41283	-0-	-56157	-0-	724	1	39219	2	N	1218	1135	1			467
							1340	9									
10	100688	X	36801	-0-	-63887	-0-	748	1	34828	2	N	1114	1268	1			313
							1225	9									
11	97440	X	32435	-0-	-65005	-0-	942	1	30395	2	N	998	1120	1			191
							1098	9									
12	100688	X	31979	-0-	-68709	-0-	1051	1	30105	2	N	748	751	1			188
							823	9									

TOTAL GAS PROD: 570,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,750

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		42260	-0-	42260	42260	1026	1	39555	2	N	1526	1175	1			351
							1679	9									
*05	129352	X	87092	-0-	-42260	-0-	744	1	84091	2	N	2052	1914	1	9	8	480
							2257	9									
06	68850	X	67386	-0-	-1464	-0-	713	1	65030	2	N	1494	1546	1	11	8	417
							1643	9									
07	71145	X	57748	-0-	-13397	-0-	748	1	55663	2	N	1215	1488	1	9	8	135
							1337	9									
08	71145	X	51291	-0-	-19854	-0-	748	1	49545	2	N	907	752	1			290
							998	9									
09	68850	X	45941	-0-	-22909	-0-	724	1	44281	2	N	851	776	1	6	8	359
							936	9									
10	71145	X	44866	-0-	-26279	-0-	748	1	43230	2	N	807	925	1			241
							888	9									
11	68850	X	39200	-0-	-29650	-0-	955	1	37392	2	N	775	556	1	3	8	454
							853	9									
12	71145	X	37219	-0-	-33926	-0-	1009	1	35334	2	N	796	947	1			303
							876	9									

TOTAL GAS PROD: 473,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,423

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		85739	-0-	85739	85739	1328	1	80387	2	N	3658	2965	1			693
							4024	9									
*05	272711	X	186972	-0-	-85739	-0-	312	1	178572	2	N	7353	7908	1	52	8	86
							8088	9									
06	179880	X	86475	-0-	-93405	-0-	302	1	83667	2	N	2278	1862	1	4	8	499
							2506	9									
07	185876	X	51932	-0-	-133944	-0-	48831	2	3101	9	N	2819	2866	1	2	8	450
08	185876	X	72285	-0-	-113591	-0-	69392	2	2893	9	N	2630	2497	1			583
09	179880	X	60906	-0-	-118974	-0-	58345	2	2561	9	N	2328	2300	1	2	8	609
10	185876	X	50047	-0-	-135829	-0-	48035	2	2012	9	N	1829	2156	1			282
11	179880	X	42941	-0-	-136939	-0-	41126	2	1815	9	N	1650	1666	1	2	8	264
12	185876	X	44805	-0-	-141071	-0-	43335	2	1470	9	N	1336	1318	1			282

TOTAL GAS PROD: 682,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,881

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
04	0		27237	-0-	27237	27237	1026	1	24989	2	N	1111	576	1			535
							1222	9									
*05	134287	X	107050	-0-	-27237	-0-	730	1	102032	2	N	3898	4021	1	7	8	405
							4288	9									
06	93060	X	71897	-0-	-21163	-0-	724	1	68082	2	N	2810	2523	1	7	8	685
							3091	9									
07	96162	X	65460	-0-	-30702	-0-	748	1	61955	2	N	2506	2622	1	4	8	565
							2757	9									
08	96162	X	46547	-0-	-49615	-0-	748	1	43945	2	N	1685	2066	1			187
							1854	9									
09	93060	X	38255	-0-	-54805	-0-	724	1	36004	2	N	1388	1361	1	4	8	210
							1527	9									
10	96162	X	36519	-0-	-59643	-0-	705	1	34384	2	N	1300	1279	1			231
							1430	9									
11	93060	X	28750	-0-	-64310	-0-	952	1	26668	2	N	1027	1124	1	3	8	131
							1130	9									
12	96162	X	26889	-0-	-69273	-0-	967	1	24756	2	N	1060	970	1			221
							1166	9									

TOTAL GAS PROD: 448,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,785

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		171807	-0-	171807	171807	205	1	163852	2	N	7045	6801	1			244
							7750	9									
04	0	Z	119748	-0-	119748	291555	617	1	112173	2	N	6325	6140	1			429
							6958	9									
05	0	Z	91260	-0-	91260	382815	724	1	86298	2	N	3853	3812	1			470
							4238	9									
06	0	Z	67966	-0-	67966	450781	669	1	63879	2	N	3107	2893	1			684
							3418	9									
07	0	Z	58775	-0-	58775	509556	748	1	54864	2	N	2875	3093	1			466
							3163	9									
08	0	Z	50448	-0-	50448	560004	748	1	46938	2	N	2511	2558	1			419
							2762	9									
09	0	Z	44090	-0-	44090	604094	724	1	40975	2	N	2174	2071	1			522
							2391	9									
10	0	Z	40775	-0-	40775	644869	745	1	38069	2	N	1783	1969	1			336
							1961	9									
11	0	Z	39645	-0-	39645	684514	940	1	37210	2	N	1359	1468	1			227
							1495	9									
12	0	Z	39081	-0-	39081	723595	1051	1	36602	2	N	1298	1323	1			202
							1428	9									

TOTAL GAS PROD: 723,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,330

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	49842	X	NO RPT	-0-	-49842	-0-					N	NO RPT					-0-
05	171678	X	NO RPT	-0-	-171678	-0-					N	NO RPT					-0-
06	166140	X	NO RPT	-0-	-166140	-0-					N	NO RPT					-0-
07	171678	X	NO RPT	-0-	-171678	-0-					N	NO RPT					-0-
08	171678	X	NO RPT	-0-	-171678	-0-					N	NO RPT					-0-
09	166140	X	NO RPT	-0-	-166140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	171678	X	NO RPT	-0-	-171678	-0-					N	NO RPT					-0-
11	166140	X	NO RPT	-0-	-166140	-0-					N	NO RPT					-0-
12	171678	X	42505	-0-	-129173	-0-	693 1348	1 9	40464	2	N	1225	1312	1			206

TOTAL GAS PROD: 42,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30481	X	NO RPT	-0-	-30481	-0-					N	NO RPT					-0-
05	85901	X	NO RPT	-0-	-85901	-0-					N	NO RPT					-0-
06	83130	X	NO RPT	-0-	-83130	-0-					N	NO RPT					-0-
07	85901	X	NO RPT	-0-	-85901	-0-					N	NO RPT					-0-
08	85901	X	NO RPT	-0-	-85901	-0-					N	NO RPT					-0-
09	83130	X	NO RPT	-0-	-83130	-0-					N	NO RPT					-0-
10	85901	X	NO RPT	-0-	-85901	-0-					N	NO RPT					-0-
11	83130	X	NO RPT	-0-	-83130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	85901	X	27456	-0-	-58445	-0-	1004 1135	1 9	25317	2	N	1032	735	1			507

TOTAL GAS PROD: 27,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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: 14

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	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	30	1	1918	2	N	-0-					233
02	1876	N	1391	-0-	-485	-0-	20	1	1371	2	N	-0-					233
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	29	1	2011	2	N	-0-					233
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	30	1	2073	2	N	-0-					233
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	31	1	2126	2	N	-0-					233
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	30	1	2259	2	N	-0-					233
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	30	1	2253	2	N	-0-					233
08	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					233
09	2280	N	1688	-0-	-592	-0-	30	1	1658	2	N	-0-					233
10	2294	N	1802	-0-	-492	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					233
11	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	23	1	1525	2	N	-0-					233
12	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	27	1	1678	2	N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 22,755 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	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	2	N	9					187
							10	9									
02	1120	X	1061	-0-	-59	-0-	22	1	1039	2	N	-0-					187
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2203	2	N	21					208
							23	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	29	1	3185	2	N	22					230
							24	9									
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	823	1	1776	2	N	8					238
							9	9									
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1050	1	797	2	N	4					242
							4	9									
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1085	1	1115	2	N	14	194	1			62
							15	9									
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1085	1	1360	2	N	-0-					62
09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	2	N	-0-					62
10	1240	X	1078	-0-	-162	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					62
11	1200	X	913	-0-	-287	-0-	30	1	880	2	N	3					65
							3	9									
12	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	31	1	988	2	N	10					75
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	27 151	1 9	1676	2	N	137	204	1			313
02	1764	N	1599	-0-	-165	-0-	23 76	1 9	1500	2	N	69					382
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	31 245	1 9	1759	2	N	223					605
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	30 100	1 9	1653	2	N	91	199	1			497
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	31 106	1 9	1706	2	N	96	404	1			189
06	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	27 61	1 9	1590	2	N	55					244
07	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	28 92	1 9	1485	2	N	84					328
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	31 125	1 9	2049	2	N	114	201	1			241
09	3000	N	4172	-0-	1172	1172	30 97	1 9	4045	2	N	88					329
10	3100	N	4271	-0-	1171	2343	31 119	1 9	4121	2	N	108					437
11	3000	N	4238	-0-	1238	3581	30 96	1 9	4112	2	N	87	199	1			325
*12	5448	X	1867	-0-	-3581	-0-	30 81	1 9	1756	2	N	74	199	1			200

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847

01	1690	S	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	8			18
02	1176	S	1093	-0-	-83	-0-	1090	2	3	9	N	3	3	8			18
03	1147	S	1064	-0-	-83	-0-	1060	2	4	9	N	4	4	8			18
04	1650	S	1326	-0-	-324	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			18
05	1429	S	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	N	4	4	8			18
06	1396	S	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	N	4	4	8			18
07	1442	S	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	N	3	3	8			18
08	1426	S	1157	-0-	-269	-0-	1155	2	2	9	N	2	2	8			18
09	1410	S	1020	-0-	-390	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8			18
10	1457	S	1356	-0-	-101	-0-	1355	2	1	9	N	1	1	8			18
11	1231	S	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3	3	8			18
*12	1212	S	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					78
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
04	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					78
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					78
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					78
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					80
08	2201	N	327	-0-	-1874	-0-	327	2			N	-0-					80
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					80
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					80
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					80
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5	5	8			108
02	1316	N	1185	-0-	-131	-0-	1181	2	4	9	N	4	4	8			108
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1418	2	3	9	N	3	3	8			108
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	N	2	2	8			108
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1219	2	4	9	N	4	4	8			108
06	1380	N	1003	-0-	-377	-0-	999	2	4	9	N	4	4	8			108
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			108
08	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			108
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			108
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	N	1	1	8			108
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5	5	8			108
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	452	2			N	-0-					99
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	2			N	-0-					99
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					99
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					99
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-	92	1			7
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					7
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					7
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					7
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					7
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					7
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					7
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1	1	8			114
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					114
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4	3	8			115
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	770	2	3	9	N	3	3	8			115
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	N	7	115	1	7	8	-0-
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	693	2	7	9	N	6	5	8			1
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	2	8			1
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	796	2	2	9	N	2	2	8			1
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8			1
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	743	2	2	9	N	2					3
*11	780	N	640	-0-	-140	-0-	628	2	12	9	N	11	11	8			3
*12	744	N	649	-0-	-95	-0-	643	2	6	9	N	5	5	8			3

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7	7	8			98
02	1176	N	974	-0-	-202	-0-	966	2	8	9	N	7	7	8			98
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1116	2	13	9	N	12	11	8			99
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1188	2	10	9	N	9	6	8			102
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1497	2	12	9	N	11	102	1	11	8	-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1500	N	773	-0-	-727	-0-	769	2	4	9	N	4	2	8			2
10	1674	N	1085	-0-	-589	-0-	1082	2	3	9	N	3	2	8			3
11	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	1042	2	12	9	N	11	11	8			3
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			3

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					49
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					49
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					49
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					49
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					49
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					49
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					49
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					49
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					49
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					49
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					49
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1054	N	925	-0-	-129	-0-	922	2	3	9	N	3	3	8			50
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	750	2	3	9	N	3	3	8			50
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5	5	8			50
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	754	2	3	9	N	3	3	8			50
05	837	N	699	-0-	-138	-0-	695	2	4	9	N	4	4	8			50
06	840	N	640	-0-	-200	-0-	636	2	4	9	N	4	4	8			50
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	749	2	3	9	N	3	3	8			50
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	646	2	3	9	N	3	3	8			50
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	581	2	1	9	N	1	1	8			50
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	522	2	2	9	N	2	2	8			50
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	619	2	3	9	N	3	3	8			50
*12	589	N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	N	1	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					110
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					110
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					110
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					110
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					110
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					110
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					110
08	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-					110
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					110
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					110
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					110
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	889	2	4	9	N	4	4	8			73
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	835	2	3	9	N	3	3	8			73
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5	5	8			73
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8			73
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	876	2	6	9	N	5	71	1	5	8	2
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	973	2	7	9	N	6	6	8			2
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	N	6	6	8			2
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	6	8			2
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			2
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			2
11	840	N	392	-0-	-448	-0-	392	2			N	-0-					2
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	2	1	1194	2	N	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1701	-0-	-4	-0-	1689	2	12	9	N	11	11	8			95
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1296	2	13	9	N	12	12	8			95
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1505	2	9	9	N	8	8	8			95
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1572	2	6	9	N	5	5	8			95
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	2	17	9	N	15	91	1	15	8	4
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10	10	8			4
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1524	2	7	9	N	6	6	8			4
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1506	2	8	9	N	7	7	8			4
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1477	2	6	9	N	5	3	8			6
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	2	4	9	N	4	4	8			6
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1340	2	22	9	N	20	18	8			8
12	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1411	2	7	9	N	6	6	8			8

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 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	1209	N	969	-0-	-240	-0-	959	2	10	9	N	9	9	8			87
02	1008	N	329	-0-	-679	-0-	320	2	9	9	N	8	8	8			87
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4	4	8			87
04	930	N	806	-0-	-124	-0-	804	2	2	9	N	2	2	8			87
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	2	6	9	N	5	5	8			87
06	990	N	757	-0-	-233	-0-	753	2	4	9	N	4	4	8			87
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	746	2	2	9	N	2	2	8			87
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	744	2	2	9	N	2	2	8			87
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	705	2	1	9	N	1	1	8			87
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	740	2	1	9	N	1	1	8			87
*11	720	N	658	-0-	-62	-0-	651	2	7	9	N	6	6	8			87
*12	744	N	554	-0-	-190	-0-	552	2	2	9	N	2	2	8			87

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	8			33
02	1932	N	1534	-0-	-398	-0-	1532	2	2	9	N	2	2	8			33
03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			33
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					33
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					33
06	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					33
07	3100	N	3151	-0-	51	106	3151	2			N	-0-					33
08	3100	N	3143	-0-	43	149	3143	2			N	-0-					33
09	3238	X	3089	-0-	-149	-0-	3089	2			N	-0-					33
10	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	2			N	-0-					33
11	2640	X	1685	-0-	-955	-0-	1678	2	7	9	N	6	6	8			33
*12	2728	X	1702	-0-	-1026	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			33

TOTAL GAS PROD: 27,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1221	2	4	9	N	4	4	8			81
02	1372	N	1155	-0-	-217	-0-	1146	2	9	9	N	8	8	8			81
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1430	2	19	9	N	17	17	8			81
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8	8	8			81
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1418	2	13	9	N	12	82	1	11	8	-0-
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1349	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	N	6	5	8			1
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1334	2	2	9	N	2	2	8			1
09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1210	2	4	9	N	4	3	8			2
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			2
11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1080	2	17	9	N	15	14	8			3
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10	6	8			7

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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

01	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1903	2			N	-0-					143
02	2464 X	1327	-0-	-1137	-0-	1327	2			N	-0-					143
03	2728 X	2100	-0-	-628	-0-	2100	2			N	-0-					143
04	2640 X	2087	-0-	-553	-0-	2087	2			N	-0-					143
05	2728 X	2080	-0-	-648	-0-	2080	2			N	-0-					143
06	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	2077	2			N	-0-	66	1			77
07	2728 X	1519	-0-	-1209	-0-	1489	2	30	9	N	27	17	8			87
08	2728 X	2131	-0-	-597	-0-	2131	2			N	-0-					87
09	2640 X	2247	-0-	-393	-0-	2243	2	4	9	N	4					91
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					91
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					91
12	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2144	2	2	9	N	2					93

TOTAL GAS PROD: 23,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	694	2	30	9	N	27	27	8			24
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	559	2	30	9	N	27	27	8			24
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	802	2	30	9	N	27	27	8			24
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6	6	8			24
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					24
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	694	2	9	9	N	8	8	8			24
07	899 N	766	-0-	-133	-0-	751	2	15	9	N	14	14	8			24
08	930 N	737	-0-	-193	-0-	716	2	21	9	N	19	19	8			24
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	644	2	9	9	N	8	8	8			24
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	645	2	7	9	N	6	6	8			24
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	577	2	41	9	N	37	32	8			29
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	584	2	25	9	N	23	15	8			37

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

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	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					35
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					35
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					35
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					35
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					35
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					35
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			N	-0-					35
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					35
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					35
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					35
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					35
12	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					137
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					137
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					137
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					137
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					137
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-	97	1			40
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2239	2	55	9	N	50	39	8			51
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					51
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					51
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					51
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					51
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 25,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					122
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					122
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					122
04	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					122
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					122
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	101	1			21
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1310	2	29	9	N	26	8	8			39
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					39
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					39
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					39
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					39
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

01	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1708	2	6	9	N	5	5	8			18
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1804	2	9	9	N	8	8	8			18
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	2	14	9	N	13	13	8			18
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	N	4	4	8			18
05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1913	2	3	9	N	3	3	8			18
06	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1821	2	2	9	N	2	2	8			18
07	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	8			18
08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			18
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8			18
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1781	2	3	9	N	3	1	8			20
11	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1611	2	10	9	N	9	9	8			20
12	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1577	2	9	9	N	8	5	8			23

TOTAL GAS PROD: 21,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

01	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2			N	-0-					80
02	1372	N	1071	-0-	-301	-0-	1071	2			N	-0-					80
03	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	2			N	-0-					80
04	1770	N	1319	-0-	-451	-0-	1319	2			N	-0-					80
05	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	1251	2			N	-0-	22	1			58
06	1860	N	968	-0-	-892	-0-	968	2			N	-0-					58
07	2170	N	762	-0-	-1408	-0-	743	2	19	9	N	17	12	8			63
08	2015	N	1051	-0-	-964	-0-	1051	2			N	-0-					63
09	1560	N	1070	-0-	-490	-0-	1070	2			N	-0-					63
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					63
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					63
12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					48
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					48
03	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					48
04	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	2			N	-0-					48
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					48
06	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					48
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	509	2	24	9	N	22	22	8			48
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					48
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					48
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					48
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					48
12	403	N	133	-0-	-270	-0-	131	2	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2480	N	1368	-0-	-1112	-0-	1368	2			N	-0-					105
02	2016	N	1123	-0-	-893	-0-	1123	2			N	-0-					105
03	2418	N	1199	-0-	-1219	-0-	1199	2			N	-0-					105
04	1980	N	1262	-0-	-718	-0-	1262	2			N	-0-					105
05	1767	N	1254	-0-	-513	-0-	1254	2			N	-0-	80	1			25
06	1770	N	881	-0-	-889	-0-	881	2			N	-0-					25
07	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	1831	2	1	9	N	1	1	8			25
08	2015	N	841	-0-	-1174	-0-	841	2			N	-0-					25
09	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					25
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			N	-0-					25
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					25
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	1278	2			N	-0-					4
02	1736	N	620	-0-	-1116	-0-	620	2			N	-0-					4
03	1922	N	1144	-0-	-778	-0-	1144	2			N	-0-					4
04	1830	N	1090	-0-	-740	-0-	1090	2			N	-0-					4
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					4
06	1680	N	1194	-0-	-486	-0-	1194	2			N	-0-					4
07	1798	N	772	-0-	-1026	-0-	727	2	45	9	N	41	13	8			32
08	1860	N	1088	-0-	-772	-0-	1088	2			N	-0-					32
09	1860	N	1123	-0-	-737	-0-	1123	2			N	-0-					32
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					32
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					32
12	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					57
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					57
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					57
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					57
05	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-					57
06	810	N	267	-0-	-543	-0-	267	2			N	-0-					57
07	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-	43	1			14
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					14
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					14
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					14
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					14
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4					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: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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

01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					51
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					51
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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	11	11	8			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3712	2	99	9	N	90					170
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3044	2	110	9	N	100	197	1			73
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3603	2	88	9	N	80					153
04	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2715	2	68	9	N	62	198	1			17
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3687	2	22	9	N	20					37
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3438	2	33	9	N	30					67
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					67
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					67
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3317	2	22	9	N	20					87
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3384	2	44	9	N	40					127
11	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	67	1	2416	2	N	18	128	1			17
							20	9									
12	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	149	1	2553	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 39,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	1867	2	45	9	N	41	32	8			87
02	2800	N	3183	-0-	383	383	3146	2	37	9	N	34	34	8			87
03	3100	N	2929	-0-	-171	212	2897	2	32	9	N	29	28	8			88
04	2384	N	2172	-0-	-212	-0-	2026	2	146	9	N	133	27	8			194
05	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	2278	2	30	9	N	27	153	1	22	8	46
06	2940	X	2504	-0-	-436	-0-	2475	2	29	9	N	26	24	8			48
07	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	2677	2	55	9	N	50	33	8			65
08	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2772	2	64	9	N	58	7	1	12	8	104
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2545	2	90	9	N	82	6	1	6	8	174
10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	2411	2	34	9	N	31	13	8			192
11	2730	N	2002	-0-	-728	-0-	1962	2	40	9	N	36	33	8			195
12	2728	N	1920	-0-	-808	-0-	1889	2	31	9	N	28	18	8			205

TOTAL GAS PROD: 29,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	149	1	2454	2	N	52	25	8			139
							57	9									
02	2044	N	1957	-0-	-87	-0-	134	1	1782	2	N	37	23	8			153
							41	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	149	1	2232	2	N	58	35	8			176
							64	9									
04	2580	N	2094	-0-	-486	-0-	144	1	1921	2	N	26	180	1	19	8	3
							29	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	58	1	2530	2	N	27	27	8			3
							30	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2477	2	39	9	N	35	24	8			14
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2523	2	21	9	N	19	15	8			18
08	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2290	2	34	9	N	31	15	8			34
09	2520	N	1722	-0-	-798	-0-	1608	2	114	9	N	104	8	8			130
10	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	2114	2	8	9	N	7	7	8			130
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2242	2	45	9	N	41	36	8			135
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2266	2	20	9	N	18	15	8			138

TOTAL GAS PROD: 27,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	149	1	1092	2	N	28	19	8			145
							31	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	134	1	942	2	N	60	18	8			187
							66	9									
03	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	77	1	1077	2	N	25	24	8			188
							28	9									
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1090	2	55	9	N	50	14	8			224
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1209	2	22	9	N	20	184	1	20	8	40
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1144	2	47	9	N	43	18	8			65
07	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1148	2	15	9	N	14	11	8			68
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32	11	8			89
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1141	2	35	9	N	32	4	8			117
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	2	24	9	N	22	5	8			134
11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	101	1	1138	2	N	39	20	8			153
							43	9									
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	149	1	1008	2	N	12	11	8			154
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	149	1	1400	2	N	27	27	8			108
							30	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	134	1	1339	2	N	24	24	8			108
							26	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	149	1	1480	2	N	114	180	1	24	8	18
							125	9									
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	29	1	1375	2	N	12	12	8			18
							13	9									
05	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1322	2	23	9	N	21	21	8			18
06	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1300	2	28	9	N	25	25	8			18
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17	17	8			18
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1314	2	18	9	N	16	16	8			18
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1229	2	12	9	N	11	7	8			22
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1379	2	171	9	N	155	7	8			170
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1254	2	47	9	N	43	43	8			170
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1303	2	41	9	N	37	17	8			190

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2253	2	N	17	17	8			4
							19	9									
02	2212	N	2045	-0-	-167	-0-	134	1	1896	2	N	14	14	8			4
							15	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	149	1	2192	2	N	18	18	8			4
							20	9									
04	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	144	1	2109	2	N	10	10	8			4
							11	9									
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	48	1	2108	2	N	16	16	8			4
							18	9									
06	2280	N	1971	-0-	-309	-0-	1951	2	20	9	N	18	18	8			4
07	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2026	2	13	9	N	12	12	8			4
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2031	2	13	9	N	12	12	8			4
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8	6	8			6
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2173	2	98	9	N	89	5	8			90
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1916	2	43	9	N	39	37	8			92
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	1993	2	21	9	N	19	17	8			94

TOTAL GAS PROD: 25,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	149	1	2386	2	N	29	29	8			52
							32	9									
02	2268	N	2146	-0-	-122	-0-	134	1	1983	2	N	26	26	8			52
							29	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	149	1	2341	2	N	40	37	8			55
							44	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	144	1	2200	2	N	226	20	8			261
							249	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	N	54	183	1	27	8	105
							59	9									
06	2460	N	2294	-0-	-166	-0-	2217	2	77	9	N	70	115	1	23	8	37
07	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	2304	2	20	9	N	18	14	8			41
08	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	2319	2	18	9	N	16	16	8			41
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	2226	2	40	9	N	36	9	8			68
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2229	2	39	9	N	35	8	8			95
11	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	2051	2	78	9	N	71	37	8			129
12	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2076	2	20	9	N	18	14	8			133

TOTAL GAS PROD: 28,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2585	2	12	9	N	11	11	8			32
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	N	9	9	8			32
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2380	2	32	9	N	29	9	8			52
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5	5	8			52
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2340	2	10	9	N	9	9	8			52
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	N	10	10	8			52
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	N	6	6	8			52
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	N	6	6	8			52
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	N	5	3	8			54
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3	3	8			54
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2131	2	20	9	N	18	17	8			55
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2071	2	8	9	N	7	7	8			55

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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 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-	1987	2			N	-0-					76
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					76
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1900	2	68	9	N	62					138
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1800	2	12	9	N	11					149
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9	112	1			46
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	1491	2			N	-0-					46
07	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					46
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					46
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					46
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					46
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2535	2	85	9	N	77					123
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1372	2	45	9	N	41	146	1			18

TOTAL GAS PROD: 21,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					29
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	837	2			N	-0-					29
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					29
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					29
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					29
06	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			N	-0-					29
07	868	N	645	-0-	-223	-0-	645	2			N	-0-					29
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	671	2	25	9	N	23					52
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	2			N	-0-					52
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					52
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	67	1	413	2	N	8					60
							9	9									
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	146	1	377	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 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 #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	149	1	2903	2	N	29	29	8			58
							32	9									
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	134	1	2547	2	N	26	26	8			58
							29	9									
03	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	149	1	2110	2	N	40	40	8			58
							44	9									
04	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	96	1	2227	2	N	23	23	8			58
							25	9									
05	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	2530	2	36	9	N	33	33	8			58
06	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	2504	2	32	9	N	29	29	8			58
07	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2606	2	21	9	N	19	19	8			58
08	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	2260	2	21	9	N	19	19	8			58
09	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2420	2	12	9	N	11	10	8			59
10	2635	N	2312	-0-	-323	-0-	2293	2	19	9	N	17	10	8			66
11	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	1908	2	127	9	N	115	47	8			134
12	2511	N	1790	-0-	-721	-0-	1771	2	19	9	N	17	17	8			134

TOTAL GAS PROD: 29,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3639	-0-	539	539	3551	2	88	9	N	80	51	8			149
02	3462	X	2923	-0-	-539	-0-	2862	2	61	9	N	55	55	8			149
03	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2932	2	46	9	N	42	42	8			149
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	2865	2	59	9	N	54	44	8			159
05	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2932	2	37	9	N	34	29	1	34	8	130
06	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	2808	2	40	9	N	36	36	8			130
07	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2626	2	56	9	N	51	45	8			136
08	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	2775	2	33	9	N	30	9	1	21	8	136
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	N	23	11	1	12	8	136
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	2	23	9	N	21	21	8			136
11	3000	N	3172	-0-	172	172	3088	2	84	9	N	76	47	8			165
*12	3100	N	3144	-0-	44	216	3103	2	41	9	N	37	23	8			179

TOTAL GAS PROD: 36,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-	58	1			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	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	149	1	1666	2	N	-0-					82
02	2072	N	1635	-0-	-437	-0-	134	1	1501	2	N	-0-					82
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	N	-0-					82
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1739	2			N	-0-					82
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1713	2	6	9	N	5					87
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	1623	2			N	-0-					87
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-					87
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					87
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					87
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2			N	-0-					87
11	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	101	1	1471	2	N	66					153
							73	9									
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	149	1	1513	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					17
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					22
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					22
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	-0-	-0-	-2945	-0-					N	73					267
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3201	2	109	9	N	99	191	1			175
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					175
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3637	2	12	9	N	11	168	1			18
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3840	2	8	9	N	7					25
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7406	2	33	9	N	30					55
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					55
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3911	2	98	9	N	89					144
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3421	2	36	9	N	33	154	1			23
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					23
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3464	2	6	9	N	5					28
12	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2625	2	202	9	N	184	50	1			162

TOTAL GAS PROD: 44,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	149	1	1500	2	N	20	20	8			73
							22	9									
02	1624	N	1333	-0-	-291	-0-	134	1	1089	2	N	100	22	8			151
							110	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1667	2	N	75	174	1	39	8	13
							83	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	144	1	1634	2	N	23	23	8			13
							25	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	2	N	37	34	8			16
							41	9									
06	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1694	2	53	9	N	48	32	8			32
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1773	2	30	9	N	27	21	8			38
08	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1755	2	23	9	N	21	21	8			38
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1759	2	48	9	N	44	10	8			72
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1673	2	129	9	N	117	11	8			178
11	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1631	2	68	9	N	62	154	1	47	8	39
12	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1472	2	24	9	N	22	18	8			43

TOTAL GAS PROD: 20,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2311	-0-	-169	-0-	149	1	2098	2	N	58	30	8			152
							64	9									
02	2212	N	2013	-0-	-199	-0-	134	1	1845	2	N	31	29	8			154
							34	9									
03	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	149	1	2007	2	N	60	39	8			175
							66	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	144	1	2146	2	N	18	21	5	18	8	154
							20	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	29	24	8			159
							32	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45	23	8			181
07	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2316	2	65	9	N	59	177	1	16	8	47
08	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2286	2	42	9	N	38	16	8			69
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2269	2	42	9	N	38	8	8			99
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2330	2	67	9	N	61	10	8			150
11	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2129	2	67	9	N	61	45	8			166
12	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	1952	2	20	9	N	18	17	8			167

TOTAL GAS PROD: 27,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	569	-0-	-516	-0-	541	2	28	9	N	25	7	8			150
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	768	2	7	9	N	6	6	8			150
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	816	2	14	9	N	13	5	8			158
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	939	2	35	9	N	32	8	8			182
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5	167	1	5	8	15
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	5	8			15
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	908	2	21	9	N	19	7	8			27
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	2	3	9	N	3	1	1	2	8	27
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3	1	1	1	8	28
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1011	2	64	9	N	58	2	8			84
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5	5	8			84
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	931	2	4	9	N	4	3	8			85

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-		10	1	859	2	N	13					125
								14	9									
02	756	N	684	-0-	-72	-0-		684	2			N	-0-					125
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-		14	1	814	2	N	42					167
								46	9									
04	840	N	566	-0-	-274	-0-		566	2			N	-0-	146	1			21
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-					21
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-		933	2	32	9	N	29					50
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-					50
08	775	N	702	-0-	-73	-0-		702	2			N	-0-					50
09	960	N	908	-0-	-52	-0-		908	2			N	-0-					50
10	806	N	744	-0-	-62	-0-		744	2			N	-0-					50
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-		10	1	748	2	N	-0-					50
12	930	N	706	-0-	-224	-0-		706	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	2			N	-0-					162
02	1400	N	1310	-0-	-90	-0-		1310	2			N	-0-					162
03	1767	N	1470	-0-	-297	-0-		1470	2			N	-0-					162
04	1740	N	1354	-0-	-386	-0-		1321	2	33	9	N	30					192
05	1457	N	1350	-0-	-107	-0-		1350	2			N	-0-	164	1			28
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-		1305	2			N	-0-					28
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-		1339	2			N	-0-					28
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-		1341	2			N	-0-					28
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2			N	-0-					28
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-		1311	2			N	-0-					28
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-		1226	2			N	-0-					28
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-		1318	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

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	1519	N	1379	-0-	-140	-0-		1379	2			N	-0-					15
02	1204	N	902	-0-	-302	-0-		902	2			N	-0-					15
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			N	-0-					15
04	1320	N	1024	-0-	-296	-0-		1024	2			N	-0-					15
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		1348	2	88	9	N	80					95
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-		1305	2			N	-0-					95
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2			N	-0-					95
08	1426	N	1328	-0-	-98	-0-		1328	2			N	-0-					95
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-		1223	2	66	9	N	60					155
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-		1233	2			N	-0-					155
11	1290	N	904	-0-	-386	-0-		62	1	842	2	N	-0-					155
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-		149	1	976	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	149	1	1607	2	N	24	24	8				94
							26	9										
02	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	134	1	1446	2	N	23	23	8				94
							25	9										
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	149	1	1771	2	N	31	30	8				95
							34	9										
04	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	144	1	1471	2	N	107	13	8				189
							118	9										
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	N	19	166	1	19	8		23
							21	9										
06	1890	N	1746	-0-	-144	-0-	1725	2	21	9	N	19	19	8				23
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1755	2	13	9	N	12	12	8				23
08	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1729	2	13	9	N	12	12	8				23
09	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1673	2	12	9	N	11	6	8				28
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1821	2	73	9	N	66	5	8				89
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1490	2	55	9	N	50	33	8				106
12	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1426	2	18	9	N	16	13	8				109

TOTAL GAS PROD: 20,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	831	2	24	9	N	22						45
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			N	-0-						45
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-						45
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	810	2	3	9	N	3						48
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-						48
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	2			N	-0-						48
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-						48
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-						48
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-						48
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-						48
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-						48
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20						68

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	149	1	2975	2	N	14	9	8			24
							15	9									
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	134	1	2491	2	N	13	13	8			24
							14	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	72	1	2842	2	N	26	21	8			29
							29	9									
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2897	2	18	9	N	16	11	8			34
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2978	2	103	9	N	94	17	8			111
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2861	2	26	9	N	24	16	8			119
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	2	11	9	N	10	10	8			119
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2907	2	13	9	N	12	11	8			120
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2797	2	76	9	N	69	180	1	6	8	3
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2800	2	22	9	N	20	5	8			18
*11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2720	2	N	12	12	8			18
							13	9									
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	149	1	2584	2	N	6	5	8			19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 34,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	2954	2	19	9	N	17	17	8			33
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	2585	2	19	9	N	17	17	8			33
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2984	2	29	9	N	26	26	8			33
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3085	2	15	9	N	14	14	8			33
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3219	2	24	9	N	22	22	8			33
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3133	2	24	9	N	22	22	8			33
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14	14	8			33
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3167	2	14	9	N	13	13	8			33
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9	6	8			36
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3150	2	8	9	N	7	7	8			36
11	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	2772	2	42	9	N	38	36	8			38
12	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2769	2	19	9	N	17	14	8			41

TOTAL GAS PROD: 36,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	1426	N	988	-0-	-438	-0-	987	2	1	9	N	1	1	8			138
02	392	N	53	-0-	-339	-0-	53	2			N	-0-					138
03	1395	N	486	-0-	-909	-0-	482	2	4	9	N	4	4	8			138
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	765	2	4	9	N	4	3	8			139
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1185	2	52	9	N	47	4	8			182
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15	6	8			191
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	2	12	9	N	11	7	8			195
08	1240	N	470	-0-	-770	-0-	416	2	54	9	N	49	1	1	2	8	241
09	840	N	648	-0-	-192	-0-	645	2	3	9	N	3	182	1	1	8	61
10	1116	N	578	-0-	-538	-0-	536	2	42	9	N	38	77	1	2	8	20
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14	5	8			29
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7	9	N	6	3	8			32

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					22
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					22
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	575	2	88	9	N	80					102
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	N	40					142
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					142
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					142
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					142
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	514	2	47	9	N	43					185
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	475	2	2	9	N	2	160	1			27
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	1578	2	123	9	N	112	85	1	25	8	116
02	1792	N	890	-0-	-902	-0-	840	2	50	9	N	45	22	8			139
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1454	2	24	9	N	22	21	8			140
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1708	2	102	9	N	93	22	8			211
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1710	2	64	9	N	58	163	1	18	8	88
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1596	2	63	9	N	57	19	8			126
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1679	2	36	9	N	33	28	8			131
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1618	2	23	9	N	21	6	1	13	8	133
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1505	2	30	9	N	27	7	1	7	8	146
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1526	2	20	9	N	18	12	8			152
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1501	2	31	9	N	28	19	8			161
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1708	2	25	9	N	23	11	8			173

TOTAL GAS PROD: 19,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	1178	N	843	-0-	-335	-0-	149	1	694	2	N	-0-					58
02	1036	N	797	-0-	-239	-0-	134	1	663	2	N	-0-					58
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	830	2	N	-0-					58
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					58
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	795	2	24	9	N	22					80
06	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					80
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					80
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					80
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					80
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					80
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					80
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	106	1	633	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

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

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

01	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	149	1	2315	2	N	78	196	1	32	8	51
							86	9									
02	2408	N	2238	-0-	-170	-0-	134	1	2056	2	N	44	31	8			64
							48	9									
03	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	149	1	2258	2	N	71	47	8			88
							78	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	N	26	22	8			92
							29	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	82	1	2444	2	N	30	30	8			92
							33	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2433	2	37	9	N	34	31	8			95
07	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2491	2	57	9	N	52	19	8			128
08	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	2518	2	53	9	N	48	19	8			157
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2475	2	122	9	N	111	185	1	9	8	74
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2753	2	75	9	N	68	10	8			132
11	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	2174	2	75	9	N	68	55	8			145
12	2666	N	1929	-0-	-737	-0-	1879	2	50	9	N	45	21	8			169

TOTAL GAS PROD: 29,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5196	2	85	9	N	77	56	8			140
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4254	2	67	9	N	61	59	8			142
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6208	2	101	9	N	92	46	8			188
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6062	2	66	9	N	60	44	8			204
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6178	2	36	9	N	33	33	8			204
06	6120	X	6070	-0-	-50	-0-	6031	2	39	9	N	35	35	8			204
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6407	2	55	9	N	50	46	8			208
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6336	2	42	9	N	38	9	1	23	8	214
09	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6198	2	26	9	N	24	11	1	13	8	214
10	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	5825	2	22	9	N	20	20	8			214
11	6240	X	6011	-0-	-229	-0-	5949	2	62	9	N	56	54	8			216
*12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6473	2	55	9	N	50	29	8			237

TOTAL GAS PROD: 71,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

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	1996	-0-	-50	-0-	149	1	1832	2	N	14	14	8			95
							15	9									
02	2296	N	2014	-0-	-282	-0-	134	1	1863	2	N	15	15	8			95
							17	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2507	2	N	24	24	8			95
							26	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14	9	N	13	13	8			95
05	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2113	2	20	9	N	18	18	8			95
06	2520	N	2067	-0-	-453	-0-	2049	2	18	9	N	16	16	8			95
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2118	2	11	9	N	10	10	8			95
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2102	2	17	9	N	15	10	8			100
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2017	2	40	9	N	36	5	8			131
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2035	2	8	9	N	7	5	8			133
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	101	1	1866	2	N	64	24	8			173
							70	9									
12	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	149	1	1668	2	N	10	9	8			174
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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	1457	N	929	-0-	-528	-0-	929	2			N	-0-					30
02	1316	N	465	-0-	-851	-0-	465	2			N	-0-					30
03	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					30
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					30
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20					50
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					50
08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					50
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					50
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					50
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	61	1	590	2	N	-0-					50
12	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	149	1	2177	2	N	48	188	1			22
							53	9									
02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	134	1	1881	2	N	-0-					22
03	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	72	1	2183	2	N	-0-					22
04	2310	N	2110	-0-	-200	-0-	2110	2			N	-0-					22
05	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2142	2	14	9	N	13					35
06	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	2053	2			N	-0-					35
07	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1983	2			N	-0-					35
08	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-					35
09	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1961	2	14	9	N	13					48
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					48
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	96	1	1911	2	N	-0-					48
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	149	1	1921	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 25,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1484	2	47	9	N	43	29	8			287
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	1397	2	35	9	N	32	31	8			288
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1593	2	86	9	N	78	178	1	27	8	161
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1504	2	55	9	N	50	26	8			185
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1478	2	22	9	N	20	18	8			187
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1506	2	20	9	N	18	17	8			188
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1541	2	28	9	N	25	25	8			188
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16	5	1	11	8	188
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	2	12	9	N	11	5	1	6	8	188
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	N	10	10	8			188
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1634	2	47	9	N	43	24	8			207
12	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1609	2	20	9	N	18	13	8			212

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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	2864	-0-	-236	-0-	2659	2	205	9	N	186	24	8			209
02	2800	X	2667	-0-	-133	-0-	2564	2	103	9	N	94	182	1	43	8	78
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4509	2	40	9	N	36	36	8			78
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3749	2	41	9	N	37	33	8			82
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3800	2	45	9	N	41	23	8			100
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4110	2	32	9	N	29	22	8			107
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3964	2	44	9	N	40	24	8			123
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3521	2	122	9	N	111	178	1	9	8	47
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	2	10	9	N	9	4	1	5	8	47
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3641	2	129	9	N	117	157	1	6	8	1
11	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	78	1	2668	2	N	18	15	8			4
							20	9									
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	149	1	3009	2	N	19	8	8			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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

01	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					120
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					120
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					120
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					120
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					120
06	2070	N	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-					120
07	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-					120
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					120
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					120
10	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-					120
11	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	2			N	-0-					120
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2035	2	32	9	N	29	132	1			17

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT(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	2101	-0-	-286	-0-	2075	2	26	9	N	24	18	8			82
02	2044	N	1572	-0-	-472	-0-	1543	2	29	9	N	26	14	8			94
03	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2087	2	28	9	N	25	21	8			98
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2234	2	76	9	N	69	13	8			154
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2241	2	21	9	N	19	144	1	19	8	10
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	N	19	19	8			10
07	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2195	2	13	9	N	12	12	8			10
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2193	2	18	9	N	16	11	8			15
09	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2109	2	18	9	N	16	5	8			26
10	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2109	2	6	9	N	5	5	8			26
11	2160	N	1901	-0-	-259	-0-	1877	2	24	9	N	22	22	8			26
12	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1881	2	74	9	N	67	9	8			84

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

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	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					33
02	2688	N	2432	-0-	-256	-0-	2432	2			N	-0-					33
03	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	2775	2			N	-0-					33
04	2880	N	2679	-0-	-201	-0-	2614	2	65	9	N	59					92
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					92
06	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-					92
07	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2668	2			N	-0-					92
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2633	2	117	9	N	106					198
09	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	2526	2	1	9	N	1	122	1			77
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					77
11	2670	N	2345	-0-	-325	-0-	2345	2			N	-0-					77
12	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2355	2	78	9	N	71	65	1			83

TOTAL GAS PROD: 31,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

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	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					32
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					32
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					32
04	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-					32
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					32
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					32
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					32
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					32
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					32
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					32
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	67	1	494	2	N	-0-					32
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	146	1	570	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	149	1	1530	2	N	8					157
							9	9									
02	1652	N	1469	-0-	-183	-0-	134	1	1335	2	N	-0-					157
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	139	1	1660	2	N	-0-					157
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					157
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					157
06	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1538	2			N	-0-					157
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					157
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1605	2	9	9	N	8					165
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	N	2	154	1			13
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					13
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	N	-0-					13
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	149	1	1646	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	765	2	64	9	N	58					198
02	980	N	843	-0-	-137	-0-	822	2	21	9	N	19	170	1			47
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					47
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					47
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					47
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					47
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					47
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					47
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					47
10	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					47
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					47
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

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

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	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					45
02	560	N	426	-0-	-134	-0-	426	2			N	-0-					45
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					45
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					45
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					45
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					45
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					45
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					45
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					45
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					45
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	1343	-0-	-1230	-0-	1313	2	30	9	N	27					47
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					47
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2392	2	47	9	N	43					90
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					90
05	3038	N	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					90
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2104	2			N	-0-					90
07	3100	N	4052	-0-	952	952	4052	2			N	-0-					90
08	3100	N	3562	-0-	462	1414	3529	2	33	9	N	30					120
09	3000	N	4283	-0-	1283	2697	4283	2			N	-0-					120
10	6704	X	4007	-0-	-2697	-0-	4007	2			N	-0-					120
11	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	2548	2	36	9	N	33					153
12	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 35,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	149	1	1576	2	N	17	17	8			20
							19	9									
02	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	134	1	1499	2	N	19	16	8			23
							21	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	149	1	1763	2	N	42	23	8			42
							46	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	144	1	1755	2	N	11	11	8			42
							12	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1829	2	N	15	15	8			42
							17	9									
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	1723	2	24	9	N	22	14	8			50
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1889	2	10	9	N	9	9	8			50
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1859	2	11	9	N	10	10	8			50
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	2	28	9	N	25	5	8			70
10	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1830	2	10	9	N	9	5	8			74
11	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	1513	2	84	9	N	76	25	8			125
12	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1349	2	11	9	N	10	10	8			125

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	94	1			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	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	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: 4

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1962	-0-	-828	-0-	1930	2	32	9	N	29	14	8			54
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	2	50	9	N	45	34	8			65
03	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	1699	2	77	9	N	70	24	8			111
04	2700	X	1793	-0-	-907	-0-	1745	2	48	9	N	44	22	8			133
05	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2203	2	76	9	N	69	19	8			183
06	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	2517	2	79	9	N	72	17	8			238
07	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2724	2	24	9	N	22	190	1	19	8	51
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2629	2	53	9	N	48	4	1	8	8	87
09	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2512	2	10	9	N	9	5	1	4	8	87
10	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2648	2	11	9	N	10	10	8			87
11	2610	N	2539	-0-	-71	-0-	2477	2	62	9	N	56	25	8			118
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2709	2	21	9	N	19	12	8			125

TOTAL GAS PROD: 29,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480

01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	149	1	1170	2	N	23					118
							25	9									
02	1400	N	1156	-0-	-244	-0-	134	1	950	2	N	65					183
							72	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	139	1	1302	2	N	43					226
							47	9									
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1273	2	2	9	N	2	168	1			60
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					60
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					60
07	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	2			N	-0-					60
08	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					60
09	1140	N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-					60
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-					60
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	144	1	877	2	N	-0-					60
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	149	1	899	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

01	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	2776	2	20	9	N	18	17	8			58
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3111	2	50	9	N	45	45	8			58
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3635	2	35	9	N	32	32	8			58
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4438	2	28	9	N	25	25	8			58
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4589	2	25	9	N	23	19	8			62
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4031	2	125	9	N	114	16	8			160
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4010	2	57	9	N	52	17	8			195
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3419	2	48	9	N	44	3	1	8	8	228
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3330	2	73	9	N	66	194	1	5	8	95
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3337	2	36	9	N	33	106	1	10	8	12
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3461	2	37	9	N	34	22	8			24
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3526	2	23	9	N	21	11	8			34

TOTAL GAS PROD: 44,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	149	1	2830	2	N	36	179	1	36	8	18
							40	9									
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	134	1	1962	2	N	31	31	8			18
							34	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	149	1	2484	2	N	45	42	8			21
							50	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	144	1	2468	2	N	23	23	8			21
							25	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	82	1	2671	2	N	34	34	8			21
							37	9									
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2694	2	73	9	N	66	28	8			59
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2776	2	72	9	N	65	19	8			105
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2950	2	41	9	N	37	21	8			121
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2863	2	76	9	N	69	12	8			178
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2648	2	20	9	N	18	12	8			184
*11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2611	2	56	9	N	51	167	1	50	8	18
*12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2971	2	23	9	N	21	17	8			22

TOTAL GAS PROD: 33,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2097	-0-	-786	-0-	2023	2	74	9	N	67	67	8			175
02	2576	N	2080	-0-	-496	-0-	2000	2	80	9	N	73	73	8			175
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2434	2	72	9	N	65	178	1	49	8	13
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2368	2	68	9	N	62	62	8			13
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2463	2	53	9	N	48	48	8			13
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2551	2	43	9	N	39	39	8			13
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2735	2	70	9	N	64	44	8			33
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2693	2	33	9	N	30	9	1	19	8	35
09	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2571	2	22	9	N	20	10	1	10	8	35
10	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2617	2	22	9	N	20	20	8			35
11	2640	N	2400	-0-	-240	-0-	182	1	2168	2	N	45	43	8			37
							50	9									
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	298	1	2456	2	N	50	26	8			61
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					80
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					80
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					80
04	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					80
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					80
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					80
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					80
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					80
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					80
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					80
11	630	N	109	-0-	-521	-0-	109	2			N	-0-					80
12	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	N	2268	-0-	-553	-0-	2232	2	36	9	N	33	20	8			148
02	2464	N	2011	-0-	-453	-0-	1983	2	28	9	N	25	22	8			151
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2623	2	28	9	N	25	24	8			152
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2475	2	36	9	N	33	24	8			161
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2560	2	32	9	N	29	133	1	18	8	39
06	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	2475	2	21	9	N	19	19	8			39
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2614	2	28	9	N	25	25	8			39
08	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2573	2	19	9	N	17	5	1	11	8	40
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	N	12	6	1	6	8	40
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	2	12	9	N	11	11	8			40
11	2520	N	1979	-0-	-541	-0-	1940	2	39	9	N	35	27	8			48
12	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2544	2	23	9	N	21	13	8			56

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	2449	N	1626	-0-	-823	-0-	1608	2	18	9	N	16	16	8			19
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2472	2	30	9	N	27	27	8			19
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2465	2	17	9	N	15	15	8			19
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2226	2	13	9	N	12	12	8			19
05	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2395	2	11	9	N	10	9	8			20
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2346	2	125	9	N	114	11	8			123
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	N	21	21	8			123
08	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	2074	2	12	9	N	11	4	1	8	8	122
09	2400	N	2032	-0-	-368	-0-	1982	2	50	9	N	45	52	1	4	8	111
10	2480	N	2032	-0-	-448	-0-	2025	2	7	9	N	6	108	1	5	8	4
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	67	1	1667	2	N	13	7	8			10
							14	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	149	1	1992	2	N	6	3	8			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

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	5208	X	4488	-0-		-720		-0-		4444	2	44	9	N	40	37	8			205
02	4676	X	3894	-0-		-782		-0-		3851	2	43	9	N	39	39	8			205
03	5084	X	4546	-0-		-538		-0-		4481	2	65	9	N	59	182	1	59	8	23
04	4560	X	4494	-0-		-66		-0-		4461	2	33	9	N	30	30	8			23
05	4727	X	4727	-0-		-0-		-0-		4680	2	47	9	N	43	43	8			23
06	4501	X	4501	-0-		-0-		-0-		4455	2	46	9	N	42	42	8			23
07	4680	X	4680	-0-		-0-		-0-		4650	2	30	9	N	27	27	8			23
08	4743	X	4602	-0-		-141		-0-		4572	2	30	9	N	27	27	8			23
09	4560	X	4444	-0-		-116		-0-		4407	2	37	9	N	34	13	8			44
10	4712	X	4444	-0-		-268		-0-		4429	2	15	9	N	14	14	8			44
11	4530	X	4075	-0-		-455		-0-		3994	2	81	9	N	74	70	8			48
12	4681	X	3803	-0-		-878		-0-		3771	2	32	9	N	29	27	8			50

TOTAL GAS PROD: 52,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

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	4960	X	3518	-0-		-1442		-0-		3438	2	80	9	N	73	39	8			205
02	4629	X	4629	-0-		-0-		-0-		4560	2	69	9	N	63	184	1	51	8	33
03	5297	X	5297	-0-		-0-		-0-		5235	2	62	9	N	56	40	8			49
04	5329	X	5329	-0-		-0-		-0-		5272	2	57	9	N	52	35	8			66
05	5628	X	5628	-0-		-0-		-0-		5509	2	119	9	N	108	25	8			149
06	5160	X	5125	-0-		-35		-0-		5008	2	117	9	N	106	186	1	23	8	46
07	5518	X	5213	-0-		-305		-0-		5140	2	73	9	N	66	28	8			84
08	5580	X	5028	-0-		-552		-0-		4927	2	101	9	N	92	6	1	13	8	157
09	5400	X	4428	-0-		-972		-0-		4328	2	100	9	N	91	181	1	7	8	60
10	5580	X	4310	-0-		-1270		-0-		4258	2	52	9	N	47	93	1	9	8	5
11	5130	X	4273	-0-		-857		-0-		4247	2	26	9	N	24	22	8			7
12	5208	X	4594	-0-		-614		-0-		4562	2	32	9	N	29	11	8			25

TOTAL GAS PROD: 57,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

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	1426	N	1129	-0-		-297		-0-		1074	2	55	9	N	50	22	8			187
02	1316	N	867	-0-		-449		-0-		790	2	77	9	N	70	28	8			229
03	1108	N	1108	-0-		-0-		-0-		1083	2	25	9	N	23	182	1	22	8	48
04	1330	N	1330	-0-		-0-		-0-		1301	2	29	9	N	26	19	8			55
05	1375	N	1375	-0-		-0-		-0-		1306	2	69	9	N	63	15	8			103
06	1207	N	1207	-0-		-0-		-0-		1187	2	20	9	N	18	15	8			106
07	1364	N	1244	-0-		-120		-0-		1210	2	34	9	N	31	18	8			119
08	1364	N	1228	-0-		-136		-0-		1172	2	56	9	N	51	3	1	9	8	158
09	1230	N	1022	-0-		-208		-0-		996	2	26	9	N	24	3	1	5	8	174
10	1240	N	922	-0-		-318		-0-		915	2	7	9	N	6	4	8			176
11	1200	N	902	-0-		-298		-0-		888	2	14	9	N	13	4	8			185
12	1054	N	992	-0-		-62		-0-		980	2	12	9	N	11	4	8			192

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1297	2	72	9	N	65	35	8			116
02	1400	N	853	-0-	-547	-0-	808	2	45	9	N	41	27	8			130
03	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1151	2	32	9	N	29	27	8			132
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1386	2	154	9	N	140	174	1	30	8	68
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1457	2	33	9	N	30	25	8			73
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1353	2	26	9	N	24	24	8			73
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1367	2	172	9	N	156	30	8			199
08	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	1041	2	7	9	N	6	6	1	5	8	194
09	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1113	1	33	9	N	30	169	1	1	8	54
10	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	1034	2	20	9	N	18	9	8			63
*11	1020	N	666	-0-	-354	-0-	652	2	14	9	N	13	13	8			63
*12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1136	2	8	9	N	7	5	8			65

TOTAL GAS PROD: 14,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6459	2	10	9	N	9	9	8			197
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6042	2	39	9	N	35	19	8			213
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6482	2	21	9	N	19	16	8			216
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5302	2	9	9	N	8	8	8			216
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6186	2	2	9	N	2	2	8			216
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6393	2	21	9	N	19	15	8			220
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6651	2	32	9	N	29	25	1	4	8	220
08	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	5871	2	10	9	N	9	8	8			221
09	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	5578	2	14	9	N	13	6	1	4	8	224
*10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6066	2	14	9	N	13	13	8			224
*11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-	166	1			58
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6244	2	37	9	N	34	23	8			69

TOTAL GAS PROD: 73,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2670	2	78	9	N	71	54	8			90
02	2380	N	2286	-0-	-94	-0-	2241	2	45	9	N	41	31	8			100
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2673	2	23	9	N	21	21	8			100
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2773	2	46	9	N	42	26	8			116
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2859	2	29	9	N	26	63	1	23	8	56
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2612	2	21	9	N	19	19	8			56
07	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2565	2	28	9	N	25	19	8			62
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2766	2	15	9	N	14	4	1	9	8	63
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3015	2	39	9	N	35	6	1	5	8	87
10	3100	N	3192	-0-	92	146	3178	2	14	9	N	13	13	8			87
11	3000	N	3082	-0-	82	228	3036	2	46	9	N	42	28	8			101
*12	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2938	2	26	9	N	24	13	8			112

TOTAL GAS PROD: 33,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	1995	2	56	9	N	51	42	8			171
02	2352	X	1421	-0-	-931	-0-	1362	2	59	9	N	54	54	8			171
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	1952	1	58	9	N	53	42	8			182
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2146	2	42	9	N	38	36	8			184
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2195	2	35	9	N	32	141	1	32	8	43
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2499	2	36	9	N	33	33	8			43
07	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2052	2	48	9	N	44	44	8			43
08	2232	N	1835	-0-	-397	-0-	1812	2	23	9	N	21	9	1	21	8	34
09	2550	N	1642	-0-	-908	-0-	1630	2	12	9	N	11	11	1	11	8	23
10	2108	N	219	-0-	-1889	-0-	191	2	28	9	N	25	22	8			26
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	20	7	8			39
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1723	2	72	9	N	65	50	8			112
02	1932	N	1525	-0-	-407	-0-	1439	2	86	9	N	78	55	8			135
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1759	2	68	9	N	62	44	8			153
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1805	2	74	9	N	67	49	8			171
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1810	2	42	9	N	38	137	1	38	8	34
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1857	2	42	9	N	38	38	8			34
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1914	2	63	9	N	57	47	8			44
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	N	29	9	1	19	8	45
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1866	2	118	9	N	107	10	1	10	8	132
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1959	2	53	9	N	48	19	8			161
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1773	2	46	9	N	42	40	8			163
*12	2046	N	922	-0-	-1124	-0-	883	2	39	9	N	35	12	8			186

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					120
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					120
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					120
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	2	22	9	N	20					140
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	2	14	9	N	13	128	1			25
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					25
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					25
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					25
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8					33
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					33
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	149	1	1685	2	N	-0-					183
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	134	1	1708	2	N	-0-					183
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	77	1	2323	2	N	-0-					183
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	N	2	170	1			15
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					15
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					15
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	2			N	-0-					15
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					15
09	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	2082	2			N	-0-					15
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					15
11	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	101	1	1887	2	N	-0-					15
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	149	1	1980	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	1711	2	35	9	N	32	30	8			53
02	1988	N	1093	-0-	-895	-0-	1069	2	24	9	N	22	15	8			60
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1794	2	12	9	N	11	11	8			60
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1974	2	69	9	N	63	24	8			99
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1977	2	54	9	N	49	23	8			125
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1813	2	51	9	N	46	24	8			147
07	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1890	2	67	9	N	61	26	8			182
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1831	2	22	9	N	20	5	1	12	8	185
09	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1683	2	66	9	N	60	190	1	7	8	48
10	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	1638	2	13	9	N	12	12	8			48
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1592	2	57	9	N	52	34	8			66
12	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1596	2	31	9	N	28	17	8			77

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	3038	X	1435	-0-	-1603	-0-	1399	2	36	9	N	33	27	8			199
02	2744	X	1015	-0-	-1729	-0-	875	2	140	9	N	127	26	8			300
03	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	2237	2	65	9	N	59	185	1	42	8	132
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2922	2	73	9	N	66	59	8			139
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3262	2	171	9	N	155	49	8			245
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2950	2	64	9	N	58	199	1	49	8	55
07	3038	N	2799	-0-	-239	-0-	2709	2	90	9	N	82	58	8			79
08	3038	X	2120	-0-	-918	-0-	1977	2	143	9	N	130	11	1	23	8	175
09	2940	X	1907	-0-	-1033	-0-	1876	2	31	9	N	28	142	1	12	8	49
10	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	1977	2	42	9	N	38	19	8			68
11	2940	X	2007	-0-	-933	-0-	67	1	1882	2	N	53	42	8			79
							58	9									
12	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	1765	2	246	9	N	224	17	8			286

TOTAL GAS PROD: 27,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

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

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-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	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: 1

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

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	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-					20
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	-0-					20
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					20
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					20
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					20
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	832	2	8	9	N	7					27
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					27
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					27
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	955	2	50	9	N	45					72
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					72
11	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	2			N	-0-					72
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

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-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-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: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3084	-0-	-636	-0-	3051	2	33	9	N	30	30	8			92
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3097	2	29	9	N	26	25	8			93
03	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3679	2	31	9	N	28	28	8			93
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	3440	2	40	9	N	36	35	8			94
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3495	2	31	9	N	28	28	8			94
06	3600	X	3272	-0-	-328	-0-	3242	2	30	9	N	27	27	8			94
07	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3340	2	43	9	N	39	35	8			98
08	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3259	2	69	9	N	63	7	1	15	8	139
09	3480	X	3205	-0-	-275	-0-	3183	2	22	9	N	20	7	1	8	8	144
10	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3223	2	57	9	N	52	14	8			182
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3211	2	79	9	N	72	36	8			218
12	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3280	2	31	9	N	28	16	8			230

TOTAL GAS PROD: 39,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 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	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	4099	2	169	9	N	154	45	8			153
02	4480	X	3840	-0-	-640	-0-	3773	2	67	9	N	61	55	8			159
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4939	2	73	9	N	66	44	8			181
04	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	4498	2	65	9	N	59	43	8			197
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4434	2	53	9	N	48	187	1	30	8	28
06	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4203	2	33	9	N	30	30	8			28
07	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4447	2	45	9	N	41	41	8			28
08	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	4345	2	31	9	N	28	8	1	18	8	30
09	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	4429	2	21	9	N	19	9	1	10	8	30
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4555	2	20	9	N	18	18	8			30
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4496	2	55	9	N	50	46	8			34
12	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	4487	2	43	9	N	39	25	8			48

TOTAL GAS PROD: 53,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	788	-0-	-607	-0-	732	2	56	9	N	51	183	1	13	8	63
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	727	2	73	9	N	66	20	8			109
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	2	24	9	N	22	21	8			110
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	993	2	54	9	N	49	24	8			135
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	704	2	18	9	N	16	114	1	15	8	22
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	12	6	8			28
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9	9	8			28
08	713	N	15	-0-	-698	-0-	9	2	6	9	N	5	3	1	2	8	28
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	2	2	1			28
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7	7	8			28
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	8	2	1	9	N	1	1	8			28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					29

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	1340	-0-	-768	-0-	1301	2	39	9	N	35	35	8			144
02	1932	N	1574	-0-	-358	-0-	1523	2	51	9	N	46	46	8			144
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1779	2	35	9	N	32	31	8			145
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	2	31	9	N	28	28	8			145
05	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1611	2	28	9	N	25	25	8			145
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24	24	8			145
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2068	2	46	9	N	42	28	8			159
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1891	2	47	9	N	43	6	1	14	8	182
09	1890	N	1590	-0-	-300	-0-	1518	2	72	9	N	65	175	1	8	8	64
10	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1939	2	18	9	N	16	15	8			65
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2071	2	45	9	N	41	28	8			78
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2466	2	34	9	N	31	16	8			93

TOTAL GAS PROD: 22,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	1581	N	999	-0-	-582	-0-	970	2	29	9	N	26	25	8			89
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2450	2	61	9	N	55	39	8			105
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2373	2	227	9	N	206	196	1	32	8	83
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1110	2	59	9	N	54	20	8			117
05	2790	N	1276	-0-	-1514	-0-	1121	2	155	9	N	141	198	1	15	8	45
06	2520	N	1423	-0-	-1097	-0-	1398	2	25	9	N	23	23	8			45
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2059	2	61	9	N	55	38	8			62
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1421	2	260	9	N	236	8	1	16	8	274
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1360	2	9	9	N	8	179	1	8	8	95
10	2108	N	1112	-0-	-996	-0-	1098	2	14	9	N	13	38	1	13	8	57
11	1620	N	1283	-0-	-337	-0-	67	1	1190	2	N	24	20	8			61
							26	9									
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	149	1	1364	2	N	28	11	8			78
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	149	1	2961	2	N	8	8	8			11
							9	9									
02	3388	X	2906	-0-	-482	-0-	134	1	2758	2	N	13	6	8			18
							14	9									
03	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	149	1	2977	2	N	14	5	8			27
							15	9									
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	43	1	3055	2	N	4	3	8			28
							4	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3311	2	22	9	N	20	11	8			37
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3234	2	24	9	N	22	20	8			39
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3352	2	48	9	N	44	13	8			70
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3321	2	36	9	N	33	13	8			90
09	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3206	2	29	9	N	26	6	8			110
10	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3246	2	37	9	N	34	6	8			138
11	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	3017	2	35	9	N	32	28	8			142
12	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3014	2	17	9	N	15	10	8			147

TOTAL GAS PROD: 38,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13618	-0-	-1014	-0-	13563	2	55	9	N	50	27	8			98
02	13076	X	12316	-0-	-760	-0-	12185	2	131	9	N	119	62	8			155
03	14446	X	13518	-0-	-928	-0-	13417	2	101	9	N	92	52	8			195
04	13290	X	12953	-0-	-337	-0-	12880	2	73	9	N	66	153	1	25	8	83
05	13733	X	13485	-0-	-248	-0-	13477	2	8	9	N	7	7	8			83
06	13200	X	12799	-0-	-401	-0-	12712	2	87	9	N	79	49	8			113
07	13640	X	13436	-0-	-204	-0-	13224	2	212	9	N	193	77	1	13	8	216
08	13547	X	13002	-0-	-545	-0-	12955	2	47	9	N	43	24	8			235
09	13050	X	11734	-0-	-1316	-0-	11637	2	97	9	N	88	231	1	28	8	64
10	13485	X	11980	-0-	-1505	-0-	11890	2	90	9	N	82	49	8			97
11	12990	X	11460	-0-	-1530	-0-	11397	2	63	9	N	57					154
12	11966	X	11033	-0-	-933	-0-	10937	2	96	9	N	87	69	8			172

TOTAL GAS PROD: 151,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-2	-0-	273	2	66	9	N	60					232
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7	182	1			57
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					57
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	229	2	83	9	N	75					132
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	238	2	20	9	N	18	127	1			23
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					23
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	234	2	23	9	N	21					44
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	249	2	36	9	N	33					77
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	228	2	9	9	N	8					85
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					85
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					85
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	189	2	10	9	N	9					94

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4204	-0-	-353	-0-	4181	2	23	9	N	21	19	8			71
02	4088	X	3744	-0-	-344	-0-	3722	2	22	9	N	20	20	8			71
03	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	3916	2	30	9	N	27	27	8			71
04	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	3979	2	15	9	N	14	14	8			71
05	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4149	2	28	9	N	25	25	8			71
06	4080	X	3993	-0-	-87	-0-	3965	2	28	9	N	25	25	8			71
07	4154	X	4073	-0-	-81	-0-	4055	2	18	9	N	16	16	8			71
08	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4066	2	17	9	N	15	15	8			71
09	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	3969	2	14	9	N	13	7	8			77
10	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4086	2	9	9	N	8	8	8			77
11	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3685	2	46	9	N	42	39	8			80
12	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3561	2	21	9	N	19	16	8			83

TOTAL GAS PROD: 47,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2993	-0-	-727	-0-	2951	2	42	9	N	38	38	8			190
02	3248	X	2696	-0-	-552	-0-	2644	2	52	9	N	47	47	8			190
03	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	3230	2	40	9	N	36	179	1	34	8	13
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3101	2	47	9	N	43	35	8			21
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3194	2	30	9	N	27	27	8			21
06	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	2968	2	30	9	N	27	27	8			21
07	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	3027	2	42	9	N	38	35	8			24
08	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3139	2	18	9	N	16	7	1	11	8	22
09	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	3002	2	12	9	N	11	6	1	5	8	22
10	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2975	2	17	9	N	15	15	8			22
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	N	43	37	8			28
12	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	2999	2	41	9	N	37	21	8			44

TOTAL GAS PROD: 36,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2090	-0-	-762	-0-	2048	2	42	9	N	38	35	8			34
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2668	2	55	9	N	50	50	8			34
03	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2201	2	36	9	N	33	33	8			34
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2141	2	140	9	N	127	33	8			128
05	3038	N	2260	-0-	-778	-0-	2231	2	29	9	N	26	97	1	25	8	32
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	N	25	25	8			32
07	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2264	2	62	9	N	56	32	8			56
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2255	2	22	9	N	20	6	1	13	8	57
09	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	2099	2	15	9	N	14	7	1	7	8	57
10	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2166	2	17	9	N	15	15	8			57
11	2190	N	983	-0-	-1207	-0-	938	2	45	9	N	41	28	8			70
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	22	5	8			87

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	149	1	1762	2	N	10	10	8			15
							11	9									
02	2016	N	1466	-0-	-550	-0-	134	1	1323	2	N	8	8	8			15
							9	9									
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	149	1	1871	2	N	7	7	8			15
							8	9									
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	144	1	2201	2	N	3	3	8			15
							3	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	120	1	2256	2	N	5	5	8			15
							6	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2196	2	10	9	N	9	9	8			15
07	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2274	2	7	9	N	6	6	8			15
08	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2267	2	7	9	N	6	6	8			15
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2175	2	3	9	N	3	3	8			15
10	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2204	2	6	9	N	5	3	8			17
*11	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	77	1	1997	2	N	13	13	8			17
							14	9									
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2087	2	N	40	3	8			54
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	1311	2	66	9	N	60	35	8			158
02	1652	N	1219	-0-	-433	-0-	1176	2	43	9	N	39	37	8			160
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1253	2	97	9	N	88	34	8			214
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	936	2	53	9	N	48	181	1	30	8	51
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1195	2	54	9	N	49	23	8			77
06	1320	N	783	-0-	-537	-0-	696	2	87	9	N	79	20	8			136
07	1023	N	531	-0-	-492	-0-	501	2	30	9	N	27	27	8			136
08	1240	N	106	-0-	-1134	-0-	102	2	4	9	N	4	136	1	4	8	-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	788	2	55	9	N	50	24	8			184
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	671	2	45	9	N	41	41	8			184
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	834	2	39	9	N	35	32	8			187
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	720	2	43	9	N	39	39	8			187
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	799	2	41	9	N	37	168	1	37	8	19
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	787	2	39	9	N	35	34	8			20
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	853	2	66	9	N	60	35	8			45
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	802	2	154	9	N	140	69	1	10	8	106
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	786	2	54	9	N	49	5	1	5	8	145
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	714	2	51	9	N	46	12	8			179
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	731	2	28	9	N	25	24	8			180
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	677	2	29	9	N	26	14	8			192

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					17
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					17
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	2			N	-0-					17
05	1178	N	722	-0-	-456	-0-	722	2			N	-0-					17
06	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	2			N	-0-					17
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					17
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					17
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					17
10	868	N	710	-0-	-158	-0-	600	2	110	9	N	100					117
11	660	N	503	-0-	-157	-0-	62	1	394	2	N	43	70	1			90
							47	9									
12	744	N	226	-0-	-518	-0-	29	1	197	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	149	1	3250	2	N	22					212
							24	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	134	1	2865	2	N	32					244
							35	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	139	1	3430	2	N	7	186	1			65
							8	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3369	2	50	9	N	45					110
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3626	2	20	9	N	18					128
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					128
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					128
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					128
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5052	2	65	9	N	59	169	1			18
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					18
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	38	1	2993	2	N	-0-					18
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	2	N	64					82
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 46,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	149	1	2493	2	N	26	18	8			59
							29	9									
02	2912	X	2687	-0-	-225	-0-	134	1	2424	2	N	117	19	8			157
							129	9									
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	72	1	3191	2	N	48	24	8			181
							53	9									
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2748	2	26	9	N	24	12	8			193
05	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2863	2	53	9	N	48	190	1	19	8	32
06	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	2745	2	55	9	N	50	17	8			65
07	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2831	2	15	9	N	14	11	8			68
08	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	2825	2	33	9	N	30	12	8			86
09	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2684	2	46	9	N	42	6	8			122
10	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2688	2	33	9	N	30	6	8			146
11	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	101	1	2506	2	N	40	32	8			154
							44	9									
12	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	149	1	2275	2	N	13	12	8			155
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	18509	-0-	-4772	-0-	198	1	18311	2	N	-0-	156	1			57
02	20076	X	15528	-0-	-4548	-0-	179	1	15349	2	N	-0-					57
03	21297	X	16748	-0-	-4549	-0-	192	1	16556	2	N	-0-					57
04	19950	X	15986	-0-	-3964	-0-	15930	2	56	9	N	51					108
05	19003	X	16176	-0-	-2827	-0-	16033	2	143	9	N	130	184	1			54
06	17910	X	15347	-0-	-2563	-0-	15347	2			N	-0-					54
07	17205	X	15598	-0-	-1607	-0-	15418	2	180	9	N	164					218
08	16740	X	14056	-0-	-2684	-0-	14055	2	1	9	N	1	163	1			56
09	15990	X	14166	-0-	-1824	-0-	14072	2	94	9	N	85					141
10	16182	X	14120	-0-	-2062	-0-	14120	2			N	-0-					141
11	15360	X	13125	-0-	-2235	-0-	141	1	12841	2	N	130					271
							143	9									
12	15190	X	13577	-0-	-1613	-0-	198	1	13372	2	N	6	193	1			84
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 182,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	32488	X	29379	-0-	-3109	-0-	198	1	29084	2	N	88	188	1			183
							97	9									
02	29344	X	26100	-0-	-3244	-0-	179	1	25921	2	N	-0-					183
03	31899	X	28430	-0-	-3469	-0-	186	1	28244	2	N	-0-					183
04	30330	X	26422	-0-	-3908	-0-	26379	2	43	9	N	39	178	1			44
05	30411	X	26084	-0-	-4327	-0-	26084	2			N	-0-					44
06	28440	X	25075	-0-	-3365	-0-	24934	2	141	9	N	128					172
07	28892	X	25370	-0-	-3522	-0-	25294	2	76	9	N	69	194	1			47
08	28427	X	24968	-0-	-3459	-0-	24788	2	180	9	N	164					211
09	26430	X	23779	-0-	-2651	-0-	23717	2	62	9	N	56	182	1			85
10	26071	X	23885	-0-	-2186	-0-	147	1	23591	2	N	134	189	1			30
							147	9									
11	25080	X	22832	-0-	-2248	-0-	192	1	22640	2	N	-0-					30
12	24552	X	23257	-0-	-1295	-0-	198	1	22903	2	N	142					172
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 305,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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	24180	X	18800	-0-	-5380	-0-	198	1	18383	2	N	199	187	1			57
							219	9									
02	21000	X	15579	-0-	-5421	-0-	179	1	15400	2	N	-0-					57
03	22258	X	18297	-0-	-3961	-0-	58	1	18208	2	N	28					85
							31	9									
04	20340	X	19682	-0-	-658	-0-	19682	2			N	-0-					85
05	18786	X	18544	-0-	-242	-0-	18544	2			N	-0-					85
06	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18527	2	107	9	N	97	129	1			53
07	20336	X	17465	-0-	-2871	-0-	17272	2	193	9	N	175	171	1			57
08	20336	X	18297	-0-	-2039	-0-	18297	2			N	-0-					57
09	19680	X	13954	-0-	-5726	-0-	13954	2			N	-0-					57
10	19251	X	15321	-0-	-3930	-0-	15139	2	182	9	N	165					222
11	18630	X	16517	-0-	-2113	-0-	141	1	16370	2	N	5	182	1			45
							6	9									
12	18290	X	16820	-0-	-1470	-0-	198	1	16622	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 207,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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	27280	X	23722	-0-	-3558	-0-	446	1	23109	2	N	152	192	1			179
							167	9									
02	24640	X	19079	-0-	-5561	-0-	403	1	18446	2	N	209	178	1			210
							230	9									
03	26691	X	21972	-0-	-4719	-0-	360	1	21496	2	N	105	185	1			130
							116	9									
04	24450	X	20120	-0-	-4330	-0-	19996	2	124	9	N	113					243
05	23715	X	20428	-0-	-3287	-0-	20270	2	158	9	N	144	195	1			192
06	22950	X	19530	-0-	-3420	-0-	19331	2	199	9	N	181	198	1			175
07	21979	X	19735	-0-	-2244	-0-	19615	2	120	9	N	109	186	1			98
08	21979	X	19206	-0-	-2773	-0-	18997	2	209	9	N	190					288
09	20130	X	18188	-0-	-1942	-0-	18079	2	109	9	N	99	185	1			202
10	20429	X	18088	-0-	-2341	-0-	18045	2	43	9	N	39	198	1			43
11	19530	X	18602	-0-	-928	-0-	580	1	18004	2	N	16					59
							18	9									
*12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	722	1	17712	2	N	201					260
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 237,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

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	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	347	1	18798	2	N	107	170	1			145
							118	9									
02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	314	1	17079	2	N	67	169	1			43
							74	9									
03	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	256	1	18549	2	N	122					165
							134	9									
04	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18131	2	78	9	N	71	193	1			43
05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17773	2	99	9	N	90					133
06	18720	X	16713	-0-	-2007	-0-	16573	2	140	9	N	127	186	1			74
07	19344	X	16860	-0-	-2484	-0-	16860	2			N	-0-					74
08	18941	X	17055	-0-	-1886	-0-	16860	2	195	9	N	177	186	1			65
09	18210	X	16199	-0-	-2011	-0-	16015	2	184	9	N	167	172	1			60
10	17887	X	16332	-0-	-1555	-0-	16165	2	167	9	N	152					212
11	16710	X	15987	-0-	-723	-0-	128	1	15859	2	N	-0-	171	1			41
*12	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	198	1	16017	2	N	241	195	1			87
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 207,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

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	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5853	2	118	9	N	107	188	1			59
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5044	2	23	9	N	21					80
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5808	2	44	9	N	40					120
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5535	2	153	9	N	139	199	1			60
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5549	2	64	9	N	58	65	1			53
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5015	2	19	9	N	17					70
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5064	2	149	9	N	135	178	1			27
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5050	2	17	9	N	15					42
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4442	2	51	9	N	46					88
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5306	2	105	9	N	95					183
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5061	2	44	9	N	40	185	1			38
*12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4736	2	35	9	N	32					70

TOTAL GAS PROD: 63,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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	EOM BALANCE
01	31930	X	26685	-0-	-5245	-0-	198	1	26351	2	N	124			178
							136	9							
02	28840	X	22988	-0-	-5852	-0-	179	1	22624	2	N	168	176	1	170
							185	9							
03	31775	X	24648	-0-	-7127	-0-	102	1	24371	2	N	159	181	1	148
							175	9							
04	29250	X	23568	-0-	-5682	-0-	23474	2	94	9	N	85	183	1	50
05	26691	X	24516	-0-	-2175	-0-	24419	2	97	9	N	88			138
06	25830	X	22762	-0-	-3068	-0-	22648	2	114	9	N	104	184	1	58
07	25451	X	23102	-0-	-2349	-0-	22882	2	220	9	N	200	193	1	65
08	24645	X	21205	-0-	-3440	-0-	21078	2	127	9	N	115			180
09	23730	X	18492	-0-	-5238	-0-	18448	2	44	9	N	40	175	1	45
10	24521	X	18407	-0-	-6114	-0-	147	1	18051	2	N	190			235
							209	9							
11	22770	X	18761	-0-	-4009	-0-	192	1	18563	2	N	5	182	1	58
							6	9							
*12	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	198	1	18591	2	N	166	177	1	47
							183	9							

TOTAL GAS PROD: 264,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		42786	-0-	42786	42786	19	1	41718	2	Y	954	759	1	195
							1049	9							
03	SHUT IN		31194	-0-	31194	73980	30385	2	809	9	Y	735	802	1	128
04	SHUT IN		23645	-0-	23645	97625	96	1	22915	2	Y	576	592	1	112
							634	9							
05	SHUT IN		21623	-0-	21623	119248	29	1	21049	2	Y	495	459	1	148
							545	9							
06	SHUT IN		19774	-0-	19774	139022	19467	2	307	9	Y	279	342	1	85
07	SHUT IN		19396	-0-	19396	158418	19115	2	281	9	Y	255	264	1	76
08	SHUT IN		18048	-0-	18048	176466	17895	2	153	9	Y	139	170	1	45
09	193648	X	17182	-0-	-176466	-0-	17182	2			Y	-0-	45	1	-0-
10	21638	X	16659	-0-	-4979	-0-	16659	2			Y	-0-			-0-
11	19770	X	14290	-0-	-5480	-0-	256	1	14034	2	Y	-0-			-0-
12	18538	X	14022	-0-	-4516	-0-	397	1	13593	2	Y	29	15	1	14
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 238,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,462

SUNDOWN ENERGY LP 829482
B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2110	2	157	9	N	143	181	1	99
02	1960	N	248	-0-	-1712	-0-	138	2	110	9	N	100			199
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2346	2	128	9	N	116	180	1	135
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2060	2	130	9	N	118	176	1	77
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			77
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1874	2	102	9	N	93			170
07	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1808	2	185	9	N	168	184	1	154
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			154
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1534	2	107	9	N	97	181	1	70
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1454	2	44	9	N	40			110
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1319	2	44	9	N	40			150
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1440	2	99	9	N	90			240

TOTAL GAS PROD: 21,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					55
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2			N	-0-					55
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					55
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					55
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					55
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					55
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					55
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					55
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					55
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					55
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					145
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					145
03	1457	N	127	-0-	-1330	-0-	127	2			N	-0-					145
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					145
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					145
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					145
07	2325	N	1514	-0-	-811	-0-	1514	2			N	-0-					145
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					145
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					145
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					145
11	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-					145
*12	2614	N	2561	-0-	-53	-0-	2561	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 21,834 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	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	0	X	-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

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					129
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	553	2			N	-0-					129
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					129
04	1020	N	32	-0-	-988	-0-	32	2			N	-0-					129
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					129
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					129
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					129
08	775	N	390	-0-	-385	-0-	390	2			N	-0-					129
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					129
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					129
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					129
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					126
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					126
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					126
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	N	13					139
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					139
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					139
07	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					139
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					139
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					139
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					139
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					139
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					49
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	983	2			N	-0-					49
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					49
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					49
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					49
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					49
07	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					49
08	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					49
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					49
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					49
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					49
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					70
02	1540	N	1122	-0-	-418	-0-	1122	2			N	-0-					70
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					70
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			N	-0-					70
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					70
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					70
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					70
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					70
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					70
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					70
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1328	2	88	9	N	80					150
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 17,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					78
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					78
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					78
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					78
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					78
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					78
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					78
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					78
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					78
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					78
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					78
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,929 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	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	0	X	-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

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					124
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	263	2			N	-0-					124
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					124
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					124
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					124
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					124
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					124
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					124
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					124
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					124
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					124
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336

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

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					120
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	2			N	-0-					120
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	N	10					130
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-					130
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					130
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					130
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					130
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					130
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					130
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					130
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	604	2	22	9	N	20					150
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					40
02	1876	N	1216	-0-	-660	-0-	1161	2	55	9	N	50					90
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2375	2	44	9	N	40					130
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1901	2	44	9	N	40					170
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					170
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					170
07	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-					170
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					170
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					170
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					170
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					170
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 22,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					153
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					153
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					153
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					153
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					153
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					153
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					153
08	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	2			N	-0-					153
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					153
10	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	2			N	-0-					153
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					153
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2892	2	66	9	N	60					195
02	2520	X	2189	-0-	-331	-0-	2189	2			N	-0-					195
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3247	2	48	9	N	44	181	1			58
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2822	2	145	9	N	132					190
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3176	2	50	9	N	45	184	1			51
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2853	2	58	9	N	53					104
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					104
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					104
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					104
10	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-					104
*11	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	2393	2	23	9	N	21					125
12	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	2436	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 33,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					155
02	1792	N	1141	-0-	-651	-0-	1141	2			N	-0-					155
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					155
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			N	-0-					155
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					155
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					155
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					155
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					155
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					155
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					155
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					155
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					159
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	352	2			N	-0-					159
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					159
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					159
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					159
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					159
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					159
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					159
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					159
10	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					159
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					159
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,664 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 (I)(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-	-0-	162	2			N	-0-					94
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					94
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					94
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					94
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					94
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					94
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					94
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					94
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					94
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					94
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					94
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,999 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 (I)(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-	-0-	5 2	1 9	503	2	N	2					197
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	420	2	N	5					202
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	462	2	N	4	186	1			20
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	4 9	1 9	447	2	N	8					28
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	460	2	N	5					33
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	462	2	N	4					37
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	427	2	N	1	1	8			37
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	3	1	406	2	N	-0-					37
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	4	1	365	2	N	-0-					37
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	505	2	N	6					43
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5 55	1 9	593	2	N	50					93
*12	372	N	321	-0-	-51	-0-	3 21	1 9	297	2	N	19					112

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

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

HOLLAND -C- WELL #: 5715 RRCID -> 126634 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 14787 PERF.11162 - 11172

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - P&A 02/18/14

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-			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-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	19 1 18 9	1709	2	N	16	1	8			105
02	1764	N	1263	-0-	-501	-0-	15 1 12 9	1236	2	N	11	1	8			115
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	17 1 13 9	1602	2	N	12					127
04	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	13 1 12 9	1547	2	N	11	1	8			137
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	13 1	1698	2	N	-0-					137
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	1608	2	N	1					138
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	1658	2	N	2	2	8			138
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	13 1	1551	2	N	-0-					138
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	18 1	1816	2	N	-0-					138
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	17 1 46 9	1870	2	N	42					180
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	15 1 13 9	1761	2	N	12					192
12	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	20 1 3 9	1733	2	N	3					195

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
06	14B DENY		-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	11	1	1022	2	Y	-0-					58
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	11	1	859	2	Y	-0-					58
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	10	1	908	2	Y	-0-					58
04	990	N	832	-0-	-158	-0-	7	1	823	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	7	1	943	2	Y	-0-					58
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	7	1	833	2	Y	4					62
							4	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	7	1	779	2	Y	10					72
							11	9									
08	899	N	572	-0-	-327	-0-	5	1	558	2	Y	8					80
							9	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	8	1	845	2	Y	8					88
							9	9									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	11	1	1197	2	Y	12					100
							13	9									
11	3000	N	9813	-0-	6813	6813	85	1	9691	2	Y	34					134
							37	9									
*12	3100	N	17090	-0-	13990	20803	195	1	16875	2	Y	18					152
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 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	620	N	587	-0-	-33	-0-	6	1	581	2	Y	-0-					74
02	560	N	382	-0-	-178	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					74
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	5	1	468	2	Y	-0-					74
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	3	1	368	2	Y	-0-					74
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	3	1	364	2	Y	-0-					74
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	2	1	296	2	Y	-0-					74
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					74
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					74
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	-0-					74
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					74
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					74
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	22	1	2001	2	N	45					203
							50	9									
02	2044	N	1464	-0-	-580	-0-	17	1	1402	2	N	41	1	8			243
							45	9									
03	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	15	1	1416	2	N	34	197	1			80
							37	9									
04	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	13	1	1514	2	N	37	2	8			115
							41	9									
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	11	1	1442	2	N	27					142
							30	9									
06	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	10	1	1202	2	N	30					172
							33	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	10	1	1186	2	N	19	1	8			190
							21	9									
08	1488	N	950	-0-	-538	-0-	8	1	913	2	N	26	186	1			30
							29	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	17	1	1753	2	N	30					60
							33	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1681	2	N	55					115
							61	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	16	1	1862	2	N	53					168
							58	9									
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	22	1	1897	2	N	35					203
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 18,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

	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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	985	2	N	12					160
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	10 17	1 9	784	2	N	15					175
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	9 13	1 9	825	2	N	12					187
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	8 20	1 9	884	2	N	18					205
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	903	2	N	5	185	1			25
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	874	2	N	17					42
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	8 31	1 9	958	2	N	28					70
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	986	2	N	10					80
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	941	2	N	18					98
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	1051	2	N	17					115
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	968	2	N	17					132
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	996	2	N	13					145

TOTAL GAS PROD: 11,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5707 RRCID -> 184286 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11195 - 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	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
02	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
03	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
04	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
05	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
06	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
07	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
08	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
09	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
10	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
11	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-
12	446		-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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-	79	1			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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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

01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	20	1	1830	2	N	-0-					55
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1692	2	N	23					78
							25	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	19	1	1761	2	N	8	1	8			85
							9	9									
04	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	15	1	1720	2	N	15	3	8			97
							17	9									
05	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	13	1	1741	2	N	6					103
							7	9									
06	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	13	1	1661	2	N	9					112
							10	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	14	1	1688	2	N	7	2	8			117
							8	9									
08	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	14	1	1670	2	N	10					127
							11	9									
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	16	1	1607	2	N	8					135
							9	9									
10	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	15	1	1601	2	N	-0-					135
11	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	13	1	1492	2	N	8					143
							9	9									
12	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	17	1	1513	2	N	2					145
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARR 14 WELL #: 1401 RRCID -> 186116 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11329 - 11546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1500	-0-	-50	-0-	16 3	1 9	1481	2	N	3					163
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	16	1	1293	2	N	-0-					163
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	16	1	1429	2	N	-0-					163
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	11 2	1 9	1344	2	N	2					165
05	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	10	1	1400	2	N	-0-					165
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	11	1	1355	2	N	-0-					165
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	1442	2	N	2					167
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	1403	2	N	6					173
09	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	13 8	1 9	1284	2	N	7					180
10	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	11	1	1162	2	N	-0-					180
11	1380 N	1038	-0-	-342	-0-	9 8	1 9	1021	2	N	7					187
12	1364 N	1010	-0-	-354	-0-	11 9	1 9	990	2	N	8					195

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					140
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	552	-0-	-37	-0-	6	1	546	2	N	-0-					107
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	6	1	460	2	N	-0-					107
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	5	1	468	2	N	-0-					107
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	4	1	489	2	N	-0-					107
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	3	1	461	2	N	-0-					107
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	3	1	396	2	N	-0-					107
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	4	1	430	2	N	-0-					107
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1	428	2	N	-0-					107
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	2	N	-0-					107
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	N	-0-					107
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	4	1	408	2	N	-0-					107
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	5	1	421	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	288	-0-	-673	-0-	3	1	285	2	N	-0-					72
02	896	N	140	-0-	-756	-0-	2	1	138	2	N	-0-					72
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					72
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	17	1	1530	2	N	13	3	8			75
								14	9									
02	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	16	1	1295	2	N	8					83
								9	9									
03	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	15	1	1427	2	N	11	1	8			93
								12	9									
04	1500	N	1385	-0-		-115	-0-	12	1	1352	2	N	19					112
								21	9									
05	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	11	1	1454	2	N	15					127
								17	9									
06	1410	N	1357	-0-		-53	-0-	11	1	1332	2	N	13					140
								14	9									
07	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	11	1	1274	2	N	12	2	8			150
								13	9									
08	1488	N	1440	-0-		-48	-0-	12	1	1398	2	N	27					177
								30	9									
09	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	14	1	1422	2	N	18					195
								20	9									
10	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	13	1	1349	2	N	8					203
								9	9									
11	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	13	1	1433	2	N	15					218
								17	9									
*12	1519	N	1357	-0-		-162	-0-	15	1	1332	2	N	9					227
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

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	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	14	1 9	1250	2	N	8					215
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	14	1 9	1126	2	N	13	1	8			227
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1 9	1194	2	N	11	1	8			237
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1 9	1203	2	N	15	191	1	1	8	60
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	9	1 9	1193	2	N	13					73
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	9	1 9	1123	2	N	12					85
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1 9	1210	2	N	9	1	8			93
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	10	1 9	1184	2	N	10					103
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1 9	1127	2	N	14					117
10	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	11	1 9	1156	2	N	11					128
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	10	1 9	1100	2	N	15					143
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	13	1 9	1088	2	N	15					158

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

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	754	-0-	-331	-0-	8	1	746	2	N	-0-					80
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	10	1 3 9	802	2	N	3					83
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	10	1 26 9	910	2	N	24					107
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	8	1 13 9	896	2	N	12	2	8			117
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1 9	947	2	N	8					125
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	923	2	N	3					128
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	8	1 19 9	979	2	N	17	2	8			143
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	8	1 10 9	970	2	N	9					152
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	9	1 9 9	927	2	N	8					160
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	9	1 14 9	948	2	N	13					173
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	8	1 10 9	872	2	N	9					182
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	11	1 9 9	957	2	N	8					190

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-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-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	3082	2	N	8					403
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	2762	2	N	1	196	1			208
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	37	1	3436	2	N	-0-					208
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	29	1	3388	2	N	-0-					208
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	26	1	3505	2	N	-0-					208
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	3595	2	N	5					213
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	32	1	3798	2	N	-0-					213
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	30	1	3558	2	N	-0-	178	1			35
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	21	1	2130	2	N	-0-					35
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	3349	2	N	38					73
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	28 30	1 9	3162	2	N	27					100
*12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	3284	2	N	28					128

TOTAL GAS PROD: 39,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	21	1	1946	2	N	3	2	8			93
							3	9									
02	2184	N	1884	-0-	-300	-0-	23	1	1842	2	N	17					110
							19	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	23	1	2129	2	N	21	1	8			130
							23	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	18	1	2070	2	N	3					133
							3	9									
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	16	1	2117	2	N	5					138
							6	9									
06	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	15	1	1922	2	N	-0-					138
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	17	1	2069	2	N	-0-					138
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	19	1	2183	2	N	30					168
							33	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2101	2	N	34					202
							37	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	20	1	2148	2	N	1	173	1			30
							1	9									
11	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	17	1	1930	2	N	-0-					30
12	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	22	1	1936	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	23	1	2153	2	N	31	4	8			232
							34	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	22	1	1752	2	N	24	197	1	1	8	58
							26	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	21	1	1978	2	N	14					72
							15	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	16	1	1841	2	N	18	2	8			88
							20	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	2	N	29					117
							32	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1940	2	N	16					133
							18	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	17	1	2077	2	N	16	4	8			145
							18	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	17	1	1981	2	N	13					158
							14	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	18	1	1867	2	N	12					170
							13	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	19	1	2062	2	N	-0-					170
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	17	1	1914	2	N	12					182
							13	9									
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	22	1	1874	2	N	11					193
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	26	1			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-

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	2728 N	2374	-0-	-354	-0-	25 1 39 9		2310	2	N	35	1	8			117
02	2464 N	2289	-0-	-175	-0-	28 1 30 9		2231	2	N	27	1	8			143
03	2635 N	2519	-0-	-116	-0-	27 1 33 9		2459	2	N	30	1	8			172
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	21 1 43 9		2454	2	N	39	4	8			207
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	19 1 25 9		2535	2	N	23	188	1			42
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9		2397	2	N	15					57
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9		2344	2	N	3	3	8			57
08	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	21 1 14 9		2465	2	N	13					70
09	2430 N	2270	-0-	-160	-0-	22 1 22 9		2226	2	N	20					90
10	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	21 1 25 9		2244	2	N	23					113
11	3000 N	5063	-0-	2063	2063	44 1 59 9		4960	2	N	54					167
*12	3100 N	5755	-0-	2655	4718	65 1 64 9		5626	2	N	58					225

TOTAL GAS PROD: 34,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1402P RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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 WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

01	868	N	738	-0-	-130	-0-	8	1	730	2	N	-0-					168
02	672	N	382	-0-	-290	-0-	5	1	364	2	N	12					180
							13	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	8	1	692	2	N	-0-					180
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	6	1	706	2	N	4	166	1			18
							4	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	5	1	651	2	N	-0-					18
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	5	1	650	2	N	-0-					18
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	602	2	N	-0-					18
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	6	1	676	2	N	-0-					18
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	6	1	611	2	N	-0-					18
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	7	1	792	2	N	-0-					18
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	5	1	592	2	N	-0-					18
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	8	1	665	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOLLAND C WELL #: 5709P RRCID -> 197565 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					60
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					60
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	2					62
							2	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					62
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					62
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	N	-0-					62
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					103
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	5	1	401	2	N	-0-					103
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	N	-0-					103
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	3	1	402	2	N	-0-					103
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	3	1	389	2	N	-0-					103
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	2	1	253	2	N	15					118
							17	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	N	-0-					118
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	3	1	343	2	N	-0-					118
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-					118
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	3	1	312	2	N	-0-					118
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	2	1	277	2	N	-0-					118
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	3	1	293	2	N	10					128
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5505P RRCID -> 197728 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11374 - 11506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - P&A 04/11/14

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	806	N	344	-0-	-462	-0-	4	1	337	2	N	3	3	8			77
							3	9									
02	728	N	68	-0-	-660	-0-	1	1	67	2	N	-0-					77
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	N	-0-					77
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	3	1	311	2	N	-0-					77
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	5	1	617	2	N	-0-					77
06	810	N	392	-0-	-418	-0-	3	1	389	2	N	-0-					77
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	2	N	-0-					77
08	620	N	472	-0-	-148	-0-	4	1	468	2	N	-0-					77
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	-0-					77
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	3	1	352	2	N	-0-					77
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	3	1	304	2	N	-0-					77
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1953	N	1132	-0-	-821	-0-	12	1	1106	2	N	13					118
							14	9									
02	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	16	1	1258	2	N	-0-					118
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	13	1	1240	2	N	-0-					118
04	1110	N	843	-0-	-267	-0-	7	1	821	2	N	14					132
							15	9									
05	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	8	1	1055	2	N	3					135
							3	9									
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	9	1	1127	2	N	42					177
							46	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	14	1	1625	2	N	11					188
							12	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	12	1	1403	2	N	15					203
							17	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	14	1	1466	2	N	16	184	1			35
							18	9									
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	15	1	1561	2	N	17					52
							19	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	13	1	1440	2	N	3					55
							3	9									
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	2	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

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

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	2090	2	N	15					57
02	1904 N	1620	-0-	-284	-0-	20	1	1600	2	N	-0-					57
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	1913	2	N	1	1	8			57
04	2040 N	1754	-0-	-286	-0-	15 4	1 9	1735	2	N	4	3	8			58
05	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	12	1	1658	2	N	-0-					58
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	15	1	1893	2	N	-0-					58
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	18	1	2149	2	N	-0-					58
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	19	1	2210	2	N	-0-					58
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	N	-0-					58
10	2108 N	1653	-0-	-455	-0-	15	1	1638	2	N	-0-					58
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	17	1	1991	2	N	-0-					58
12	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	21 2	1 9	1820	2	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 22,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4308P RRCID -> 198241 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11069 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	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	0	N	-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 13 WELL #: 1301P RRCID -> 198478 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11318 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	38					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARR 55 WELL #: 5514P RRCID -> 198479 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-		-0-	-0-	10 24	1 9	962	2	N	22	2	8			72
02	796	N	796	-0-		-0-	-0-	10 11	1 9	775	2	N	10					82
03	942	N	942	-0-		-0-	-0-	10 22	1 9	910	2	N	20					102
04	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	9 12	1 9	1004	2	N	11					113
05	972	N	972	-0-		-0-	-0-	7 10	1 9	955	2	N	9					122
06	900	N	862	-0-		-38	-0-	7 12	1 9	843	2	N	11					133
07	778	N	778	-0-		-0-	-0-	6 7	1 9	765	2	N	6	1	8			138
08	961	N	818	-0-		-143	-0-	7 15	1 9	796	2	N	14					152
09	870	N	708	-0-		-162	-0-	7 23	1 9	678	2	N	21					173
10	781	N	781	-0-		-0-	-0-	7 10	1 9	764	2	N	9					182
11	780	N	745	-0-		-35	-0-	6 7	1 9	732	2	N	6					188
*12	761	N	761	-0-		-0-	-0-	9 6	1 9	746	2	N	5					193

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	19	1	1792	2	N	-0-					77
02	1652	N	1462	-0-	-190	-0-	18	1	1444	2	N	-0-					77
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	18	1	1633	2	N	-0-					77
04	1740	N	958	-0-	-782	-0-	8	1	950	2	N	-0-					77
05	1612	N	759	-0-	-853	-0-	6	1	753	2	N	-0-					77
06	1590	N	895	-0-	-695	-0-	7	1	888	2	N	-0-					77
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	13	1	1609	2	N	2	2	8			77
							2	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	10	1	1228	2	N	-0-					77
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1581	2	N	-0-					77
10	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	13	1	1359	2	N	-0-					77
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	15	1	1730	2	N	-0-					77
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	23	1	1956	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARR 14 WELL #: 1415P RRCID -> 199316 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P&A 04/25/14

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

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1863	2	23	9	N	21	3	8			125
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	1528	2	6	9	N	5					130
03	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1759	2	13	9	N	12					142
04	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1728	2	22	9	N	20	4	8			158
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1739	2	35	9	N	32					190
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1675	2	6	9	N	5					195
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	2	15	9	N	14	2	8			207
08	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1520	2	9	9	N	8					215
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	N	7	190	1			32
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	2	12	9	N	11					43
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	N	15					58
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1742	2	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

01	961	N	853	-0-	-108	-0-	9	1	840	2	N	4					187
							4	9									
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	10	1	778	2	N	-0-					187
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	9	1	796	2	N	1					188
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	N	14					202
							15	9									
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	6	1	855	2	N	-0-	169	1			33
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	6	1	787	2	N	2					35
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	829	2	N	3					38
							3	9									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	7	1	814	2	N	10					48
							11	9									
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	8	1	787	2	N	9					57
							10	9									
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	7	1	751	2	N	-0-					57
11	810	N	630	-0-	-180	-0-	5	1	625	2	N	-0-					57
12	837	N	509	-0-	-328	-0-	6	1	503	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	899	N	833	-0-	-66	-0-	9	1	824	2	N	-0-					162
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	9	1	738	2	N	-0-					162
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	-0-					162
04	810	N	612	-0-	-198	-0-	5	1	607	2	N	-0-					162
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	5	1	605	2	N	-0-					162
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	5	1	575	2	N	-0-					162
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	N	-0-					162
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	4	1	438	2	N	-0-					162
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	5	1	528	2	N	1	145	1			18
							1	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	5					23
							6	9									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	4	1	461	2	N	-0-					23
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	6	1	537	2	N	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARR 13 WELL #: 1313P RRCID -> 199463 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11387 - 11540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1414P RRCID -> 199464 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11070 - 11513

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2014 - P&A 02/21/14

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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(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	977	-0-	-263	-0-	10	1	949	2	N	16	4	8			257
							18	9									
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	13	1	1016	2	N	-0-					257
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	13	1	1166	2	N	3	195	1			65
							3	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	10	1	1195	2	N	-0-					65
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	9	1	1185	2	N	-0-					65
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	9	1	1119	2	N	-0-					65
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	1209	N	884	-0-	-325	-0-	7	1	877	2	N	-0-					65
09	1140	N	344	-0-	-796	-0-	3	1	341	2	N	-0-					65
10	1209	N	319	-0-	-890	-0-	3	1	314	2	N	2					67
							2	9									
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	7	1	783	2	N	10					77
							11	9									
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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(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	1804	-0-	-87	-0-	19	1	1759	2	N	24	1	8			60
							26	9									
02	1652	N	1552	-0-	-100	-0-	19	1	1515	2	N	16	1	8			75
							18	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	19	1	1724	2	N	20					95
							22	9									
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	14	1	1696	2	N	23	1	8			117
							25	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	13	1	1672	2	N	18					135
							20	9									
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	12	1	1540	2	N	15					150
							17	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	14	1	1704	2	N	29	2	8			177
							32	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	15	1	1781	2	N	23					200
							25	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	N	30					230
							33	9									
10	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	15	1	1654	2	N	18					248
							20	9									
11	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	13	1	1507	2	N	22	195	1			75
							24	9									
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	17	1	1472	2	N	20					95
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	27	1	2467	2	N	43	3	8			232
							47	9									
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	27	1	2207	2	N	32	1	8			263
							35	9									
03	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	26	1	2372	2	N	28	196	1			95
							31	9									
04	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	20	1	2344	2	N	28					123
							31	9									
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	18	1	2412	2	N	32					155
							35	9									
06	2340	N	2032	-0-	-308	-0-	16	1	1988	2	N	25					180
							28	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	20	1	2361	2	N	32	2	8			210
							35	9									
08	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	20	1	2363	2	N	33	188	1			55
							36	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	23	1	2358	2	N	20					75
							22	9									
10	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	20	1	2184	2	N	28					103
							31	9									
11	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	19	1	2150	2	N	27					130
							30	9									
12	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	24	1	2116	2	N	30					160
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 27,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 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	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	15	1	1399	2	N	14	1	8			218
							15	9									
02	1484	N	1253	-0-	-231	-0-	15	1	1228	2	N	9					227
							10	9									
03	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	13	1	1238	2	N	19	188	1			58
							21	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	12	1	1420	2	N	3	1	8			60
							3	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	11	1	1427	2	N	2					62
							2	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	N	-0-					62
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	12	1	1419	2	N	-0-					62
08	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	12	1	1390	2	N	10					72
							11	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	14	1	1426	2	N	3					75
							3	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	14	1	1481	2	N	10					85
							11	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	13	1	1427	2	N	5					90
							6	9									
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	15	1	1334	2	N	12					102
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	24	1	2195	2	N	-0-					103
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	25	1	1997	2	N	-0-					103
03	2139	N	1836	-0-	-303	-0-	20	1	1816	2	N	-0-					103
04	2160	N	1704	-0-	-456	-0-	14	1	1690	2	N	-0-					103
05	2232	N	1620	-0-	-612	-0-	12	1	1608	2	N	-0-					103
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	14	1	1756	2	N	-0-					103
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	16	1	1852	2	N	4					107
							4	9									
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	16	1	1849	2	N	-0-					107
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	20					127
							22	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	18	1	1918	2	N	11					138
							12	9									
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	16	1	1785	2	N	-0-					138
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	23	1	1973	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	13	1	1242	2	Y	-0-					145
02	1120	N	866	-0-	-254	-0-	11	1	855	2	Y	-0-					145
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	12	1	1082	2	Y	-0-					145
04	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	9	1	1067	2	Y	-0-					145
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-					145
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1053	2	Y	-0-					145
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	9	1	1094	2	Y	-0-					145
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	9	1	1075	2	Y	-0-					145
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	10	1	994	2	Y	-0-					145
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	10	1	1072	2	Y	-0-					145
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	9	1	1010	2	Y	-0-					145
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	10	1	900	2	Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	27	1	2457	2	N	32	6	8			143
							35	9									
02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	26	1	2089	2	N	10					153
							11	9									
03	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	23	1	2135	2	N	18	1	8			170
							20	9									
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	19	1	2213	2	N	42	2	8			210
							46	9									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	17	1	2306	2	N	30	192	1			48
							33	9									
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	18	1	2207	2	N	10					58
							11	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	19	1	2305	2	N	23	4	8			77
							25	9									
08	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	20	1	2308	2	N	21					98
							23	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	22	1	2284	2	N	19					117
							21	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	22	1	2341	2	N	13					130
							14	9									
11	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	19	1	2112	2	N	30					160
							33	9									
12	2418	N	2171	-0-	-247	-0-	25	1	2132	2	N	13					173
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 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	341	N	257	-0-	-84	-0-	3	1	254	2	N	-0-			103
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	2	1	171	2	N	-0-			103
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	2	1	166	2	N	-0-			103
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-			103
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-			103
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-			103
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	N	-0-			103
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	2	N	-0-			103
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	2	1	205	2	N	-0-			103
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	2	1	178	2	N	-0-			103
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	N	-0-			103
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	9			132
							10	9							
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	3			135
							3	9							
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	2	1	150	2	N	3			138
							3	9							
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			138
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			138
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
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: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARR 14 WELL #: 1407P RRCID -> 201509 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 11518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	19	1	1736	2	N	23					210
							25	9											
02	1484	N	1217	-0-	-267	-0-	15	1	1198	2	N	4	2	8			212
							4	9											
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	15	1	1422	2	N	23					235
							25	9											
04	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	13	1	1485	2	N	24	199	1	5	8	55
							26	9											
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	12	1	1544	2	N	-0-					55
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	12	1	1443	2	N	2					57
							2	9											
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	13	1	1505	2	N	33	2	8			88
							36	9											
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	13	1	1570	2	N	4					92
							4	9											
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	15	1	1556	2	N	30					122
							33	9											
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1675	2	N	18					140
							20	9											
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	13	1	1539	2	N	10					150
							11	9											
12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	17	1	1478	2	N	42					192
							46	9											

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CARR 55 WELL #: 5515P RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

01	155	N	113	-0-	-42	-0-	1	1	112	2	N	-0-					32
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	1	1	93	2	N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					32
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					32
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					32
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					32
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-					32
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					32
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	11 22	1 9	1050	2	N	20					63
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	960	2	N	14					77
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	10 9	1 9	942	2	N	8					85
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	8 11	1 9	945	2	N	10					95
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	7 17	1 9	936	2	N	15					110
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	948	2	N	17					127
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	989	2	N	11					138
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	999	2	N	9					147
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	9 28	1 9	892	2	N	25					172
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	9 15	1 9	962	2	N	14	164	1			22
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	7 6	1 9	823	2	N	5					27
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	9 11	1 9	792	2	N	10					37

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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. 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	1891	N	1452	-0-	-439	-0-		15	1	1420	2	N	15					125
								17	9									
02	1596	N	1281	-0-	-315	-0-		16	1	1263	2	N	2					127
								2	9									
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-		16	1	1459	2	N	10					137
								11	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		16	1	1848	2	N	-0-					137
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		14	1	1897	2	N	-0-					137
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		15	1	1869	2	N	-0-					137
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		15	1	1739	2	N	-0-					137
08	1922	N	1715	-0-	-207	-0-		15	1	1699	2	N	1					138
								1	9									
09	1890	N	1592	-0-	-298	-0-		15	1	1573	2	N	4					142
								4	9									
10	1767	N	1723	-0-	-44	-0-		16	1	1671	2	N	33					175
								36	9									
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-		14	1	1563	2	N	2					177
								2	9									
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-		18	1	1589	2	N	10					187
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

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	1705	N	1477	-0-	-228	-0-		16	1	1446	2	N	14					67
								15	9									
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-		18	1	1414	2	N	1	1	8			67
								1	9									
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-		15	1	1382	2	N	3					70
								3	9									
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-		12	1	1365	2	N	-0-					70
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		13	1	1730	2	N	-0-					70
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		13	1	1589	2	N	2					72
								2	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		12	1	1379	2	N	17	2	8			87
								19	9									
08	1736	N	1309	-0-	-427	-0-		11	1	1287	2	N	10					97
								11	9									
09	1590	N	661	-0-	-929	-0-		6	1	655	2	N	-0-					97
10	1395	N	400	-0-	-995	-0-		4	1	396	2	N	-0-					97
11	1260	N	1118	-0-	-142	-0-		10	1	1108	2	N	-0-					97
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		13	1	1131	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1488	N	913	-0-	-575	-0-	10	1	894	2	N	8					188
							9	9									
02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	12	1	964	2	N	7					195
							8	9									
03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	11	1	1030	2	N	5					200
							6	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	10	1	1152	2	N	-0-					200
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	12	1	1549	2	N	13					213
							14	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	12	1	1450	2	N	13	1	8			225
							14	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	13	1	1559	2	N	16	191	1			50
							18	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	13	1	1554	2	N	15					65
							17	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	14	1	1469	2	N	13					78
							14	9									
10	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	14	1	1487	2	N	5					83
							6	9									
11	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	11	1	1213	2	N	-0-					83
12	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	15	1	1281	2	N	10					93
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	14B2 EXT	11730	-0-	11730	11730	11721	2	9	9		N	8	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	1739	-0-	-183	-0-	18	1	1693	2	N	25					133
						28	9									
02	1624 N	1426	-0-	-198	-0-	17	1	1403	2	N	5	1	8			137
						6	9									
03	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	17	1	1605	2	N	15					152
						17	9									
04	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	13	1	1549	2	N	13					165
						14	9									
05	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	11	1	1534	2	N	10					175
						11	9									
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	14	1	1786	2	N	8					183
						9	9									
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1467	2	N	5					188
						6	9									
08	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	13	1	1494	2	N	4					192
						4	9									
09	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	16	1	1607	2	N	11					203
						12	9									
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	16	1	1718	2	N	9					212
						10	9									
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	12	1	1421	2	N	12	195	1			29
						13	9									
12	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	16	1	1370	2	N	10					39
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-157	-0-	10	1	949	2	N	-0-					173
02	1036	N	899	-0-	-137	-0-	11	1	878	2	N	9					182
							10	9									
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	10	1	878	2	N	13					195
							14	9									
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	8	1	914	2	N	4	181	1			18
							4	9									
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	7	1	905	2	N	19					37
							21	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	N	5					42
							6	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					55
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	7	1	810	2	N	5					60
							6	9									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	9	1	877	2	N	2					62
							2	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	10	1	1127	2	N	-0-					62
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	N	-0-					62
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	9	1	761	2	N	5					67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	117	1			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	18	1	1706	2	N	1	1	8			205
							1	9									
02	1988	N	1653	-0-	-335	-0-	20	1	1633	2	N	-0-					205
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	20	1	1858	2	N	4	1	8			208
							4	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	20	1	2310	2	N	1	1	8			208
							1	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	19	1	2491	2	N	-0-					208
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	18	1	2240	2	N	-0-					208
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	20	1	2369	2	N	2	2	8			208
							2	9									
08	2511	N	2196	-0-	-315	-0-	18	1	2167	2	N	10					218
							11	9									
09	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	21	1	2117	2	N	20					238
							22	9									
10	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	21	1	2292	2	N	-0-	195	1			43
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	18	1	2073	2	N	-0-					43
*12	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	23	1	2014	2	N	4					47
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	519	-0-	-256	-0-	6	1	513	2	N	-0-					17
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	6	1	506	2	N	-0-					17
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	542	2	N	-0-					17
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	585	2	N	-0-					17
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	2	N	-0-					17
06	540	N	254	-0-	-286	-0-	2	1	252	2	N	-0-					17
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	N	-0-					17
08	992	N	387	-0-	-605	-0-	3	1	381	2	N	3					20
							3	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	N	-0-					20
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	N	-0-					20
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	3	1	329	2	N	-0-					20
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	13	1	1189	2	N	10	2	8			78
							11	9									
02	1176	N	1095	-0-	-81	-0-	13	1	1071	2	N	10					88
							11	9									
03	1147	N	983	-0-	-164	-0-	10	1	963	2	N	9					97
							10	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1	1209	2	N	10					107
							11	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	2	N	1					108
							1	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	9	1	1148	2	N	-0-					108
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	10	1	1161	2	N	-0-					108
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	11	1	1231	2	N	-0-					108
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	2	N	24					132
							26	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	10	1	1128	2	N	3					135
							3	9									
11	1200	N	960	-0-	-240	-0-	8	1	949	2	N	3					138
							3	9									
*12	1240	N	959	-0-	-281	-0-	11	1	938	2	N	9					147
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	9	1	826	2	N	3					233
							3	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	N	7	197	1	1	8	42
							8	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	822	2	N	-0-					42
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	6	1	702	2	N	1					43
							1	9									
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	6	1	761	2	N	2					45
							2	9									
06	810	N	701	-0-	-109	-0-	6	1	695	2	N	-0-					45
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	2	N	-0-					45
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	6	1	671	2	N	-0-					45
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	5	1	539	2	N	10					55
							11	9									
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	5	1	494	2	N	-0-					55
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	8	1	865	2	N	27					82
							30	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	22	1	1891	2	N	106					188
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1074	-0-	-42	-0-	11	1	1045	2	N	16	2	8			82
							18	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	11	1	920	2	N	7	1	8			88
							8	9									
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	12	1	1144	2	N	10					98
							11	9									
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	8	1	903	2	N	10	1	8			107
							11	9									
05	1054	N	958	-0-	-96	-0-	7	1	939	2	N	11					118
							12	9									
06	1140	N	894	-0-	-246	-0-	7	1	877	2	N	9					127
							10	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	N	8					135
							9	9									
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	8	1	899	2	N	5					140
							6	9									
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	9	1	867	2	N	5					145
							6	9									
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	8	1	843	2	N	13					158
							14	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	890	2	N	4					162
							4	9									
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	11	1	968	2	N	6					168
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	N	-0-					60
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	3	1	219	2	N	-0-					60
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	3	1	277	2	N	-0-					60
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	N	-0-					60
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	2	N	-0-					60
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	2	N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	1	1	103	2	N	-0-					60
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	2	1	245	2	N	-0-					60
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					60
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	3	1	241	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,366 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

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		17 1 12 9	1528	2	N	11					128
02	1624	N	1414	-0-	-210	-0-		17 1 14 9	1383	2	N	13	1	8			140
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-		15 1 20 9	1351	2	N	18					158
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-		12 1 17 9	1386	2	N	15					173
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-		11 1 13 9	1479	2	N	12					185
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-		10 1 8 9	1307	2	N	7					192
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		14 1 9 9	1651	2	N	8	2	8			198
08	1488	N	1313	-0-	-175	-0-		11 1 10 9	1292	2	N	9					207
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		14 1 14 9	1466	2	N	13					220
10	1674	N	1571	-0-	-103	-0-		14 1 10 9	1547	2	N	9	198	1			31
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-		10 1 13 9	1158	2	N	12					43
*12	1550	N	1191	-0-	-359	-0-		13 1 10 9	1168	2	N	9					52

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		24 1 6 9	2189	2	N	5	3	8			197
02	1960	N	1660	-0-	-300	-0-		20 1 19 9	1621	2	N	17	1	8			213
03	2015	N	1945	-0-	-70	-0-		21 1 18 9	1906	2	N	16	196	1	1	8	32
04	2160	N	1753	-0-	-407	-0-		15 1 12 9	1726	2	N	11	1	8			42
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		14 1 7 9	1877	2	N	6					48
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		15 1 21 9	1855	2	N	19					67
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		16 1 10 9	1939	2	N	9	3	8			73
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-		16 1 17 9	1819	2	N	15					88
09	1890	N	1888	-0-	-2	-0-		18 1 21 9	1849	2	N	19					107
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-		18 1 29 9	1895	2	N	26					133
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		16 1 11 9	1843	2	N	10					143
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		22 1 21 9	1917	2	N	19					162

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	17	1	1568	2	N	2					107
							2	9									
02	1540	N	1092	-0-	-448	-0-	13	1	1061	2	N	16	1	8			122
							18	9									
03	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	14	1	1330	2	N	15					137
							17	9									
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	13	1	1464	2	N	21	1	8			157
							23	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	11	1	1520	2	N	21					178
							23	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	12	1	1460	2	N	17					195
							19	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	11	1	1292	2	N	15					210
							17	9									
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	13	1	1480	2	N	18	191	1			37
							20	9									
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	14	1	1417	2	N	11					48
							12	9									
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	14	1	1468	2	N	17					65
							19	9									
11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	12	1	1409	2	N	7					72
							8	9									
*12	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	16	1	1376	2	N	11					83
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

01	279	N	211	-0-	-68	-0-	2	1	209	2	N	-0-					40
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	N	-0-					40
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	2	N	-0-					40
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-					40
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	2	N	-0-					40
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	2	1	194	2	N	-0-					40
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	N	-0-					40
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-					40
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	N	-0-					40
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	2	1	184	2	N	-0-					40
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	2	N	-0-					40
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	3	1	241	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	23	1	2112	2	N	5	2	8			78
							6	9									
02	2016	N	1681	-0-	-335	-0-	21	1	1656	2	N	4	2	8			80
							4	9									
03	2170	N	1215	-0-	-955	-0-	13	1	1189	2	N	12					92
							13	9									
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	17	1	1993	2	N	7	2	8			97
							8	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	15	1	2027	2	N	5					102
							6	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	15	1	1929	2	N	-0-					102
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	16	1	1858	2	N	1					103
							1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	18	1	2106	2	N	17					120
							19	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	19	1	1944	2	N	10					130
							11	9									
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	19	1	2014	2	N	12					142
							13	9									
11	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	16	1	1854	2	N	8					150
							9	9									
12	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	20	1	1756	2	N	8					158
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

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	558	N	556	-0-	-2	-0-	6	1	548	2	N	2					50
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	531	2	N	-0-					50
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	-0-					50
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	4	1	476	2	N	-0-					50
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	2	N	-0-					50
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	511	2	N	-0-					50
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	N	-0-					50
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N	-0-					50
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-					50
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	561	2	N	-0-					50
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	5	1	550	2	N	-0-					50
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	6	1	550	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

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	1023	N	968	-0-	-55	-0-	10	1	955	2	N	3	1	8			192
							3	9									
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	11	1	851	2	N	-0-					192
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	10	1	880	2	N	5					197
							6	9									
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	7	1	846	2	N	6	168	1			35
							7	9									
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	6	1	764	2	N	2					37
							2	9									
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	6	1	733	2	N	-0-					37
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	6	1	752	2	N	6					43
							7	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	7	1	829	2	N	5					48
							6	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	4					52
							4	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	8	1	872	2	N	5					57
							6	9									
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	6	1	714	2	N	3					60
							3	9									
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	9	1	783	2	N	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. 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	899	N	808	-0-	-91	-0-		9 1 3 9	796	2	N	3					90
02	784	N	654	-0-	-130	-0-		8 1 3 9	643	2	N	3					93
03	775	N	732	-0-	-43	-0-		7 1 2 9	723	2	N	2					95
04	780	N	702	-0-	-78	-0-		6 1 7 9	689	2	N	6	1	8			100
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-		6 1 6 9	729	2	N	5					105
06	720	N	699	-0-	-21	-0-		6 1 3 9	690	2	N	3					108
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-		4 1	728	2	N	-0-					108
08	744	N	405	-0-	-339	-0-		6 1 6 9	393	2	N	5					113
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-		7 1 8 9	773	2	N	7					120
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-		7 1	814	2	N	-0-					120
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-		6 1 2 9	720	2	N	2					122
*12	806	N	679	-0-	-127	-0-		8 1 1 9	670	2	N	1					123

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		33 1 21 9	3063	2	N	19	4	8			105
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	2691	2	N	2					107
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-		32 1 12 9	2935	2	N	11	1	8			117
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-		24 1 21 9	2822	2	N	19	3	8			133
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		22 1 2 9	2993	2	N	2					135
06	2700	X	2698	-0-	-2	-0-		21 1 3 9	2674	2	N	3					138
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-		24 1 2 9	2912	2	N	2	2	8			138
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-		25 1	2883	2	N	-0-					138
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-		27 1 2 9	2736	2	N	2					140
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-		27 1 3 9	2891	2	N	3					143
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-		24 1 2 9	2755	2	N	2					145
12	2790	N	2643	-0-	-147	-0-		30 1	2613	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 34,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1457	N	1368	-0-	-89		-0-	14 6	1 9	1348	2	N	5							290
02	1288	N	1203	-0-	-85		-0-	15 8	1 9	1180	2	N	7							297
03	1457	N	1104	-0-	-353		-0-	11 17	1 9	1076	2	N	15	197	1					115
04	1320	N	922	-0-	-398		-0-	8 13	1 9	901	2	N	12							127
05	1333	N	1150	-0-	-183		-0-	9	1	1141	2	N	-0-							127
06	1245	N	1245	-0-	-0-		-0-	9 6	1 9	1230	2	N	5							132
07	1223	N	1223	-0-	-0-		-0-	8 1	1 9	1214	2	N	1							133
08	1323	N	1323	-0-	-0-		-0-	14	1	1309	2	N	-0-							133
09	1327	N	1327	-0-	-0-		-0-	12 11	1 9	1304	2	N	10							143
10	1400	N	1400	-0-	-0-		-0-	13 10	1 9	1377	2	N	9							152
11	1352	N	1352	-0-	-0-		-0-	12 12	1 9	1328	2	N	11							163
12	1364	N	1353	-0-	-11		-0-	16 28	1 9	1309	2	N	25							188

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2440	-0-	-350	-0-	26	1	2374	2	N	36	1	8			300
							40	9									
02	2352	N	2192	-0-	-160	-0-	27	1	2159	2	N	5					305
							6	9									
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	23	1	2073	2	N	7	190	1			122
							8	9									
04	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	18	1	2151	2	N	-0-					122
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	18	1	2427	2	N	5					127
							6	9									
06	3000	N	3317	-0-	317	317	26	1	3265	2	N	24	1	8			150
							26	9									
07	2559	N	2242	-0-	-317	-0-	18	1	2193	2	N	28					178
							31	9									
08	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	20	1	2288	2	N	20					198
							22	9									
09	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	23	1	2320	2	N	2					200
							2	9									
10	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	24	1	2617	2	N	19	184	1			35
							21	9									
11	2760	X	2275	-0-	-485	-0-	20	1	2235	2	N	18					53
							20	9									
12	2418	X	1746	-0-	-672	-0-	20	1	1713	2	N	12					65
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	18	1	1704	2	N	12					195
							13	9									
02	1596	N	1331	-0-	-265	-0-	16	1	1307	2	N	7					202
							8	9									
03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	15	1	1386	2	N	11					213
							12	9									
04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	13	1	1555	2	N	6	189	1			30
							7	9									
05	1488	N	981	-0-	-507	-0-	7	1	961	2	N	12					42
							13	9									
06	1380	N	333	-0-	-1047	-0-	3	1	318	2	N	11					53
							12	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	N	9	2	8			60
							10	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	2	N	10					70
							11	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	915	2	N	12					82
							13	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	14	1	1488	2	N	8					90
							9	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	13	1	1434	2	N	12					102
							13	9									
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	17	1	1433	2	N	8					110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	13	1	1228	2	N	37	4	8			128
							41	9									
02	1596	N	1109	-0-	-487	-0-	14	1	1089	2	N	5	1	8			132
							6	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	17	1	1567	2	N	10					142
							11	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1662	2	N	5	4	8			143
							6	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	13	1	1680	2	N	9					152
							10	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	13	1	1602	2	N	8					160
							9	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	13	1	1576	2	N	18	3	8			175
							20	9									
08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	14	1	1595	2	N	18					193
							20	9									
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	15	1	1528	2	N	15					208
							17	9									
10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	14	1	1498	2	N	6	164	1			50
							7	9									
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	17	1	1907	2	N	5					55
							6	9									
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	27	1	2378	2	N	82					137
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 19,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	26	1	2423	2	N	21	4	8			67
							23	9									
02	2268	N	1643	-0-	-625	-0-	20	1	1609	2	N	13	1	8			79
							14	9									
03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	24	1	2238	2	N	16	1	8			94
							18	9									
04	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	19	1	2233	2	N	18	2	8			110
							20	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	17	1	2286	2	N	2					112
							2	9									
06	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	17	1	2083	2	N	5					117
							6	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	19	1	2256	2	N	28					145
							31	9									
08	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	19	1	2191	2	N	10					155
							11	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2140	2	N	3					158
							3	9									
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	21	1	2221	2	N	7					165
							8	9									
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	18	1	2086	2	N	12					177
							13	9									
12	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	24	1	2095	2	N	20					197
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	16	1	1472	2	N	-0-					217
02	1400	N	1184	-0-	-216	-0-	14	1	1167	2	N	3					220
							3	9									
03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	14	1	1387	2	N	13					233
							14	9									
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	12	1	1340	2	N	18	197	1			54
							20	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	2	N	12					66
							13	9									
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	11	1	1262	2	N	18					84
							20	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	6	1	1347	2	N	3					87
							3	9									
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	14	1	1299	2	N	11					98
							12	9									
09	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	12	1	1198	2	N	9					107
							10	9									
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	12	1	1234	2	N	13					120
							14	9									
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	11	1	1259	2	N	12					132
							13	9									
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	15	1	1246	2	N	13					145
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

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

01	961	N	807	-0-	-154	-0-	9	1	798	2	N	-0-					80
02	868	N	596	-0-	-272	-0-	7	1	589	2	N	-0-					80
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	9	1	815	2	N	-0-					80
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	7	1	847	2	N	-0-					80
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	7	1	891	2	N	-0-					80
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	7	1	857	2	N	-0-					80
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	8	1	896	2	N	-0-					80
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	7	1	875	2	N	-0-					80
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	8	1	843	2	N	-0-					80
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	8	1	862	2	N	-0-					80
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	6	1	720	2	N	-0-					80
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	10	1	845	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,931 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

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	2263	N	1919	-0-		-344	-0-	20	1	1874	2	N	23	1	8			150
								25	9									
02	1988	N	1781	-0-		-207	-0-	22	1	1747	2	N	11	1	8			160
								12	9									
03	1984	N	1901	-0-		-83	-0-	20	1	1859	2	N	20					180
								22	9									
04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	16	1	1837	2	N	21	3	8			198
								23	9									
05	1984	N	1956	-0-		-28	-0-	14	1	1896	2	N	42					240
								46	9									
06	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	15	1	1821	2	N	18					258
								20	9									
07	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	16	1	1879	2	N	25	194	1	2	8	87
								28	9									
08	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	17	1	1946	2	N	15					102
								17	9									
09	1860	N	1852	-0-		-8	-0-	18	1	1820	2	N	13					115
								14	9									
10	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	18	1	1963	2	N	22					137
								24	9									
11	1920	N	1918	-0-		-2	-0-	17	1	1895	2	N	5					142
								6	9									
*12	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	22	1	1934	2	N	31					173
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 22,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

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	1798	N	1740	-0-		-58	-0-	19	1	1721	2	N	-0-					173
02	1624	N	1461	-0-		-163	-0-	18	1	1443	2	N	-0-					173
03	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	18	1	1620	2	N	2					175
								2	9									
04	1680	N	1629	-0-		-51	-0-	14	1	1603	2	N	11	1	8			185
								12	9									
05	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	12	1	1620	2	N	13					198
								14	9									
06	1590	N	1457	-0-		-133	-0-	12	1	1437	2	N	7					205
								8	9									
07	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	13	1	1573	2	N	5					210
								6	9									
08	1643	N	1602	-0-		-41	-0-	14	1	1586	2	N	2					212
								2	9									
09	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	15	1	1514	2	N	1					213
								1	9									
10	1581	N	1567	-0-		-14	-0-	14	1	1553	2	N	-0-					213
11	1560	N	1319	-0-		-241	-0-	11	1	1304	2	N	4					217
								4	9									
12	1581	N	1194	-0-		-387	-0-	14	1	1174	2	N	5					222
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	31 1 26 9		2836	2	N	24	196	1			60
02	2800	X	2497	-0-	-303	-0-	30 1 19 9		2448	2	N	17					77
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	31 1 12 9		2837	2	N	11					88
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	22 1 24 9		2573	2	N	22					110
05	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	21 1 13 9		2778	2	N	12					122
06	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	21 1 24 9		2590	2	N	22	1	8			143
07	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	20 1 13 9		2437	2	N	12					155
08	2821	N	2183	-0-	-638	-0-	18 1 11 9		2154	2	N	10					165
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	26 1 28 9		2662	2	N	25					190
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	26 1 14 9		2753	2	N	13					203
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	23 1 13 9		2577	2	N	12	180	1			35
12	2821	N	2173	-0-	-648	-0-	25 1 2 9		2146	2	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 31,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	179	179	1			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: 179

CARR 14 WELL #: 1413P RRCID -> 206849 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11366 - 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	601	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					67
02	601	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					67
03	601	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-	67	1			-0-
04	601	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-
05	601	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-
06	601	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-
07	601	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - P&A 07/28/14

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	21	1	1958	2	N	9	4	8			100
							10	9									
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	21	1	1709	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	20	1	1866	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	15	1	1797	2	N	4	4	8			100
							4	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	15	1	1956	2	N	-0-					100
06	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	14	1	1801	2	N	-0-					100
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	14	1	1712	2	N	4	2	8			102
							4	9									
08	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	12	1	1394	2	N	-0-					102
09	1830	N	1011	-0-	-819	-0-	10	1	976	2	N	23					125
							25	9									
10	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	12	1	1324	2	N	13					138
							14	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	2	N	14					152
							15	9									
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	15	1	1271	2	N	21					173
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

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	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-

MEEK 68 WELL #: 6802P RRCID -> 207587 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	2	N	15					207
							17	9									
02	1512	N	1411	-0-	-101	-0-	17	1	1394	2	N	-0-					207
03	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	15	1	1357	2	N	6					213
							7	9									
04	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	11	1	1315	2	N	-0-					213
05	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	9	1	1245	2	N	-0-					213
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	10	1	1214	2	N	2					215
							2	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	2	N	-0-					215
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	13	1	1473	2	N	27					242
							30	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	N	22	196	1			68
							24	9									
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	13	1	1431	2	N	19					87
							21	9									
11	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	12	1	1327	2	N	1					88
							1	9									
12	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	15	1	1298	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. 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	1418	-0-	-225	-0-	15	1	1400	2	N	3	3	8			137
							3	9									
02	1484	N	1205	-0-	-279	-0-	15	1	1189	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	15	1	1364	2	N	1					138
							1	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	13	1	1576	2	N	3	3	8			138
							3	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	12	1	1578	2	N	-0-					138
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	12	1	1482	2	N	2					140
							2	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	14	1	1670	2	N	4	2	8			142
							4	9									
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	13	1	1512	2	N	1					143
							1	9									
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	13	1	1274	2	N	4					147
							4	9									
10	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	12	1	1322	2	N	3					150
							3	9									
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	12	1	1323	2	N	12					162
							13	9									
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	20	1	1762	2	N	28					190
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4325 P RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

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

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	1302	N	451	-0-	-851	-0-	5	1	446	2	N	-0-					257
02	924	N	507	-0-	-417	-0-	6	1	501	2	N	-0-					257
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	6	1	552	2	N	8					265
							9	9									
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	3	1	400	2	N	1	196	1			70
							1	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	2	N	-0-					70
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	8	1	939	2	N	-0-					70
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	N	-0-					70
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	8	1	979	2	N	-0-					70
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	9	1	918	2	N	7					77
							8	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	N	152	161	1			68
							167	9									
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	8	1	881	2	N	7					75
							8	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1040	2	N	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	12	1	1071	2	N	9	1	8			178
							10	9									
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	12	1	950	2	N	9					187
							10	9									
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	10	1	959	2	N	5					192
							6	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	N	9	1	8			200
							10	9									
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	8	1	1029	2	N	10					210
							11	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	N	8					218
							9	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	9	1	1034	2	N	5					223
							6	9									
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	8	1	915	2	N	7	184	1			46
							8	9									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	9					55
							10	9									
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	10	1	1031	2	N	5					60
							6	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	8	1	965	2	N	5					65
							6	9									
12	1054	N	953	-0-	-101	-0-	11	1	933	2	N	8					73
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

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

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY	-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	70	195	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	N	-0-					42
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	3	1	210	2	N	-0-					42
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	2	1	215	2	N	-0-					42
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	2	1	206	2	N	-0-					42
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	N	-0-					42
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-					42
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					42
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	1	264	2	N	-0-					42
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	3	1	255	2	N	-0-					42
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	2	N	-0-					42
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	2	1	229	2	N	-0-					42
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	16	1	1465	2	N	13	1	8			105
							14	9									
02	1596	N	1150	-0-	-446	-0-	14	1	1136	2	N	-0-					105
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	17	1	1550	2	N	15					120
							17	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	2	N	3	1	8			122
							3	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	11	1	1441	2	N	-0-					122
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	10	1	1287	2	N	3					125
							3	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	10	1	1226	2	N	-0-					125
08	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	11	1	1233	2	N	-0-					125
09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	11	1	1072	2	N	-0-					125
10	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	10	1	1112	2	N	-0-					125
11	1200	N	991	-0-	-209	-0-	9	1	982	2	N	-0-					125
12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	10	1	894	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	11	1	1047	2	N	-0-					68
02	1064	N	887	-0-	-177	-0-	11	1	876	2	N	-0-					68
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	11	1	992	2	N	-0-					68
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	9	1	1002	2	N	-0-					68
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1097	2	N	-0-					68
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	8	1	984	2	N	-0-					68
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	9	1	1031	2	N	-0-					68
08	1116	N	952	-0-	-164	-0-	8	1	944	2	N	-0-					68
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	9	1	891	2	N	-0-					68
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	9	1	975	2	N	-0-					68
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	8	1	920	2	N	-0-					68
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	11	1 7 9	1049	2	N	6	2	8			242
02	1120	N	931	-0-	-189	-0-	11	1 2 9	918	2	N	2	175	1	2	8	67
03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	11	1 12 9	969	2	N	11					78
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	8	1 17 9	993	2	N	15	3	8			90
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	1112	2	N	3					93
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	8	1 17 9	1037	2	N	15					108
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	9	1 14 9	1072	2	N	13	4	8			117
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	9	1 3 9	1045	2	N	3					120
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	10	1 8 9	1014	2	N	7					127
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	10	1 17 9	1059	2	N	15					142
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	9	1 12 9	1006	2	N	11					153
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	12	1 13 9	1034	2	N	12					165

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
05	0	N	-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	2	99	1		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: 2

CARR 14 WELL #: 1403 P RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	10	1	883	2	N	-0-					100
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	10	1	837	2	N	-0-					100
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	11	1	997	2	N	3					103
							3	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1111	2	N	136	185	1			54
							150	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	2	N	-0-					54
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	7	1	860	2	N	4					58
							4	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	8	1	952	2	N	5					63
							6	9									
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	8	1	927	2	N	4					67
							4	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	N	15					82
							17	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	10	1	1119	2	N	-0-					82
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	7	1	843	2	N	-0-					82
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	9	1	800	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	17	1	1552	2	N	-0-					98
02	1596	N	1203	-0-	-393	-0-	15	1	1179	2	N	8	1	8			105
							9	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	17	1	1570	2	N	7					112
							8	9									
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	13	1	1490	2	N	17	2	8			127
							19	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	12	1	1564	2	N	15					142
							17	9									
06	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	12	1	1496	2	N	15					157
							17	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	12	1	1445	2	N	13					170
							14	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	13	1	1571	2	N	5					175
							6	9									
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	14	1	1391	2	N	8					183
							9	9									
10	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	11	1	1212	2	N	11	161	1			33
							12	9									
11	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	12	1	1384	2	N	5					38
							6	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	12	1	1065	2	N	14					147
							15	9									
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	11	1	900	2	N	7	1	8			153
							8	9									
03	1085	N	846	-0-	-239	-0-	9	1	831	2	N	5					158
							6	9									
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	8	1	954	2	N	7					165
							8	9									
05	1023	N	860	-0-	-163	-0-	6	1	848	2	N	5					170
							6	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	799	2	N	7					177
							8	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	859	2	N	7	1	8			183
							8	9									
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	7	1	846	2	N	5					188
							6	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	819	2	N	7					195
							8	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	8	1	893	2	N	8	180	1			23
							9	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	8	1	896	2	N	12					35
							13	9									
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	9	1	795	2	N	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 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-					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-

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

01	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	25	1	2269	2	N	-0-					130
02	2268	N	1856	-0-	-412	-0-	23	1	1824	2	N	8					138
							9	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	20	1	1817	2	N	-0-					138
04	2220	N	1470	-0-	-750	-0-	1470	2			N	-0-					138
05	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	12	1	1573	2	N	-0-					138
06	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	11	1	1416	2	N	-0-					138
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	16	1	1887	2	N	-0-					138
08	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	11	1	1295	2	N	-0-					138
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	N	-0-					138
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	21	1	2231	2	N	80					218
							88	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	19	1	2193	2	N	3	184	1			37
							3	9									
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	26	1	2233	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-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

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

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

	MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26 17	1 9	2416	2	N	15					168
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	2132	2	N	8	1	8			175
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	2261	2	N	18	1	8			192
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	2306	2	N	16	3	8			205
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	18 25	1 9	2467	2	N	23	193	1			35
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	2434	2	N	12					47
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	2524	2	N	13	2	8			58
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	2536	2	N	10					68
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	2456	2	N	9					77
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	2437	2	N	15					92
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	2238	2	N	6					98
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	2122	2	N	5					103

TOTAL GAS PROD: 28,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

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

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	786	2	N	20					198
							22	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	8	1	639	2	N	17					215
							19	9									
03	868	N	708	-0-	-160	-0-	7	1	684	2	N	15	187	1			43
							17	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	6	1	759	2	N	19					62
							21	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	793	2	N	15					77
							17	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	764	2	N	20					97
							22	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	7	1	802	2	N	15					112
							17	9									
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	7	1	781	2	N	15					127
							17	9									
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	7	1	750	2	N	15					142
							17	9									
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	7	1	764	2	N	12	122	1			32
							13	9									
11	780	N	666	-0-	-114	-0-	6	1	654	2	N	5					37
							6	9									
12	806	N	705	-0-	-101	-0-	8	1	675	2	N	20					57
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	9	1	811	2	N	8					248
							9	9									
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	9	1	695	2	N	-0-					248
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	8	1	732	2	N	14					262
							15	9									
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	7	1	777	2	N	3	193	1			72
							3	9									
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	5	1	668	2	N	-0-					72
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	5	1	573	2	N	-0-					72
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	746	2	N	-0-					72
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	7	1	765	2	N	-0-					72
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	N	-0-					72
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-					72
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	5	1	522	2	N	-0-					72
12	744	N	488	-0-	-256	-0-	6	1	482	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

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-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1566	-0-	-46	-0-	17	1	1542	2	N	6	1	8			88
							7	9									
02	1428	N	1256	-0-	-172	-0-	15	1	1232	2	N	8	1	8			95
							9	9									
03	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	15	1	1412	2	N	2					97
							2	9									
04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	12	1	1383	2	N	9	3	8			103
							10	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1425	2	N	9					112
							10	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	11	1	1372	2	N	6					118
							7	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1451	2	N	5	1	8			122
							6	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	12	1	1444	2	N	8					130
							9	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	N	3					133
							3	9									
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	13	1	1424	2	N	4					137
							4	9									
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	12	1	1328	2	N	5					142
							6	9									
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	15	1	1336	2	N	5					147
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4	1	340	2	N	7					92
							8	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	3	1	274	2	N	5					97
							6	9									
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	3	1	311	2	N	-0-					97
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	3	1	299	2	N	-0-					97
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	2	N	-0-					97
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-					97
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					97
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	2	1	232	2	N	-0-					97
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	2	1	237	2	N	-0-					97
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	N	-0-					97
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	10	1	1139	2	N	20					117
							22	9									
*12	3100	N	9695	-0-	6595	6595	106	1	9163	2	N	387	199	1			305
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1416 P RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 1

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	708	-0-	-408	-0-	7 10	1 9	691	2	N	9	1	8			178
02	1064	N	56	-0-	-1008	-0-	1	1	55	2	N	-0-					178
03	1209	N	878	-0-	-331	-0-	9	1	869	2	N	-0-					178
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	4	1	514	2	N	-0-					178
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					178
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	4					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-					182
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	1039	2	N	6					188
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	913	2	N	2					190
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	677	2	N	7					197
*12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	10 1	1 9	891	2	N	1					198

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	651	-0-	-620	-0-	7	1	637	2	N	6					328
							7	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	12	1	965	2	N	14	200	1			142
							15	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	9	1	870	2	N	-0-					142
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	N	5					147
							6	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	1284	2	N	10					157
							11	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	9	1	1154	2	N	5					162
							6	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	10	1	1212	2	N	1					163
							1	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	12	1	1460	2	N	7					170
							8	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	N	17					187
							19	9									
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	11	1	1168	2	N	6					193
							7	9									
11	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	9	1	973	2	N	25					218
							28	9									
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	18	1	1554	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	30	1	2735	2	N	15					225
							17	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	26	1	2087	2	N	-0-					225
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	24	1	2229	2	N	-0-					225
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	21	1	2513	2	N	6	198	1			33
							7	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	19	1	2572	2	N	2					35
							2	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	19	1	2428	2	N	9	1	8			43
							10	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	21	1	2545	2	N	-0-					43
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	21	1	2469	2	N	-0-					43
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2505	2	N	7					50
							8	9									
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	24	1	2559	2	N	3					53
							3	9									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	19	1	2181	2	N	20					73
							22	9									
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	25	1	2193	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 29,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		33
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		33
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	N	-0-		33
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	-0-		33
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	N	-0-		33
06	300 N	181	-0-	-119	-0-	1	1	180	2	N	-0-		33
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	N	-0-		33
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	2	1	205	2	N	-0-		33
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	2	1	162	2	N	5		38
						6	9						
10	217 N	82	-0-	-135	-0-	1	1	70	2	N	10		48
						11	9						
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		48
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	570	2	N	29		77
						32	9						

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	196	N	44	-0-	-152	-0-	44	2			N	-0-					102
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-67	-0-	3 6	1 9	296	2	N	5					210
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	3 4	1 9	256	2	N	4	192	1			22
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	3	1	316	2	N	-0-					22
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	N	-0-					22
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	N	-0-					22
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	2	N	-0-					22
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-					22
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-					22
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-					22
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-					22
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	2	1	261	2	N	-0-					22
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	3	1	227	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	834	2	N	2					135
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	733	2	N	1	1	8			135
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	8 11	1 9	771	2	N	10					145
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	7 2	1 9	766	2	N	2					147
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	6	1	780	2	N	-0-					147
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	837	2	N	-0-					147
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	7	1	879	2	N	-0-					147
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	7	1	793	2	N	-0-					147
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	8	1	780	2	N	-0-					147
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	7	1	729	2	N	-0-					147
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	6	1	658	2	N	-0-					147
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	8	1	665	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	849	-0-	-453	-0-	9	1	834	2	N	5					160
							6	9									
02	1036	N	727	-0-	-309	-0-	9	1	707	2	N	10					170
							11	9									
03	1054	N	938	-0-	-116	-0-	10	1	928	2	N	-0-					170
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	8	1	973	2	N	7					177
							8	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	823	2	N	5					182
							6	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	8	1	967	2	N	1					183
							1	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	8	1	1013	2	N	5	161	1			27
							6	9									
08	837	N	680	-0-	-157	-0-	6	1	673	2	N	1					28
							1	9									
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	9	1	895	2	N	15					43
							17	9									
10	1023	N	628	-0-	-395	-0-	6	1	614	2	N	7					50
							8	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	6	1	727	2	N	35					85
							39	9									
*12	961	N	757	-0-	-204	-0-	9	1	748	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 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	961	N	388	-0-	-573	-0-	4 9	1 9	375	2	N	8					43
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					43
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					43
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARR 14 WELL #: 1412P RRCID -> 215353 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11406 - 11718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2014 - P&A 03/03/14

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

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

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

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	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 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	691	-0-	-363	-0-	7	1	684	2	N	-0-			70
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	7	1	565	2	N	15			85
							17	9							
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	7	1	655	2	N	-0-			85
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	4	1	465	2	N	-0-			85
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	N	-0-			85
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	6	1	755	2	N	-0-			85
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	6	1	741	2	N	-0-			85
08	1147	N	656	-0-	-491	-0-	6	1	650	2	N	-0-			85
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	6	1	651	2	N	-0-			85
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	N	-0-			85
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	-0-			85
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	836	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		4692	-0-	4692	4692	4635	2	57	9	N	52			52
11	14B2 EXT		2160	-0-	2160	6852	2129	2	31	9	N	28			80
12	14B2 EXT		1635	-0-	1635	8487	1624	2	11	9	N	10			90

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. 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	651	N	415	-0-	-236		-0-	4	1	400	2	N	10	2	8			130
								11	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504		-0-					N	2					132
03	651	N	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-					132
04	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					N	-0-					132
05	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132
08	31	N	-0-	-0-	-31		-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: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

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	2201	N	2070	-0-	-131		-0-	22	1	2033	2	N	14	1	8			178
								15	9									
02	1988	N	1913	-0-	-75		-0-	23	1	1876	2	N	13	1	8			190
								14	9									
03	2015	N	2001	-0-	-14		-0-	21	1	1966	2	N	13					203
								14	9									
04	2010	N	1943	-0-	-67		-0-	16	1	1912	2	N	14					217
								15	9									
05	2108	N	1932	-0-	-176		-0-	14	1	1904	2	N	13					230
								14	9									
06	1950	N	1863	-0-	-87		-0-	15	1	1836	2	N	11	194	1			47
								12	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-		-0-	16	1	1931	2	N	12	2	8			57
								13	9									
08	1981	N	1981	-0-	-0-		-0-	17	1	1952	2	N	11					68
								12	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-		-0-	18	1	1868	2	N	12					80
								13	9									
10	1953	N	1948	-0-	-5		-0-	18	1	1919	2	N	10					90
								11	9									
11	1920	N	1743	-0-	-177		-0-	15	1	1717	2	N	10					100
								11	9									
12	1953	N	1624	-0-	-329		-0-	18	1	1593	2	N	12					112
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	13	1	1188	2	N	12	2	8			73
							13	9									
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	14	1	1092	2	N	5					78
							6	9									
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	12	1	1140	2	N	10					88
							11	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	10	1	1126	2	N	11	2	8			97
							12	9									
05	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	9	1	1139	2	N	5					102
							6	9									
06	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	8	1	1006	2	N	6					108
							7	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	9	1	1053	2	N	9					117
							10	9									
08	1147	N	985	-0-	-162	-0-	8	1	977	2	N	-0-					117
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	9	1	948	2	N	1					118
							1	9									
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	9	1	969	2	N	-0-					118
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	8	1	903	2	N	14					132
							15	9									
*12	992	N	943	-0-	-49	-0-	11	1	925	2	N	6					138
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

01	930	N	748	-0-	-182	-0-	8	1	740	2	N	-0-					102
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	8	1	643	2	N	-0-					102
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	8	1	707	2	N	-0-					102
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	6	1	650	2	N	-0-					102
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	5	1	652	2	N	-0-					102
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	5	1	635	2	N	-0-					102
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	722	2	N	-0-					102
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	N	-0-					102
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-					102
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	6	1	689	2	N	-0-					102
11	690	N	347	-0-	-343	-0-	3	1	344	2	N	-0-					102
12	713	N	327	-0-	-386	-0-	3	1	293	2	N	28					130
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	14	1	1261	2	N	3					233
							3	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	14	1	1160	2	N	-0-					233
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	13	1	1188	2	N	7					240
							8	9									
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	10	1	1159	2	N	-0-					240
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	8	1	1038	2	N	-0-	148	1			92
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	9	1	1180	2	N	-0-					92
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	11	1	1273	2	N	16					108
							18	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	11	1	1250	2	N	10					118
							11	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1206	2	N	12					130
							13	9									
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	11	1	1224	2	N	19	149	1			-0-
							21	9									
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	10	1	1162	2	N	20					20
							22	9									
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	14	1	1223	2	N	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	31	1	2868	2	N	26	3	8			108
							29	9									
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	28	1	2290	2	N	1	1	8			108
							1	9									
03	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	31	1	2815	2	N	-0-					108
04	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	23	1	2680	2	N	2	2	8			108
							2	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	22	1	3006	2	N	-0-					108
06	2760	N	2707	-0-	-53	-0-	21	1	2680	2	N	5					113
							6	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	23	1	2693	2	N	-0-					113
08	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	24	1	2758	2	N	-0-					113
09	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	26	1	2622	2	N	-0-					113
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	25	1	2738	2	N	14					127
							15	9									
11	2700	N	2385	-0-	-315	-0-	21	1	2364	2	N	-0-					127
12	2728	N	2402	-0-	-326	-0-	27	1	2375	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 32,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	15	1	1405	2	N	-0-					87
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	14	1	1106	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	11	1	1038	2	N	-0-					87
04	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	10	1	1189	2	N	1					88
							1	9									
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	9	1	1154	2	N	-0-					88
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1221	2	N	2					90
							2	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	11	1	1255	2	N	-0-					90
08	1178	N	885	-0-	-293	-0-	7	1	876	2	N	2					92
							2	9									
09	1230	N	457	-0-	-773	-0-	4	1	452	2	N	1					93
							1	9									
10	1271	N	550	-0-	-721	-0-	5	1	539	2	N	5					98
							6	9									
11	870	N	418	-0-	-452	-0-	4	1	414	2	N	-0-					98
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	7	1	610	2	N	2					100
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

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	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	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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

01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	11	1	1043	2	N	13	3	8			232
							14	9									
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	11	1	911	2	N	3					235
							3	9									
03	1116	N	969	-0-	-147	-0-	10	1	947	2	N	11	1	8			245
							12	9									
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	8	1	986	2	N	1	1	8			245
							1	9									
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	7	1	961	2	N	-0-	187	1			58
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	6	1	784	2	N	4					62
							4	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	5	1	644	2	N	10	2	8			70
							11	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	8	1	951	2	N	5					75
							6	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	871	2	N	5					80
							6	9									
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	9	1	962	2	N	2					82
							2	9									
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	8	1	878	2	N	3					85
							3	9									
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	12	1	1055	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	26	1 9	2362	2	N	8	3	8			188
02	2436	N	1985	-0-	-451	-0-	24	1 1 9	1960	2	N	1	1	8			188
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	25	1 19 9	2285	2	N	17					205
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	19	1 4 9	2226	2	N	4	2	8			207
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	18	1	2437	2	N	-0-					207
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	2362	2	N	1					208
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	2435	2	N	6	190	1	2	8	22
08	2449	N	2115	-0-	-334	-0-	18	1	2097	2	N	-0-					22
09	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	21	1 3 9	2141	2	N	3					25
10	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	22	1 2 9	2375	2	N	2					27
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	20	1 11 9	2286	2	N	10					37
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	26	1	2294	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 27,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	10	1 54 9	883	2	N	49	2	8			225
02	896	N	780	-0-	-116	-0-	9	1 23 9	748	2	N	21	197	1	1	8	48
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	9	1 11 9	849	2	N	10	1	8			57
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	7	1 8 9	820	2	N	7	1	8			63
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	6	1	848	2	N	-0-					63
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	7	1 11 9	818	2	N	10					73
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	7	1 13 9	862	2	N	12	2	8			83
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	864	2	N	2					85
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	832	2	N	3					88
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	8	1 22 9	875	2	N	20					108
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	7	1 6 9	822	2	N	5					113
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	9	1 8 9	808	2	N	7					120

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	13	1	1469	2	N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202	1			123
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	13	1	1155	2	N	50					250
							55	9									
02	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	14	1	1090	2	N	60					310
							66	9									
03	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	11	1	1039	2	N	47	194	1			163
							52	9									
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	9	1	1029	2	N	49					212
							54	9									
05	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	7	1	964	2	N	41	191	1			62
							45	9									
06	1080	N	905	-0-	-175	-0-	7	1	848	2	N	45					107
							50	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	839	2	N	25					132
							28	9									
08	1023	N	815	-0-	-208	-0-	7	1	780	2	N	25					157
							28	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	8	1	851	2	N	40					197
							44	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	8	1	873	2	N	57	197	1			57
							63	9									
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	6	1	644	2	N	16					73
							18	9									
*12	930	N	700	-0-	-230	-0-	668	2	32	9	N	29					102

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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. GAS LIFT (I) (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	1354	-0-	-165	-0-	14	1	1330	2	N	9	1	8			105
							10	9									
02	1456	N	1240	-0-	-216	-0-	15	1	1211	2	N	13	1	8			117
							14	9									
03	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	13	1	1218	2	N	6					123
							7	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	11	1	1292	2	N	15	1	8			137
							17	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	10	1	1374	2	N	10					147
							11	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	10	1	1241	2	N	8					155
							9	9									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	11	1	1356	2	N	7	2	8			160
							8	9									
08	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	10	1	1126	2	N	7					167
							8	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	6					173
							7	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	13	1	1404	2	N	19					192
							21	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	12	1	1312	2	N	10					202
							11	9									
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	16	1	1361	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 15,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1332	-0-	-156	-0-	14	1	1318	2	N	-0-					193
02	1316	N	1142	-0-	-174	-0-	14	1	1121	2	N	6	1	8			198
							7	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	17	1	1541	2	N	14					212
							15	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	15	1	1762	2	N	2	2	8			212
							2	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	13	1	1701	2	N	-0-					212
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	13	1	1644	2	N	-0-					212
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1654	2	N	-0-					212
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	14	1	1655	2	N	-0-	175	1			37
09	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	14	1	1391	2	N	3					40
							3	9									
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	13	1	1420	2	N	10					50
							11	9									
11	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	12	1	1386	2	N	5					55
							6	9									
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	18	1	1544	2	N	7					62
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	14	1	1340	2	N	5					120
							6	9									
02	1484	N	758	-0-	-726	-0-	9	1	747	2	N	2					122
							2	9									
03	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	13	1	1210	2	N	15					137
							17	9									
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	10	1	1191	2	N	18	2	8			153
							20	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	9	1	1200	2	N	5					158
							6	9									
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	9	1	1079	2	N	10					168
							11	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	10	1	1156	2	N	17					185
							19	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1205	2	N	10					195
							11	9									
09	1110	N	964	-0-	-146	-0-	9	1	947	2	N	7					202
							8	9									
10	1178	N	767	-0-	-411	-0-	7	1	746	2	N	13					215
							14	9									
11	1200	N	976	-0-	-224	-0-	8	1	954	2	N	13					228
							14	9									
*12	992	N	980	-0-	-12	-0-	11	1	940	2	N	26	191	1			63
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	15	1	1349	2	N	28	2	8			158
							31	9									
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	16	1	1296	2	N	12	2	8			168
							13	9									
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	13	1	1175	2	N	10					178
							11	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	10	1	1213	2	N	14	2	8			190
							15	9									
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	9	1	1265	2	N	5					195
							6	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1241	2	N	5					200
							6	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	N	11	1	8			210
							12	9									
08	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	9	1	1032	2	N	16	181	1			45
							18	9									
09	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	10	1	1033	2	N	15					60
							17	9									
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	9	1	935	2	N	12					72
							13	9									
11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	8	1	887	2	N	10					82
							11	9									
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	10	1	844	2	N	155					237
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11282 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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	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

01	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	15 11	1 9	1394	2	N	10					165
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	16 3	1 9	1261	2	N	3					168
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	1520	2	N	5					173
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	1475	2	N	15					188
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	10 4	1 9	1355	2	N	4					192
06	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	10 18	1 9	1211	2	N	16					208
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	11 30	1 9	1363	2	N	27	187	1			48
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	12	1	1366	2	N	-0-					48
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	1220	2	N	12					60
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	13 13	1 9	1352	2	N	12					72
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	11 3	1 9	1259	2	N	3					75
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	15 9	1 9	1257	2	N	8					83

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	930	N	397	-0-	-533	-0-	4	1	393	2	N	-0-					298
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	N	2	192	1			108
							2	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	6	1	538	2	N	-0-					108
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	N	-0-					108
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	502	2	N	-0-					108
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	3	1	432	2	N	-0-					108
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	N	-0-					108
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	504	2	N	69	177	1			-0-
							76	9									
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	4	1	433	2	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	N	32					32
							35	9									
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	3	1	303	2	N	-0-					32
12	465	N	252	-0-	-213	-0-	3	1	249	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	18	1	1703	2	N	25					218
							28	9									
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	18	1	1487	2	N	15					233
							17	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	17	1	1591	2	N	19					252
							21	9									
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	13	1	1577	2	N	20	189	1			83
							22	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	N	34					117
							37	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	13	1	1579	2	N	18					135
							20	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	14	1	1684	2	N	23	1	8			157
							25	9									
08	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	13	1	1574	2	N	21					178
							23	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1595	2	N	15					193
							17	9									
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	16	1	1672	2	N	27	175	1			45
							30	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	14	1	1574	2	N	15					60
							17	9									
12	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	18	1	1525	2	N	17					77
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	1364	N	943	-0-	-421	-0-	10	1	933	2	N	-0-					60
02	1260	N	860	-0-	-400	-0-	11	1	849	2	N	-0-					60
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	11	1	1015	2	N	-0-					60
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	9	1	995	2	N	-0-					60
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	8	1	1015	2	N	-0-					60
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	8	1	950	2	N	-0-					60
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-					60
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					60
09	960	N	29	-0-	-931	-0-	29	2			N	-0-					60
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,456 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	434	N	366	-0-	-68	-0-	4	1	362	2	N	-0-					207
02	448	N	259	-0-	-189	-0-	3	1	256	2	N	-0-					207
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	443	2	N	6					213
							7	9									
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	3	1	328	2	N	-0-					213
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	1	1	154	2	N	-0-					213
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	N	-0-					213
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	1	169	1			45
							1	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-					45
09	480	N	213	-0-	-267	-0-	2	1	211	2	N	-0-					45
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	815	2	N	7					52
							8	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	-0-					52
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	15	1	1417	2	N	4					167
							4	9									
02	1316	N	1045	-0-	-271	-0-	13	1	1028	2	N	4	1	8			170
							4	9									
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	13	1	1205	2	N	3					173
							3	9									
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	11	1	1261	2	N	5					178
							6	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	N	-0-					178
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	10	1	1269	2	N	-0-					178
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	4					182
							4	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	11	1	1305	2	N	48					230
							53	9									
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	12	1	1237	2	N	5					235
							6	9									
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	12	1	1258	2	N	13					248
							14	9									
11	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	10	1	1128	2	N	-0-	192	1			56
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

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	2200	-0-	-32		-0-	24	1	2173	2	N	3					218
								3	9									
02	2128	N	1774	-0-	-354		-0-	22	1	1746	2	N	5	190	1			33
								6	9									
03	2201	N	1966	-0-	-235		-0-	21	1	1943	2	N	2					35
								2	9									
04	2130	N	2020	-0-	-110		-0-	17	1	2003	2	N	-0-					35
05	2092	N	2092	-0-	-0-		-0-	15	1	2071	2	N	5					40
								6	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-		-0-	16	1	1952	2	N	-0-					40
07	2100	N	2100	-0-	-0-		-0-	17	1	2080	2	N	3					43
								3	9									
08	2077	N	2061	-0-	-16		-0-	17	1	2042	2	N	2					45
								2	9									
09	1980	N	1970	-0-	-10		-0-	19	1	1943	2	N	7					52
								8	9									
10	2108	N	2017	-0-	-91		-0-	19	1	1998	2	N	-0-					52
11	1980	N	1509	-0-	-471		-0-	13	1	1496	2	N	-0-					52
*12	2046	N	1623	-0-	-423		-0-	18	1	1598	2	N	6					58
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

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	2883	N	1955	-0-	-928		-0-	21	1	1934	2	N	-0-					290
02	2044	N	1529	-0-	-515		-0-	19	1	1504	2	N	5					295
								6	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-		-0-	24	1	2216	2	N	13	200	1			108
								14	9									
04	2733	N	2733	-0-	-0-		-0-	23	1	2710	2	N	-0-					108
05	2954	N	2954	-0-	-0-		-0-	22	1	2932	2	N	-0-					108
06	2798	N	2798	-0-	-0-		-0-	22	1	2776	2	N	-0-					108
07	2902	N	2902	-0-	-0-		-0-	24	1	2878	2	N	-0-					108
08	2945	N	2863	-0-	-82		-0-	24	1	2839	2	N	-0-					108
09	2790	N	2503	-0-	-287		-0-	24	1	2425	2	N	49					157
								54	9									
10	2914	N	2565	-0-	-349		-0-	24	1	2538	2	N	3					160
								3	9									
11	2760	N	2421	-0-	-339		-0-	21	1	2397	2	N	3					163
								3	9									
*12	2573	N	2519	-0-	-54		-0-	29	1	2486	2	N	4					167
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. 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	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	17	1	1592	2	N	3			68
							3	9							
02	1624	N	1506	-0-	-118	-0-	18	1	1488	2	N	-0-			68
03	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	17	1	1565	2	N	-0-			68
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	14	1	1652	2	N	-0-			68
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	N	-0-			68
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1536	2	N	60			128
							66	9							
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	13	1	1583	2	N	-0-			128
08	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	13	1	1574	2	N	20			148
							22	9							
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	15	1	1497	2	N	15			163
							17	9							
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	14	1	1540	2	N	19			182
							21	9							
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	12	1	1384	2	N	1			183
							1	9							
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	17	1	1431	2	N	2			185
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

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	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	23	1	2141	2	N	11			108
							12	9							
02	2044	N	1787	-0-	-257	-0-	22	1	1765	2	N	-0-			108
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	23	1	2111	2	N	-0-			108
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	18	1	2116	2	N	-0-			108
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	17	1	2212	2	N	-0-			108
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	16	1	2040	2	N	9			117
							10	9							
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	18	1	2185	2	N	-0-			117
08	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	18	1	2072	2	N	-0-			117
09	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	20	1	2013	2	N	1			118
							1	9							
10	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	19	1	2021	2	N	14			132
							15	9							
11	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	15	1	1695	2	N	15			147
							17	9							
*12	2108	N	1590	-0-	-518	-0-	18	1	1560	2	N	11			158
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 24,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1140	-0-	-441	-0-	12	1	1128	2	N	-0-					
02	1288	N	959	-0-	-329	-0-	12	1	946	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	1240	N	980	-0-	-260	-0-	10	1	964	2	N	5					132
							6	9									
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	9	1	1055	2	N	32	1	8			163
							35	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1311	2	N	14					177
							15	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	10	1	1242	2	N	13					190
							14	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	11	1	1320	2	N	20	2	8			208
							22	9									
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	11	1	1281	2	N	9	174	1			43
							10	9									
09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	10	1	1035	2	N	17					60
							19	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	15	1	1644	2	N	93					153
							102	9									
11	3000	N	4229	-0-	1229	1229	34	1	3905	2	N	264	197	1			220
							290	9									
*12	1810	N	581	-0-	-1229	-0-	6	1	554	2	N	19	187	1			52
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	9	1	817	2	N	18					220
							20	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	10	1	819	2	N	-0-					220
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	1102	2	N	-0-					220
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	10	1	1119	2	N	-0-					220
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	7	1	887	2	N	-0-					220
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	8	1	1019	2	N	2					222
							2	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	11	1	1263	2	N	-0-	174	1			48
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	11	1	1241	2	N	-0-					48
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1113	2	N	2					50
							2	9									
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	11	1	1160	2	N	7					57
							8	9									
11	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	9	1	1031	2	N	8					65
							9	9									
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1238	2	N	12					77
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	713	-0-	-310	-0-	8	1	702	2	N	3					285
							3	9									
02	868	N	700	-0-	-168	-0-	9	1	689	2	N	2	195	1			92
							2	9									
03	1023	N	637	-0-	-386	-0-	7	1	630	2	N	-0-					92
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	6	1	696	2	N	1					93
							1	9									
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	4	1	577	2	N	-0-					93
06	630	N	490	-0-	-140	-0-	4	1	486	2	N	-0-					93
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	9	1	1019	2	N	14					107
							15	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	9	1	1071	2	N	101	155	1			53
							111	9									
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	2	N	-0-					53
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	9	1	1000	2	N	-0-					53
11	1140	N	847	-0-	-293	-0-	7	1	840	2	N	-0-					53
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	15	1	1412	2	N	5	2	8			113
							6	9									
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	15	1	1220	2	N	11	1	8			123
							12	9									
03	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	15	1	1372	2	N	-0-					123
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	11	1	1283	2	N	10	3	8			130
							11	9									
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	10	1	1284	2	N	-0-					130
06	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	9	1	1169	2	N	-0-					130
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	9	1	1066	2	N	6	3	8			133
							7	9									
08	1302	N	863	-0-	-439	-0-	7	1	856	2	N	-0-					133
09	1170	N	451	-0-	-719	-0-	4	1	447	2	N	-0-					133
10	1085	N	707	-0-	-378	-0-	7	1	700	2	N	-0-					133
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	7	1	770	2	N	-0-					133
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	8	1	708	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARR 13 WELL #: 1324P RRCID -> 219983 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11302 - 11614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	992	N	737	-0-	-255	-0-	8	1	729	2	N	-0-					177
02	868	N	666	-0-	-202	-0-	8	1	658	2	N	-0-					177
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	9	1	806	2	N	-0-					177
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	8	1	913	2	N	-0-					177
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	6	1	831	2	N	-0-					177
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	5	1	683	2	N	-0-					177
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	789	2	N	-0-					177
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	7	1	790	2	N	-0-					177
09	690	N	523	-0-	-167	-0-	5	1	518	2	N	-0-					177
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	6	1	614	2	N	-0-					177
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	6	1	644	2	N	-0-					177
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	578	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	13	1	1208	2	N	20	1	8			152
							22	9									
02	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	13	1	1038	2	N	8					160
							9	9									
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	13	1	1221	2	N	15					175
							17	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	19	2	8			192
							21	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	2	N	25					217
							28	9									
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	9	1	1143	2	N	14	196	1			35
							15	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	10	1	1212	2	N	11	1	8			45
							12	9									
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	10	1	1201	2	N	7					52
							8	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	11	1	1166	2	N	15					67
							17	9									
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	11	1	1183	2	N	26					93
							29	9									
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	10	1	1119	2	N	7					100
							8	9									
12	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	12	1	1005	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CARR 13 WELL #: 1332P RRCID -> 220218 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11358 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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-	17	1			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	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	15	1	1420	2	N	13					228
							14	9									
02	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	19	1	1505	2	N	2					230
							2	9									
03	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	13	1	1209	2	N	8					238
							9	9									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	14	1	1580	2	N	9					247
							10	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	13	1	1761	2	N	-0-	192	1			55
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	14	1	1712	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	15	1	1771	2	N	7					62
							8	9									
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	14	1	1687	2	N	-0-					62
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	16	1	1579	2	N	8					70
							9	9									
10	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	15	1	1654	2	N	2					72
							2	9									
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	14	1	1542	2	N	-0-					72
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1683	2	N	3					75
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT (I)(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	899	-0-	-527	-0-	10	1	888	2	N	1					88
							1	9									
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	10	1	835	2	N	22					110
							24	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	12	1	1105	2	N	10					120
							11	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1159	2	N	15					135
							17	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1215	2	N	5					140
							6	9									
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	8	1	978	2	N	10					150
							11	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	11	1	1354	2	N	-0-					150
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	11	1	1334	2	N	54	184	1			20
							59	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1303	2	N	18					38
							20	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1361	2	N	14					52
							15	9									
11	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	10	1	1105	2	N	5					57
							6	9									
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	10	1	860	2	N	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1717	-0-	-112	-0-	18	1	1696	2	N	3	3	8			65
							3	9									
02	1652	N	1291	-0-	-361	-0-	16	1	1275	2	N	-0-					65
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	1435	2	N	12	1	8			76
							13	9									
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	13	1	1487	2	N	21	4	8			93
							23	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	13	1	1676	2	N	5					98
							6	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	13	1	1636	2	N	25					123
							28	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	15	1	1733	2	N	20	5	8			138
							22	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	15	1	1713	2	N	19					157
							21	9									
09	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	16	1	1651	2	N	11					168
							12	9									
10	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	15	1	1585	2	N	17					185
							19	9									
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	14	1	1639	2	N	18					203
							20	9									
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	20	1	1689	2	N	15					218
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1457	N	829	-0-		-628	-0-	9	1	812	2	N	7					175
								8	9									
02	1232	N	996	-0-		-236	-0-	12	1	971	2	N	12					187
								13	9									
03	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	12	1	1111	2	N	6					193
								7	9									
04	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	11	1	1303	2	N	24	185	1			32
								26	9									
05	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	9	1	1257	2	N	3					35
								3	9									
06	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	9	1	1179	2	N	32					67
								35	9									
07	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	13	1	1578	2	N	16					83
								18	9									
08	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	13	1	1513	2	N	19					102
								21	9									
09	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	13	1	1323	2	N	5					107
								6	9									
10	1612	N	1361	-0-		-251	-0-	13	1	1348	2	N	-0-					107
11	1500	N	1136	-0-		-364	-0-	10	1	1106	2	N	18					125
								20	9									
12	1395	N	1131	-0-		-264	-0-	13	1	1112	2	N	5					130
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	2015	N	1700	-0-		-315	-0-	18	1	1657	2	N	23	3	8			163
								25	9									
02	1792	N	1649	-0-		-143	-0-	20	1	1611	2	N	16	1	8			178
								18	9									
03	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	22	1	1991	2	N	8	1	8			185
								9	9									
04	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	14	1	1636	2	N	16	1	8			200
								18	9									
05	1829	N	1663	-0-		-166	-0-	12	1	1629	2	N	20					220
								22	9									
06	1950	N	1565	-0-		-385	-0-	12	1	1528	2	N	23	193	1			50
								25	9									
07	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	13	1	1557	2	N	14	1	8			63
								15	9									
08	1674	N	1620	-0-		-54	-0-	14	1	1595	2	N	10					73
								11	9									
09	1560	N	1546	-0-		-14	-0-	15	1	1510	2	N	19					92
								21	9									
10	1581	N	1565	-0-		-16	-0-	14	1	1542	2	N	8					100
								9	9									
11	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	13	1	1532	2	N	17					117
								19	9									
12	1612	N	1288	-0-		-324	-0-	15	1	1264	2	N	8					125
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	25	1	2320	2	N	24	2	8			130
							26	9									
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	27	1	2207	2	N	25	2	8			153
							28	9									
03	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	24	1	2243	2	N	26	1	8			178
							29	9									
04	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	18	1	2135	2	N	38	3	8			213
							42	9									
05	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	18	1	2354	2	N	20	190	1			43
							22	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	18	1	2239	2	N	22					65
							24	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	20	1	2336	2	N	28	3	8			90
							31	9									
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	20	1	2342	2	N	23					113
							25	9									
09	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	22	1	2197	2	N	20					133
							22	9									
10	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	21	1	2297	2	N	22					155
							24	9									
11	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	19	1	2160	2	N	12					167
							13	9									
12	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	25	1	2190	2	N	20					187
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	19	1	1725	2	N	11	1	8			240
							12	9									
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	18	1	1465	2	N	9	1	8			248
							10	9									
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	19	1	1720	2	N	9	194	1			63
							10	9									
04	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	14	1	1610	2	N	11	1	8			73
							12	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	13	1	1691	2	N	9					82
							10	9									
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	13	1	1584	2	N	-0-					82
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	14	1	1645	2	N	2	2	8			82
							2	9									
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	14	1	1657	2	N	-0-					82
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	15	1	1529	2	N	18					100
							20	9									
10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	13	1	1399	2	N	-0-					100
11	1620	N	1217	-0-	-403	-0-	11	1	1206	2	N	-0-					100
12	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	14	1	1194	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	23	1 11 9	2167	2	N	10					90
02	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	28	1 14 9	2229	2	N	13	1	8			102
03	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	21	1 12 9	1953	2	N	11					113
04	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	17	1 21 9	2040	2	N	19	2	8			130
05	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	15	1 19 9	2008	2	N	17					147
06	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	15	1 11 9	1922	2	N	10					157
07	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	17	1 18 9	2019	2	N	16	1	8			172
08	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	17	1 11 9	1978	2	N	10					182
09	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	19	1 14 9	1929	2	N	13					195
10	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	18	1 11 9	1977	2	N	10					205
11	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	17	1 13 9	1979	2	N	12					217
*12	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	21	1 11 9	1855	2	N	10					227

TOTAL GAS PROD: 24,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2294	N	1621	-0-		-673	-0-	17	1 18 9	1586	2	N	16	1	8			275
02	2044	N	1564	-0-		-480	-0-	19	1 31 9	1514	2	N	28	196	1	1	8	106
03	1984	N	1424	-0-		-560	-0-	15	1 10 9	1399	2	N	9					115
04	1560	N	1454	-0-		-106	-0-	12	1 15 9	1427	2	N	14	2	8			127
05	1953	N	1459	-0-		-494	-0-	11	1 17 9	1431	2	N	15					142
06	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	13	1 25 9	1573	2	N	23					165
07	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	13	1 15 9	1578	2	N	14	4	8			175
08	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	13	1 11 9	1522	2	N	10					185
09	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	16	1 22 9	1643	2	N	20					205
10	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	19	1 24 9	2027	2	N	22	189	1			38
11	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	16	1 11 9	1871	2	N	10					48
12	1736	N	1678	-0-		-58	-0-	19	1 19 9	1640	2	N	17					65

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-174	-0-	7	1	625	2	N	-0-					133
02	700	N	453	-0-	-247	-0-	6	1	447	2	N	-0-					133
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	6	1	556	2	N	-0-					133
04	600	N	295	-0-	-305	-0-	3	1	292	2	N	-0-					133
05	496	N	90	-0-	-406	-0-	1	1	89	2	N	-0-					133
06	540	N	85	-0-	-455	-0-	1	1	84	2	N	-0-					133
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	N	-0-					133
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	N	-0-					133
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	8	1	898	2	N	-0-					133
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	N	-0-					133
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	2170	N	1686	-0-	-484	-0-	18	1	1668	2	N	-0-					158
02	1904	N	1305	-0-	-599	-0-	16	1	1289	2	N	-0-					158
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	16	1	1462	2	N	6	1	8			163
							7	9									
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	14	1	1581	2	N	5	1	8			167
							6	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	2	N	-0-					167
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	14	1	1707	2	N	-0-					167
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	15	1	1824	2	N	5	4	8			168
							6	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	15	1	1763	2	N	4					172
							4	9									
09	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	16	1	1634	2	N	8					180
							9	9									
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	17	1	1783	2	N	2					182
							2	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	16	1	1803	2	N	11					193
							12	9									
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	20	1	1756	2	N	7					200
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	26	1	2417	2	N	31	194	1	2	8	145
							34	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2193	2	N	49	1	8			193
							54	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	26	1	2390	2	N	49	187	1			55
							54	9									
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	19	1	2221	2	N	52					107
							57	9									
05	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	17	1	2267	2	N	56					163
							62	9									
06	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	17	1	2126	2	N	54					217
							59	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	19	1	2228	2	N	42	1	8			258
							46	9									
08	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	18	1	2111	2	N	41	191	1			108
							45	9									
09	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	20	1	2063	2	N	45					153
							50	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	22	1	2322	2	N	49					202
							54	9									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	18	1	2083	2	N	35	172	1			65
							39	9									
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	25	1	2191	2	N	43					108
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 27,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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(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	1682	-0-	-147	-0-	18	1	1663	2	N	1	1	8			108
							1	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	20	1	1624	2	N	-0-					108
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	18	1	1622	2	N	14					122
							15	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	15	1	1708	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	14	1	1836	2	N	-0-					122
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	2	N	-0-					122
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	16	1	1886	2	N	-0-					122
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1904	2	N	-0-					122
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	18	1	1853	2	N	-0-					122
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	18	1	1980	2	N	10					132
							11	9									
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	17	1	1900	2	N	-0-					132
12	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	19	1	1617	2	N	3					135
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	13	1	1174	2	N	-0-					62
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	12	1	940	2	N	-0-					62
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	12	1	1149	2	N	3					65
							3	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	10	1	1130	2	N	-0-					65
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	2	N	-0-					65
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	9	1	1125	2	N	-0-					65
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	8	1	993	2	N	-0-					65
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	10	1	1150	2	N	-0-					65
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	11	1	1106	2	N	-0-					65
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	10	1	1110	2	N	-0-					65
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	9	1	983	2	N	-0-					65
12	1147	N	991	-0-	-156	-0-	11	1	980	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

01	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	27	1	2528	2	N	5	2	8			108
							6	9									
02	2772	X	2688	-0-	-84	-0-	33	1	2647	2	N	7					115
							8	9									
03	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	32	1	2913	2	N	-0-					115
04	2970	X	2715	-0-	-255	-0-	23	1	2689	2	N	3					118
							3	9									
05	2976	X	2317	-0-	-659	-0-	17	1	2276	2	N	22					140
							24	9									
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	22	1	2709	2	N	77	189	1			28
							85	9									
07	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	23	1	2763	2	N	16	2	8			42
							18	9									
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	20	1	2394	2	N	20					62
							22	9									
09	2820	N	2522	-0-	-298	-0-	24	1	2462	2	N	33					95
							36	9									
10	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	25	1	2666	2	N	15					110
							17	9									
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	23	1	2598	2	N	28					138
							31	9									
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2688	2	N	15					153
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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. 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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	20	1	1831	2	N	12	4	8			53
							13	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1299	2	N	14	2	8			65
							15	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	19	1	1726	2	N	5					70
							6	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	15	1	1806	2	N	-0-					70
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	2	N	2					72
							2	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1497	2	N	3					75
							3	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	15	1	1842	2	N	2					77
							2	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	15	1	1765	2	N	5					82
							6	9									
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	N	6					88
							7	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	N	-0-					88
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	13	1	1516	2	N	4					92
							4	9									
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	18	1	1532	2	N	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

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	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	40	1	3743	2	N	48	6	8			90
							53	9									
02	3752	X	3531	-0-	-221	-0-	43	1	3457	2	N	28	1	8			117
							31	9									
03	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	38	1	3529	2	N	42	1	8			158
							46	9									
04	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	31	1	3581	2	N	64	2	8			220
							70	9									
05	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	28	1	3721	2	N	31	189	1			62
							34	9									
06	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	29	1	3606	2	N	26					88
							29	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	32	1	3762	2	N	41	2	8			127
							45	9									
08	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	32	1	3718	2	N	35					162
							39	9									
09	3690	X	3643	-0-	-47	-0-	35	1	3564	2	N	40					202
							44	9									
10	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	34	1	3659	2	N	34	189	1			47
							37	9									
11	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	30	1	3397	2	N	26					73
							29	9									
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	39	1	3392	2	N	35					108
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 44,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	16	1	1486	2	N	33	3	8			128
							36	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	20	1	1588	2	N	21	1	8			148
							23	9									
03	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	15	1	1378	2	N	8	1	8			155
							9	9									
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	12	1	1394	2	N	9	1	8			163
							10	9									
05	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	10	1	1312	2	N	22					185
							24	9									
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	10	1	1246	2	N	2					187
							2	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	11	1	1338	2	N	16	1	8			202
							18	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	11	1	1347	2	N	28	193	1			37
							31	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	2	N	6					43
							7	9									
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	12	1	1321	2	N	12					55
							13	9									
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	12	1	1325	2	N	2					57
							2	9									
12	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	14	1	1240	2	N	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4594	-0-	-583	-0-	49	1	4488	2	N	52	198	1	2	8	147
							57	9									
02	4676	X	4501	-0-	-175	-0-	55	1	4406	2	N	36	1	8			182
							40	9									
03	4898	X	4309	-0-	-589	-0-	46	1	4233	2	N	27	1	8			208
							30	9									
04	4740	X	4579	-0-	-161	-0-	38	1	4499	2	N	38	3	8			243
							42	9									
05	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	35	1	4642	2	N	37	190	1			90
							41	9									
06	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	34	1	4262	2	N	42					132
							46	9									
07	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	35	1	4161	2	N	41	3	8			170
							45	9									
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	38	1	4398	2	N	30					200
							33	9									
09	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	41	1	4155	2	N	43					243
							47	9									
10	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	39	1	4165	2	N	30	190	1			83
							33	9									
11	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	35	1	3992	2	N	14					97
							15	9									
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	48	1	4116	2	N	31					128
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 52,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	11	1	998	2	N	-0-					215
02	1316	N	634	-0-	-682	-0-	8	1	620	2	N	5					220
							6	9									
03	1302	N	938	-0-	-364	-0-	10	1	928	2	N	-0-					220
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	8	1	928	2	N	5	197	1			28
							6	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	878	2	N	4					32
							4	9									
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	7	1	885	2	N	-0-					32
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	2	N	-0-					32
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	10	1	844	2	N	-0-					32
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	6	1	677	2	N	6					38
							7	9									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	6	1	685	2	N	-0-					38
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	5	1	600	2	N	10	48	1			-0-
							11	9									
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	7	1	568	2	N	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	26	1	2401	2	N	3					363
							3	9									
02	2296	X	1977	-0-	-319	-0-	24	1	1945	2	N	7	188	1			182
							8	9									
03	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	25	1	2270	2	N	-0-					182
04	2460	X	2252	-0-	-208	-0-	19	1	2221	2	N	11					193
							12	9									
05	2542	X	2453	-0-	-89	-0-	18	1	2427	2	N	7					200
							8	9									
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	19	1	2326	2	N	2					202
							2	9									
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	20	1	2411	2	N	7					209
							8	9									
08	2449	N	2037	-0-	-412	-0-	17	1	2020	2	N	-0-	176	1			33
09	2340	N	1925	-0-	-415	-0-	19	1	1906	2	N	-0-					33
10	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	20	1	2176	2	N	10					43
							11	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	19	1	2120	2	N	-0-					43
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	25	1	2190	2	N	7					50
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2542	N	1151	-0-	-1391	-0-	12	1	1131	2	N	7					235
							8	9									
02	2240	N	1478	-0-	-762	-0-	18	1	1457	2	N	3					238
							3	9									
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	18	1	1671	2	N	9					247
							10	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	13	1	1569	2	N	10	185	1			72
							11	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	13	1	1714	2	N	21					93
							23	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	14	1	1758	2	N	7					100
							8	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	17	1	2051	2	N	8					108
							9	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	18	1	2120	2	N	4					112
							4	9									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	N	18					130
							20	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	22	1	2319	2	N	18					148
							20	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	20	1	2243	2	N	9					157
							10	9									
12	2294	N	1774	-0-	-520	-0-	20	1	1748	2	N	5					162
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. (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	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	14	1	1335	2	N	-0-					187
02	1876	N	1282	-0-	-594	-0-	16	1	1255	2	N	10					197
							11	9									
03	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	19	1	1712	2	N	11					208
							12	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	16	1	1814	2	N	31	185	1			54
							34	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	14	1	1836	2	N	12					66
							13	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	14	1	1749	2	N	29	1	8			94
							32	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	16	1	1917	2	N	22					116
							24	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1891	2	N	30					146
							33	9									
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	17	1	1743	2	N	17					163
							19	9									
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	17	1	1831	2	N	-0-					163
11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	15	1	1700	2	N	5					168
							6	9									
12	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	20	1	1747	2	N	15					183
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	22	1	2052	2	N	15	2	8			118
							17	9									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	23	1	1852	2	N	40					158
							44	9									
03	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	22	1	2032	2	N	14					172
							15	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	17	1	2029	2	N	19	1	8			190
							21	9									
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	15	1	2035	2	N	3					193
							3	9									
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	15	1	1924	2	N	12					205
							13	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	17	1	2013	2	N	2					207
							2	9									
08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	17	1	1948	2	N	20					227
							22	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	2	N	30					257
							33	9									
10	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	18	1	1937	2	N	15	194	1			78
							17	9									
11	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	16	1	1838	2	N	9					87
							10	9									
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	21	1	1851	2	N	13					100
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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. (I) GAS LIFT(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	1358	-0-	-285	-0-	14	1	1327	2	N	15					225
							17	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	17	1	1360	2	N	8	1	8			232
							9	9									
03	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	13	1	1240	2	N	12	194	1			50
							13	9									
04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	11	1	1235	2	N	11	1	8			60
							12	9									
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	11	1	1427	2	N	12					72
							13	9									
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	10	1	1201	2	N	5					77
							6	9									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	11	1	1311	2	N	6					83
							7	9									
08	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	11	1	1239	2	N	7					90
							8	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	N	8					98
							9	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	13	1	1432	2	N	5					103
							6	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	1380	2	N	12					115
							13	9									
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	17	1	1450	2	N	13					128
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	13	1	1193	2	N	4	1	8			153
							4	9									
02	1288	N	1103	-0-	-185	-0-	13	1	1082	2	N	7					160
							8	9									
03	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	13	1	1155	2	N	10					170
							11	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	10	1	1157	2	N	6	1	8			175
							7	9									
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	9	1	1185	2	N	2					177
							2	9									
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	9	1	1127	2	N	-0-					177
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	N	13					190
							14	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	10	1	1183	2	N	23					213
							25	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	11	1	1139	2	N	-0-	179	1			34
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	11	1	1171	2	N	9					43
							10	9									
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	9	1	1058	2	N	2					45
							2	9									
*12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	13	1	1087	2	N	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

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	806	N	684	-0-	-122	-0-		7	1	677	2	N	-0-					57
02	728	N	619	-0-	-109	-0-		8	1	611	2	N	-0-					57
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-		10	1	905	2	N	-0-					57
04	660	N	586	-0-	-74	-0-		5	1	581	2	N	-0-					57
05	682	N	610	-0-	-72	-0-		5	1	605	2	N	-0-					57
06	900	N	502	-0-	-398	-0-		4	1	498	2	N	-0-					57
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-		3	1	375	2	N	-0-					57
08	620	N	224	-0-	-396	-0-		2	1	222	2	N	-0-					57
09	510	N	453	-0-	-57	-0-		4	1	449	2	N	-0-					57
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-		4	1	438	2	N	-0-					57
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-		4	1	423	2	N	-0-					57
12	465	N	449	-0-	-16	-0-		5	1	444	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4231P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

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

01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-		16 18	1 9	1500	2	N	16	2	8			192
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-		17 19	1 9	1405	2	N	17	1	8			208
03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-		16 10	1 9	1457	2	N	9					217
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		12 19	1 9	1441	2	N	17	2	8			232
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-		11 13	1 9	1479	2	N	12	195	1			49
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-		11 13	1 9	1343	2	N	12					61
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		10 12	1 9	1177	2	N	11	1	8			71
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-		12 6	1 9	1401	2	N	5					76
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		14 22	1 9	1460	2	N	20					96
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		14 17	1 9	1523	2	N	15					111
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		13 13	1 9	1430	2	N	12					123
*12	1550	N	1476	-0-	-74	-0-		17 11	1 9	1448	2	N	10					133

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

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	1757	-0-	-72	-0-	19	1	1730	2	N	7					157
							8	9									
02	1624	N	1415	-0-	-209	-0-	17	1	1391	2	N	6	1	8			162
							7	9									
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	17	1	1534	2	N	6					168
							7	9									
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	14	1	1587	2	N	11	2	8			177
							12	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	12	1	1647	2	N	5					182
							6	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	12	1	1536	2	N	13					195
							14	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	13	1	1583	2	N	9	2	8			202
							10	9									
08	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	13	1	1579	2	N	5					207
							6	9									
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	15	1	1529	2	N	6					213
							7	9									
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	15	1	1573	2	N	5					218
							6	9									
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	13	1	1504	2	N	4					222
							4	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

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	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	14	1	1261	2	N	4	2	8			75
							4	9									
02	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	14	1	1092	2	N	3					78
							3	9									
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	12	1	1099	2	N	14					92
							15	9									
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	10	1	1170	2	N	4	1	8			95
							4	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1245	2	N	23					118
							25	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	1204	2	N	-0-					118
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1176	2	N	-0-					118
08	1271	N	917	-0-	-354	-0-	8	1	907	2	N	2					120
							2	9									
09	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	10	1	1031	2	N	-0-					120
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	10	1	1092	2	N	17					137
							19	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	9	1	1019	2	N	1					138
							1	9									
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	11	1	910	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	15	1	1368	2	N	9	1	8			148
							10	9									
02	1540	N	1232	-0-	-308	-0-	15	1	1206	2	N	10					158
							11	9									
03	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	15	1	1390	2	N	27					185
							30	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	12	1	1350	2	N	13					198
							14	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	11	1	1416	2	N	-0-					198
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	11	1	1370	2	N	7					205
							8	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	12	1	1442	2	N	5	2	8			208
							6	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1414	2	N	13	176	1			45
							14	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	13	1	1354	2	N	25					70
							28	9									
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	13	1	1430	2	N	12					82
							13	9									
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	11	1	1208	2	N	10					92
							11	9									
*12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	14	1	1252	2	N	6					98
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	N	33					164
							36	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	13					177
							14	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	1					178
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	N	17					195
							19	9									
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	2	1	235	2	N	7					202
							8	9									
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	2	1	188	2	N	8					210
							9	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	7					217
							8	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	1	219	2	N	11	183	1			45
							12	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	17					62
							19	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	10					72
							11	9									
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	2	1	185	2	N	11					83
							12	9									
*12	248	N	194	-0-	-54	-0-	2	1	188	2	N	4					87
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

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	2852	X	2759	-0-	-93	-0-		29	1	2718	2	N	11	3	8			223
								12	9									
02	2576	X	2401	-0-	-175	-0-		29	1	2365	2	N	6	1	8			228
								7	9									
03	2728	N	2672	-0-	-56	-0-		28	1	2604	2	N	36	182	1			82
								40	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-		23	1	2665	2	N	37	2	8			117
								41	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-		21	1	2821	2	N	18					135
								20	9									
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-		22	1	2735	2	N	13					148
								14	9									
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-		23	1	2798	2	N	23	3	8			168
								25	9									
08	2852	N	2648	-0-	-204	-0-		22	1	2607	2	N	17					185
								19	9									
09	2760	N	2609	-0-	-151	-0-		25	1	2575	2	N	8					193
								9	9									
10	2852	N	2746	-0-	-106	-0-		25	1	2688	2	N	30					223
								33	9									
11	2550	N	2437	-0-	-113	-0-		21	1	2405	2	N	10					233
								11	9									
*12	2697	N	2580	-0-	-117	-0-		29	1	2522	2	N	26	199	1			60
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 32,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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. (I) GAS LIFT(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	2345	-0-	-135	-0-	25	1	2288	2	N	29	4	8			115
							32	9									
02	2296	N	2094	-0-	-202	-0-	25	1	2051	2	N	16	1	8			130
							18	9									
03	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	26	1	2351	2	N	15					145
							17	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	20	1	2318	2	N	26	4	8			167
							29	9									
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	18	1	2371	2	N	1					168
							1	9									
06	2310	N	2195	-0-	-115	-0-	17	1	2178	2	N	-0-					168
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	19	1	2290	2	N	22	3	8			187
							24	9									
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	19	1	2211	2	N	31					218
							34	9									
09	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	21	1	2109	2	N	25					243
							28	9									
10	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	20	1	2139	2	N	11	185	1			69
							12	9									
11	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	18	1	2075	2	N	16					85
							18	9									
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	26	1	2215	2	N	30					115
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 27,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

01	1085	N	806	-0-	-279	-0-	9	1	794	2	N	3					85
							3	9									
02	980	N	819	-0-	-161	-0-	10	1	801	2	N	7					92
							8	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	882	2	N	15					107
							17	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	8	1	910	2	N	-0-					107
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	953	2	N	6					113
							7	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	2	N	-0-					113
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	8	1	941	2	N	-0-					113
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	8	1	940	2	N	-0-					113
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	8	1	849	2	N	-0-					113
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	8	1	900	2	N	5					118
							6	9									
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	7	1	807	2	N	-0-					118
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	9	1	782	2	N	5					123
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	11	1	1032	2	N	6	2	8			72
							7	9									
02	1120	N	862	-0-	-258	-0-	11	1	851	2	N	-0-					72
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1125	2	N	3					75
							3	9									
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	9	1	1000	2	N	2	2	8			75
							2	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	8	1	1010	2	N	-0-					75
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	9	1	1077	2	N	-0-					75
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	9	1	1114	2	N	-0-					75
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	10	1	1150	2	N	-0-					75
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	11	1	1158	2	N	-0-					75
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	11	1	1201	2	N	-0-					75
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	10	1	1109	2	N	-0-					75
12	1209	N	911	-0-	-298	-0-	10	1	901	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

01	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	18	1	1636	2	N	-0-					212
02	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	17	1	1363	2	N	9	1	8			220
							10	9									
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	17	1	1546	2	N	14	194	1			40
							15	9									
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	13	1	1463	2	N	5					45
							6	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	12	1	1571	2	N	7					52
							8	9									
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	12	1	1512	2	N	3					55
							3	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	12	1	1438	2	N	6	3	8			58
							7	9									
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	13	1	1489	2	N	14					72
							15	9									
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	13	1	1300	2	N	1					73
							1	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	15	1	1636	2	N	5					78
							6	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	13	1	1511	2	N	12					90
							13	9									
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	7					97
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	14	1	1277	2	N	7					165
							8	9									
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	14	1	1104	2	N	-0-					165
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	15	1	1349	2	N	-0-					165
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	11	1	1241	2	N	-0-					165
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	7	1	1002	2	N	-0-					165
06	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	9	1	1157	2	N	-0-					165
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	9	1	1048	2	N	-0-					165
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	9	1	1036	2	N	2					167
							2	9									
09	1170	N	855	-0-	-315	-0-	8	1	847	2	N	-0-					167
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	9	1	921	2	N	-0-					167
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	8	1	946	2	N	-0-					167
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 12,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	205	2	N	10					155
							11	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	5					160
							6	9									
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	2	1	209	2	N	5					165
							6	9									
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	2	1	166	2	N	15					180
							17	9									
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	2	1	212	2	N	-0-					180
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	2	1	197	2	N	2					182
							2	9									
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					182
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	2	1	201	2	N	-0-					182
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	2	1	162	2	N	-0-					182
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	5	2	10	9	N	9	191	1			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 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	3100	N	2019	-0-	-1081	473	21	1	1981	2	N	15					273
							17	9									
02	2156	N	1642	-0-	-514	-0-	20	1	1599	2	N	21	1	8			293
							23	9									
03	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	19	1	1775	2	N	15					308
							17	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	18	1	2074	2	N	23	199	1			132
							25	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	16	1	2170	2	N	3					135
							3	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	17	1	2143	2	N	14	1	8			148
							15	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	19	1	2304	2	N	15					163
							17	9									
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	19	1	2262	2	N	2					165
							2	9									
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	21	1	2159	2	N	27					192
							30	9									
10	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	21	1	2257	2	N	-0-					192
11	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	19	1	2113	2	N	-0-					192
*12	2294	N	1870	-0-	-424	-0-	21	1	1849	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CARR 14 WELL #: 1417P RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					135
02		42	-0-	-0-	-42	-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

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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06		0	N	-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-	65	1		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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	26	1	2427	2	N	2	2	8			87
							2	9									
02	2240	N	2097	-0-	-143	-0-	26	1	2070	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	23	1	2112	2	N	-0-					87
04	2370	N	2102	-0-	-268	-0-	18	1	2081	2	N	3	2	8			88
							3	9									
05	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	16	1	2156	2	N	-0-					88
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	18	1	2203	2	N	-0-					88
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	19	1	2225	2	N	-0-					88
08	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	17	1	1940	2	N	-0-					88
09	2220	N	1634	-0-	-586	-0-	16	1	1618	2	N	-0-					88
10	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	18	1	1981	2	N	2					90
							2	9									
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	16	1	1806	2	N	2					92
							2	9									
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	19	1	1686	2	N	6					98
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	10	1	923	2	N	-0-					240
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	8	1	696	2	N	-0-					240
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	2	N	1	189	1			52
							1	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	981	2	N	13					65
							14	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	8	1	1006	2	N	-0-					65
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	8	1	929	2	N	-0-					65
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	N	3					68
							3	9									
08	1023	N	904	-0-	-119	-0-	8	1	888	2	N	7					75
							8	9									
09	930	N	406	-0-	-524	-0-	4	1	393	2	N	8					83
							9	9									
10	961	N	715	-0-	-246	-0-	6	1	701	2	N	7					90
							8	9									
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	6	1	753	2	N	2					92
							2	9									
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	675	2	N	1					93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	961	N	959	-0-	-2	-0-	10	1 3 9	946	2	N	3					208
02	924	N	635	-0-	-289	-0-	8	1 1 9	626	2	N	1	1	8			208
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1 17 9	855	2	N	15	187	1			36
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	6	1 8 9	800	2	N	7					43
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1 12 9	808	2	N	11					54
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1 11 9	835	2	N	10					64
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	7	1 9 9	543	2	N	8					72
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	6	1 6 9	695	2	N	5					77
09	840	N	527	-0-	-313	-0-	6	1 1 9	520	2	N	1					78
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	1 19 9	577	2	N	17					95
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	6	1 8 9	695	2	N	7					102
*12	558	N	271	-0-	-287	-0-	4	1 1 9	266	2	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	20	1 15 9	1844	2	N	14	2	8			92
02	1708	N	1565	-0-	-143	-0-	19	1 7 9	1539	2	N	6	1	8			97
03	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	18	1 10 9	1626	2	N	9	1	8			105
04	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	14	1 9 9	1614	2	N	8	1	8			112
05	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	13	1 12 9	1685	2	N	11					123
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	1610	2	N	9					132
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	1663	2	N	8	2	8			138
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	14	1 15 9	1692	2	N	14					152
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	16	1 12 9	1634	2	N	11					163
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	1680	2	N	4					167
11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	14	1 7 9	1548	2	N	6					173
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 18,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	23	1	2145	2	N	3	1	8			62
							3	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	24	1	1904	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	19	1	1789	2	N	-0-					62
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	16	1	1844	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	13	1	1739	2	N	-0-					62
06	1740	N	1466	-0-	-274	-0-	12	1	1454	2	N	-0-					62
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	14	1	1615	2	N	-0-					62
08	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	14	1	1606	2	N	-0-					62
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	N	-0-					62
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	15	1	1574	2	N	-0-					62
11	1560	N	968	-0-	-592	-0-	8	1	960	2	N	-0-					62
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	24	1	2105	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	24	1	2220	2	N	13					263
							14	9									
02	2016	N	1595	-0-	-421	-0-	20	1	1571	2	N	4	192	1			75
							4	9									
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	21	1	1896	2	N	17					92
							19	9									
04	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	17	1	2036	2	N	15					107
							17	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	N	16					123
							18	9									
06	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	14	1	1810	2	N	17					140
							19	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	16	1	1959	2	N	12					152
							13	9									
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	17	1	1976	2	N	6					158
							7	9									
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	18	1	1875	2	N	10					168
							11	9									
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	18	1	1945	2	N	12					180
							13	9									
11	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	16	1	1794	2	N	13					193
							14	9									
12	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	21	1	1858	2	N	2					195
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

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	449	-0-	-140	-0-	5	1	427	2	N	15					198
							17	9									
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	5	1	381	2	N	9					207
							10	9									
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	4	1	384	2	N	6					213
							7	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	3	1	395	2	N	6	191	1			28
							7	9									
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	3	1	374	2	N	9					37
							10	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	3	1	343	2	N	10					47
							11	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	N	23					70
							25	9									
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	3	1	298	2	N	3					73
							3	9									
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	3	1	272	2	N	7					80
							8	9									
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	2	1	253	2	N	15					95
							17	9									
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	2	1	237	2	N	18					113
							20	9									
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	2	1	216	2	N	5					118
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

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	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	11	1	1033	2	N	1	1	8			135
							1	9									
02	1008	N	792	-0-	-216	-0-	10	1	782	2	N	-0-					135
03	1147	N	509	-0-	-638	-0-	5	1	504	2	N	-0-					135
04	1020	N	534	-0-	-486	-0-	4	1	517	2	N	12					147
							13	9									
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	5	1	684	2	N	31					178
							34	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	6	1	712	2	N	5					183
							6	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	11	4	8			190
							12	9									
08	713	N	40	-0-	-673	-0-	22	1	18	9	N	16	166	1			40
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	23	1	14	9	N	13					53
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	14	1	11	9	N	10					63
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	2					65
							2	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARR 12 WELL #: 1231P RRCID -> 228062 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11275 - 11373

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/03/2014 - P&A 04/03/14

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

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-	13	1	1238	2	N	2	2	8			80
							2	9									
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	15	1	1199	2	N	-0-					80
03	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	14	1	1259	2	N	-0-					80
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	11	1	1241	2	N	2					82
							2	9									
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	9	1	1216	2	N	13					95
							14	9									
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	9	1	1175	2	N	30					125
							33	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	10	1	1205	2	N	3					128
							3	9									
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	10	1	1156	2	N	-0-					128
09	1230	N	988	-0-	-242	-0-	10	1	978	2	N	-0-					128
10	1209	N	924	-0-	-285	-0-	8	1	906	2	N	9					137
							10	9									
11	1140	N	940	-0-	-200	-0-	8	1	926	2	N	5					142
							6	9									
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	12	1	1036	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 13,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	20	1	1889	2	N	25	2	8			148
							28	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	19	1	1563	2	N	7					155
							8	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	19	1	1751	2	N	18	1	8			172
							20	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	14	1	1691	2	N	6	1	8			177
							7	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	12	1	1602	2	N	8					185
							9	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	13	1	1610	2	N	8					193
							9	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1680	2	N	20	1	8			212
							22	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	15	1	1740	2	N	15	189	1			38
							17	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	N	10					48
							11	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	15	1	1638	2	N	10					58
							11	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	1278	2	N	7					65
							8	9									
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	16	1	1404	2	N	8					73
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	27	1	2531	2	N	41	198	1	5	8	93
							45	9									
02	2408	N	1801	-0-	-607	-0-	22	1	1775	2	N	4	2	8			95
							4	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	26	1	2364	2	N	6	1	8			100
							7	9									
04	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	20	1	2314	2	N	61	1	8			160
							67	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	17	1	2308	2	N	12					172
							13	9									
06	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	17	1	2079	2	N	-0-					172
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	18	1	2103	2	N	38					210
							42	9									
08	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	19	1	2210	2	N	14	172	1			52
							15	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	N	21					73
							23	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	21	1	2237	2	N	10					83
							11	9									
11	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	18	1	2032	2	N	19					102
							21	9									
*12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2058	2	56	9	N	51					153

TOTAL GAS PROD: 26,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	14	1	1323	2	N	3	3	8			220
							3	9									
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	15	1	1195	2	N	1	1	8			220
							1	9									
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	11	1	1054	2	N	1	171	1			50
							1	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	11	1	1322	2	N	-0-					50
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	10	1	1282	2	N	-0-					50
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	10	1	1261	2	N	15					65
							17	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	9	1	1025	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	9	1	1042	2	N	2					67
							2	9									
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	12	1	1241	2	N	6					73
							7	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	12	1	1257	2	N	-0-					73
11	3000	N	3027	-0-	27	27	26	1	3001	2	N	-0-					73
*12	3100	N	9216	-0-	6116	6143	101	1	8775	2	N	309					382
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	19	1	1567	2	N	-0-					42
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	18	1	1653	2	N	-0-					42
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	14	1	1663	2	N	-0-					42
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	12	1	1670	2	N	18					60
							20	9									
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	13	1	1567	2	N	-0-					60
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	13	1	1568	2	N	83	1	8			142
							91	9									
08	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	12	1	1421	2	N	-0-					142
09	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	13	1	1372	2	N	11					153
							12	9									
10	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	13	1	1344	2	N	35					188
							39	9									
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	12	1	1326	2	N	12	162	1			38
							13	9									
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	15	1	1285	2	N	5					43
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	36	1	3313	2	N	39	197	1	6	8	81
							43	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	35	1	2827	2	N	3	1	8			83
							3	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	34	1	3153	2	N	1					84
							1	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	27	1	3105	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	22	1	2929	2	N	-0-					84
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	18	1	2275	2	N	-0-					84
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	25	1	3031	2	N	7	2	8			89
							8	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	27	1	3184	2	N	23					112
							25	9									
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	26	1	2682	2	N	18					130
							20	9									
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	24	1	2631	2	N	47					177
							52	9									
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	23	1	2610	2	N	35					212
							39	9									
*12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	32	1	2812	2	N	5					217
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1432 P RRCID -> 229500 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11478 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLLAND C WELL #: 5725P RRCID -> 229755 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 11625

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

01	1333	N	946	-0-	-387	-0-	10	1	936	2	N	-0-					87
02	1204	N	824	-0-	-380	-0-	10	1	814	2	N	-0-					87
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	12	1	1099	2	N	-0-					87
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	11	1	1261	2	N	-0-					87
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	N	-0-					87
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	1201	2	N	3					90
							3	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	1202	2	N	-0-					90
08	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	9	1	1096	2	N	-0-					90
09	1200	N	988	-0-	-212	-0-	10	1	978	2	N	-0-					90
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	10	1	1121	2	N	-0-					90
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	12	1	1356	2	N	12					102
							13	9									
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	16	1	1378	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	24	1	2199	2	N	-0-					223
02	2100	N	1727	-0-	-373	-0-	21	1	1706	2	N	-0-					223
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	23	1	2140	2	N	-0-					223
04	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	18	1	2081	2	N	4	193	1			34
							4	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	17	1	2258	2	N	-0-					34
06	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	15	1	1881	2	N	-0-					34
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	18	1	2154	2	N	-0-					34
08	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	17	1	1977	2	N	3					37
							3	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	18	1	1855	2	N	45					82
							50	9									
10	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	17	1	1810	2	N	3					85
							3	9									
11	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	16	1	1777	2	N	19					104
							21	9									
*12	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	20	1	1717	2	N	11					115
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	18	1	1622	2	N	12	3	8			62
							13	9									
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	19	1	1508	2	N	11	1	8			72
							12	9									
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	17	1	1546	2	N	8					80
							9	9									
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	13	1	1516	2	N	12	2	8			90
							13	9									
05	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	12	1	1544	2	N	8					98
							9	9									
06	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	12	1	1486	2	N	9					107
							10	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	13	1	1555	2	N	3	2	8			108
							3	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	13	1	1550	2	N	10					118
							11	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	15	1	1481	2	N	4					122
							4	9									
10	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	14	1	1546	2	N	5					127
							6	9									
11	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	12	1	1381	2	N	5					132
							6	9									
*12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	16	1	1421	2	N	1					133
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4355	2	36	9	N	33					235
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3864	2	11	9	N	10					245
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4110	2	20	9	N	18					263
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	2	6	9	N	5	195	1			73
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3829	2	19	9	N	17					90
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3673	2	17	9	N	15					105
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3784	2	19	9	N	17					122
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3452	2	17	9	N	15					137
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3347	2	23	9	N	21					158
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3259	2	21	9	N	19					177
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3259	2	12	9	N	11					188
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3312	2	15	9	N	14					202

TOTAL GAS PROD: 44,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	2037	2	4	9	N	4	199	1			45
02	1960	N	1615	-0-	-345	-0-	1612	2	3	9	N	3					48
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1854	2	13	9	N	12					60
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	N	8					68
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	N	2					70
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2322	2	9	9	N	8					78
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2532	2	22	9	N	20					98
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2453	2	4	9	N	4					102
09	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	2319	2	18	9	N	16					118
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2296	2	11	9	N	10					128
11	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2296	2	8	9	N	7					135
12	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2251	2	11	9	N	10					145

TOTAL GAS PROD: 26,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	188	2	N	1	1	8			82
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					82
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-					82
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					82
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					82
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					82
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					82
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					82
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					82
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					82
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					82
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	17	1	1568	2	N	-0-					138
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	19	1	1554	2	N	-0-					138
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	19	1	1757	2	N	-0-					138
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	15	1	1775	2	N	-0-					138
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	-0-					138
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	13	1	1570	2	N	-0-					138
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	11	1	1278	2	N	-0-					138
08	1922	N	538	-0-	-1384	-0-	5	1	533	2	N	-0-					138
09	1590	N	519	-0-	-1071	-0-	5	1	514	2	N	-0-					138
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	12	1	1342	2	N	-0-					138
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	12	1	1374	2	N	-0-					138
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	21	1	1779	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

01	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	26	1	2372	2	N	17					182
							19	9									
02	2268	N	2061	-0-	-207	-0-	25	1	2017	2	N	17	1	8			198
							19	9									
03	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	24	1	2207	2	N	15	1	8			212
							17	9									
04	2340	N	2111	-0-	-229	-0-	18	1	2073	2	N	18	2	8			228
							20	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	17	1	2281	2	N	7	192	1			43
							8	9									
06	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	17	1	2161	2	N	10					53
							11	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	19	1	2274	2	N	22	2	8			73
							24	9									
08	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	19	1	2230	2	N	17					90
							19	9									
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	N	10					100
							11	9									
10	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	21	1	2208	2	N	10					110
							11	9									
11	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	18	1	2035	2	N	12					122
							13	9									
12	2356	N	1861	-0-	-495	-0-	21	1	1834	2	N	5					127
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	20	1	1886	2	N	12	2	8			205
							13	9									
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	20	1	1634	2	N	7					212
							8	9									
03	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	19	1	1731	2	N	8					220
							9	9									
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	15	1	1713	2	N	13	1	8			232
							14	9									
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	13	1	1742	2	N	11					243
							12	9									
06	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	13	1	1670	2	N	15					258
							17	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	15	1	1760	2	N	9	2	8			265
							10	9									
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	15	1	1711	2	N	11	194	1			82
							12	9									
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	16	1	1662	2	N	10					92
							11	9									
10	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	16	1	1712	2	N	10					102
							11	9									
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	14	1	1628	2	N	8					110
							9	9									
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	19	1	1611	2	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2576	-0-	-276	-0-	2559	2	17	9	N	15					205
02	2576	X	2471	-0-	-105	-0-	2463	2	8	9	N	7					212
03	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2706	2	17	9	N	15					227
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2701	2	20	9	N	18					245
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	N	12	174	1			83
06	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	2580	2	13	9	N	12					95
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12					107
08	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	2681	2	18	9	N	16					123
09	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	2487	2			N	-0-					123
10	2728	N	2372	-0-	-356	-0-	2372	2			N	-0-					123
11	2610	N	2411	-0-	-199	-0-	2372	2	39	9	N	35					158
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2600	2	17	9	N	15					173

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

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	2273	N	2273	-0-	-0-		-0-	24	1	2240	2	N	8					160
								9	9									
02	2072	N	1842	-0-	-230		-0-	23	1	1819	2	N	-0-					160
03	2294	N	1848	-0-	-446		-0-	20	1	1825	2	N	3					163
								3	9									
04	2190	N	1907	-0-	-283		-0-	16	1	1889	2	N	2					165
								2	9									
05	2046	N	1999	-0-	-47		-0-	15	1	1982	2	N	2					167
								2	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-		-0-	15	1	1887	2	N	4	1	8			170
								4	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-		-0-	16	1	1941	2	N	18					188
								20	9									
08	1984	N	1880	-0-	-104		-0-	16	1	1864	2	N	-0-					188
09	1920	N	1916	-0-	-4		-0-	18	1	1868	2	N	27					215
								30	9									
10	1984	N	1978	-0-	-6		-0-	18	1	1957	2	N	3					218
								3	9									
11	1946	N	1946	-0-	-0-		-0-	17	1	1929	2	N	-0-	194	1			24
12	1984	N	1435	-0-	-549		-0-	16	1	1419	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

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	2396	N	2396	-0-	-0-		-0-	26	1	2358	2	N	11					153
								12	9									
02	2156	N	1978	-0-	-178		-0-	24	1	1954	2	N	-0-					153
03	2270	N	2270	-0-	-0-		-0-	24	1	2242	2	N	4					157
								4	9									
04	2310	N	2250	-0-	-60		-0-	19	1	2231	2	N	-0-					157
05	2257	N	2257	-0-	-0-		-0-	17	1	2240	2	N	-0-					157
06	2310	N	2310	-0-	-0-		-0-	18	1	2292	2	N	-0-					157
07	2047	N	2047	-0-	-0-		-0-	17	1	2029	2	N	1					158
								1	9									
08	2263	N	1866	-0-	-397		-0-	16	1	1846	2	N	4					162
								4	9									
09	2310	N	1752	-0-	-558		-0-	17	1	1729	2	N	5					167
								6	9									
10	2046	N	2021	-0-	-25		-0-	19	1	2002	2	N	-0-					167
11	2003	N	2003	-0-	-0-		-0-	17	1	1986	2	N	-0-					167
*12	2029	N	2029	-0-	-0-		-0-	23	1	2006	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 25,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	22	1	2004	2	N	2					300
							2	9									
02	2184	X	1763	-0-	-421	-0-	22	1	1741	2	N	-0-					300
03	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	21	1	1890	2	N	16	196	1			120
							18	9									
04	1950	N	1236	-0-	-714	-0-	10	1	1220	2	N	5					125
							6	9									
05	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	13	1	1695	2	N	5					130
							6	9									
06	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	13	1	1683	2	N	-0-					130
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	13	1	1505	2	N	33					163
							36	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	2	N	9					172
							10	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	24	1	2465	2	N	5					177
							6	9									
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	24	1	2618	2	N	17	164	1			30
							19	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	20	1	2244	2	N	2					32
							2	9									
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	28	1	2444	2	N	38					70
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

01	5146	X	4520	-0-	-626	-0-	4511	2	9	9	N	8					175
02	4648	X	4534	-0-	-114	-0-	4512	2	22	9	N	20					195
03	5115	X	4413	-0-	-702	-0-	4382	2	31	9	N	28					223
04	4590	X	4264	-0-	-326	-0-	4262	2	2	9	N	2					225
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					225
06	4860	X	3151	-0-	-1709	-0-	3127	2	24	9	N	22	179	1			68
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					68
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					68
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					68
10	5239	X	86	-0-	-5153	-0-	85	2	1	9	N	1					69
11	3150	X	85	-0-	-3065	-0-	85	2			N	-0-					69
*12	T. A.		675	-0-	675	675	671	2	4	9	N	4					73

TOTAL GAS PROD: 26,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

01	4929	X	3237	-0-	-1692	-0-	3215	2	22	9	N	20					270
02	4452	X	2391	-0-	-2061	-0-	2385	2	6	9	N	5	197	1			78
03	4929	X	2438	-0-	-2491	-0-	2432	2	6	9	N	5					83
04	4770	X	2504	-0-	-2266	-0-	2504	2			N	-0-					83
05	4929	X	2932	-0-	-1997	-0-	2919	2	13	9	N	12					95
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2648	2	8	9	N	7					102
07	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	2308	2			N	-0-					102
08	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	1942	2			N	-0-					102
09	2400	X	1457	-0-	-943	-0-	1457	2			N	-0-					102
10	2294	N	1311	-0-	-983	-0-	1311	2			N	-0-					102
11	1890	N	1311	-0-	-579	-0-	1311	2			N	-0-					102
12	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 25,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4313	2	26	9	N	24					187
02	3724	X	3183	-0-	-541	-0-	3176	2	7	9	N	6					193
03	4123	X	3595	-0-	-528	-0-	3585	2	10	9	N	9					202
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1					203
05	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	3154	2			N	-0-					203
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3397	2	4	9	N	4					207
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					207
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					207
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					207
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					207
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					207
*12	2263	X	84	-0-	-2179	-0-	83	2	1	9	N	1					208

TOTAL GAS PROD: 28,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	23	1	2129	2	N	29	4	8			273
							32	9									
02	2184	N	2034	-0-	-150	-0-	25	1	1983	2	N	24	2	8			295
							26	9									
03	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	22	1	2069	2	N	18	195	1			118
							20	9									
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	17	1	1961	2	N	21	2	8			137
							23	9									
05	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	16	1	2080	2	N	18					155
							20	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	16	1	2060	2	N	13					168
							14	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	18	1	2157	2	N	17	2	8			183
							19	9									
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	18	1	2105	2	N	24	164	1			43
							26	9									
09	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	19	1	1975	2	N	14					57
							15	9									
10	3100	N	3785	-0-	685	685	33	1	3575	2	N	161					218
							177	9									
11	3000	N	16141	-0-	13141	13826	131	1	14900	2	N	1009	955	1			272
							1110	9									
*12	3100	N	5621	-0-	2521	16347	61	1	5277	2	N	257	376	1			153
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 44,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	3946	2	6	9	N	5					112
02	3976	X	3373	-0-	-603	-0-	3373	2			N	-0-					112
03	4402	X	3904	-0-	-498	-0-	3904	2			N	-0-					112
04	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	3929	2			N	-0-					112
05	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3845	2	1	9	N	1					113
06	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	3021	2	8	9	N	7					120
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3919	2	8	9	N	7					127
08	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3385	2	14	9	N	13					140
09	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2770	2	6	9	N	5					145
10	3627	X	2700	-0-	-927	-0-	2692	2	8	9	N	7					152
11	3510	X	2704	-0-	-806	-0-	2692	2	12	9	N	11					163
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3165	2	8	9	N	7					170

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

01	713	N	342	-0-	-371	-0-	340	2	2	9	N	2					137
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					138
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	N	4					142
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					145
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	3					148
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	825	2	2	9	N	2					150
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	N	2					152
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					152
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					152
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					152
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					162
12	868	N	771	-0-	-97	-0-	768	2	3	9	N	3					165

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	35	1	3196	2	N	11	3	8			158
							12	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	34	1	2777	2	N	16	2	8			172
							18	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	34	1	3177	2	N	14	1	8			185
							15	9									
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	28	1	3297	2	N	12	5	8			192
							13	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	24	1	3231	2	N	1					193
							1	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	24	1	2948	2	N	9					202
							10	9									
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	26	1	3070	2	N	17	4	8			215
							19	9									
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	25	1	2939	2	N	8					223
							9	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2934	2	N	10					233
							11	9									
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	28	1	3002	2	N	2					235
							2	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	25	1	2796	2	N	-0-					235
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	34	1	2938	2	N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 36,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2639	-0-	-306	-0-	28 1 29 9		2582	2	N	26					293
02	2660	X	2253	-0-	-407	-0-	27 1 18 9		2208	2	N	16	2	8			307
03	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	30 1 36 9		2762	2	N	33	197	1	1	8	142
04	2850	X	2653	-0-	-197	-0-	22 1 24 9		2607	2	N	22	2	8			162
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	21 1 11 9		2759	2	N	10					172
06	2730	N	2625	-0-	-105	-0-	21 1		2604	2	N	-0-					172
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	24 1 47 9		2829	2	N	43	3	8			212
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	24 1 31 9		2755	2	N	28	195	1			45
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	26 1 22 9		2593	2	N	20					65
10	2914	N	2818	-0-	-96	-0-	26 1 24 9		2768	2	N	22					87
11	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	22 1 18 9		2498	2	N	16					103
12	2728	N	2215	-0-	-513	-0-	25 1 22 9		2168	2	N	20					123

TOTAL GAS PROD: 31,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1464	-0-	-582	-0-	15	1	1428	2	N	19					172
							21	9									
02	1792	N	1493	-0-	-299	-0-	18	1	1457	2	N	16	1	8			187
							18	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	17	1	1562	2	N	13					200
							14	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	13	1	1464	2	N	5	2	8			203
							6	9									
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	12	1	1585	2	N	2					205
							2	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	13	1	1659	2	N	-0-					205
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1758	2	N	25	2	8			228
							28	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	15	1	1715	2	N	6	184	1			50
							7	9									
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	16	1	1600	2	N	-0-					50
10	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	13	1	1429	2	N	-0-					50
11	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	12	1	1414	2	N	-0-					50
12	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	15	1	1272	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY		-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B DENY		-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	31	1	2909	2	N	11					148
						12	9									
02	2968 X	2618	-0-	-350	-0-	32	1	2568	2	N	16	2	8			162
						18	9									
03	3224 X	2673	-0-	-551	-0-	29	1	2633	2	N	10					172
						11	9									
04	2970 X	2591	-0-	-379	-0-	22	1	2535	2	N	31	3	8			200
						34	9									
05	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	20	1	2702	2	N	30					230
						33	9									
06	2730 X	2663	-0-	-67	-0-	21	1	2617	2	N	23					253
						25	9									
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	21	1	2545	2	N	19	2	8			270
						21	9									
08	2759 N	2553	-0-	-206	-0-	21	1	2514	2	N	16	193	1			93
						18	9									
09	2670 N	2531	-0-	-139	-0-	25	1	2495	2	N	10					103
						11	9									
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	24	1	2579	2	N	12					115
						13	9									
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	22	1	2543	2	N	13					128
						14	9									
12	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	29	1	2476	2	N	12					140
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MEADOWS WELL #: 4330 P RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 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	2077	N	1861	-0-		-216	-0-	20	1	1805	2	N	33					163
								36	9									
02	1792	N	1709	-0-		-83	-0-	21	1	1671	2	N	15	1	8			177
								17	9									
03	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	19	1	1758	2	N	25					202
								28	9									
04	1800	N	1748	-0-		-52	-0-	15	1	1700	2	N	30	2	8			230
								33	9									
05	1891	N	1719	-0-		-172	-0-	13	1	1686	2	N	18	190	1			58
								20	9									
06	1740	N	1633	-0-		-107	-0-	13	1	1600	2	N	18					76
								20	9									
07	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	14	1	1649	2	N	23	1	8			98
								25	9									
08	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	15	1	1738	2	N	10					108
								11	9									
09	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	16	1	1619	2	N	34					142
								37	9									
10	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	16	1	1717	2	N	13					155
								14	9									
11	1710	N	1606	-0-		-104	-0-	14	1	1572	2	N	18					173
								20	9									
12	1736	N	1365	-0-		-371	-0-	15	1	1331	2	N	17					190
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 11568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4863	-0-	-1182	-0-	52	1	4771	2	N	36	4	8			242
							40	9									
02	5320	X	4158	-0-	-1162	-0-	51	1	4098	2	N	8	2	8			248
							9	9									
03	5673	X	4058	-0-	-1615	-0-	43	1	3992	2	N	21	1	8			268
							23	9									
04	5490	X	4631	-0-	-859	-0-	39	1	4575	2	N	15	190	1	4	8	89
							17	9									
05	5177	X	4614	-0-	-563	-0-	34	1	4580	2	N	-0-					89
06	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	35	1	4381	2	N	-0-					89
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	40	1	4721	2	N	7	3	8			93
							8	9									
08	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	39	1	4578	2	N	-0-					93
09	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	44	1	4482	2	N	55					148
							61	9									
10	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	44	1	4681	2	N	44					192
							48	9									
11	4620	X	4246	-0-	-374	-0-	37	1	4186	2	N	21					213
							23	9									
*12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	48	1	4187	2	N	9					222
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1307	-0-	-57	-0-	14	1	1287	2	N	5					238
							6	9									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	14	1	1095	2	N	4					242
							4	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	13	1	1220	2	N	6					248
							7	9									
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	9	1	1089	2	N	8	173	1			83
							9	9									
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	8	1	1135	2	N	9					92
							10	9									
06	1200	N	977	-0-	-223	-0-	8	1	960	2	N	8					100
							9	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	10	1	1156	2	N	7					107
							8	9									
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	9	1	1074	2	N	8					115
							9	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	N	12					127
							13	9									
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	10	1	1062	2	N	5					132
							6	9									
11	1050	N	864	-0-	-186	-0-	7	1	845	2	N	11					143
							12	9									
12	1147	N	663	-0-	-484	-0-	8	1	655	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 LIFT (I)(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	5054	-0-	-340	-0-	54	1	4959	2	N	37	7	8			90
							41	9									
02	4872	X	4012	-0-	-860	-0-	49	1	3959	2	N	4	1	8			93
							4	9									
03	5208	X	4809	-0-	-399	-0-	52	1	4750	2	N	6	1	8			98
							7	9									
04	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	41	1	4854	2	N	3	1	8			100
							3	9									
05	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	37	1	4939	2	N	-0-					100
06	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	38	1	4786	2	N	-0-					100
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	42	1	5043	2	N	4	2	8			102
							4	9									
08	5053	X	4210	-0-	-843	-0-	36	1	4171	2	N	3					105
							3	9									
09	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	45	1	4528	2	N	43					148
							47	9									
10	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	43	1	4666	2	N	10					158
							11	9									
11	4920	X	4463	-0-	-457	-0-	39	1	4402	2	N	20					178
							22	9									
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	49	1	4255	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 55,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

01	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	3099	2	9	9	N	8					223
02	3416	X	2931	-0-	-485	-0-	2923	2	8	9	N	7					230
03	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3342	2	8	9	N	7					237
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3607	2	11	9	N	10					247
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3754	2	36	9	N	33					280
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-	196	1			84
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	N	16					100
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3621	2	17	9	N	15					115
09	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3463	2	3	9	N	3					118
10	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	3276	2	6	9	N	5					123
11	3570	X	3296	-0-	-274	-0-	3266	2	30	9	N	27					150
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	2	9	9	N	8					158

TOTAL GAS PROD: 41,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

MO	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	1922	N	1860	-0-	-62		-0-		20	1	1840	2	N	-0-					143
									6	9									
02	1708	N	1660	-0-	-48		-0-		20	1	1634	2	N	5					148
									6	9									
03	1829	N	1812	-0-	-17		-0-		19	1	1783	2	N	9					157
									10	9									
04	1800	N	1776	-0-	-24		-0-		15	1	1754	2	N	6					163
									7	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-		-0-		14	1	1812	2	N	5					168
									6	9									
06	1740	N	1723	-0-	-17		-0-		14	1	1709	2	N	-0-					168
07	1830	N	1830	-0-	-0-		-0-		15	1	1793	2	N	20					188
									22	9									
08	1829	N	1713	-0-	-116		-0-		14	1	1691	2	N	7	152	1			43
									8	9									
09	1710	N	1684	-0-	-26		-0-		16	1	1653	2	N	14					57
									15	9									
10	1829	N	1677	-0-	-152		-0-		15	1	1645	2	N	15					72
									17	9									
11	1650	N	1592	-0-	-58		-0-		14	1	1577	2	N	1					73
									1	9									
12	1736	N	1671	-0-	-65		-0-		19	1	1644	2	N	7					80
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

MO	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	2914	N	2497	-0-	-417		-0-		27	1	2455	2	N	14	1	8			357
									15	9									
02	2548	N	2104	-0-	-444		-0-		26	1	2060	2	N	16	198	1	1	8	174
									18	9									
03	2604	N	2459	-0-	-145		-0-		26	1	2426	2	N	6					180
									7	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-		-0-		21	1	2400	2	N	38					218
									42	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-		-0-		19	1	2481	2	N	23					241
									25	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-		-0-		20	1	2504	2	N	15					256
									17	9									
07	2575	N	2575	-0-	-0-		-0-		21	1	2520	2	N	31	174	1			113
									34	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-		-0-		21	1	2484	2	N	28					141
									31	9									
09	2550	N	2493	-0-	-57		-0-		24	1	2436	2	N	30					171
									33	9									
10	2672	N	2672	-0-	-0-		-0-		24	1	2631	2	N	15					186
									17	9									
11	2565	N	2565	-0-	-0-		-0-		22	1	2513	2	N	27					213
									30	9									
12	2573	N	2477	-0-	-96		-0-		28	1	2441	2	N	7					220
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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

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	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	21	1	1984	2	N	22					142
							24	9									
02	2156	N	1511	-0-	-645	-0-	18	1	1482	2	N	10					152
							11	9									
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	21	1	1968	2	N	-0-					152
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	17	1	1951	2	N	-0-					152
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	15	1	2007	2	N	-0-					152
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	16	1	2058	2	N	1	1	8			152
							1	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	N	1					153
							1	9									
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					153
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					153
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

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	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	21	1	1926	2	N	35	4	8			233
							39	9									
02	1876	N	1700	-0-	-176	-0-	21	1	1667	2	N	11	1	8			243
							12	9									
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	19	1	1735	2	N	1	194	1			50
							1	9									
04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	15	1	1699	2	N	20	2	8			68
							22	9									
05	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	11	1	1517	2	N	12					80
							13	9									
06	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	11	1	1318	2	N	5					85
							6	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	12	1	1443	2	N	14	4	8			95
							15	9									
08	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	12	1	1377	2	N	15					110
							17	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	16	1	1670	2	N	3					113
							3	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	17	1	1773	2	N	5					118
							6	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	15	1	1705	2	N	22					140
							24	9									
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	19	1	1682	2	N	13					153
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. GAS LIFT (I)(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	1503	-0-	-109	-0-	16	1	1476	2	N	10	2	8			80
							11	9									
02	1456	N	1378	-0-	-78	-0-	17	1	1352	2	N	8					88
							9	9									
03	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	15	1	1421	2	N	9					97
							10	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	12	1	1421	2	N	11	1	8			107
							12	9									
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	11	1	1449	2	N	6					113
							7	9									
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	11	1	1356	2	N	12					125
							13	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	12	1	1460	2	N	11	1	8			135
							12	9									
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	12	1	1420	2	N	8					143
							9	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1382	2	N	4					147
							4	9									
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	13	1	1397	2	N	6					153
							7	9									
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	11	1	1302	2	N	10					163
							11	9									
*12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	15	1	1271	2	N	9					172
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1002	-0-	-83	-0-	11	1	982	2	N	8					105
							9	9									
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	10	1	798	2	N	12					117
							13	9									
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	9	1	840	2	N	11					128
							12	9									
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	7	1	846	2	N	14					142
							15	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	6	1	860	2	N	3					145
							3	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	7	1	843	2	N	10					155
							11	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	9	1	1075	2	N	22	2	8			175
							24	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	N	5					180
							6	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	10	1	1064	2	N	9	156	1			33
							10	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	N	15					48
							17	9									
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	9	1	1053	2	N	10					58
							11	9									
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	12	1	1021	2	N	10					68
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1913	2	29	9	N	26					103
02	1820	N	1701	-0-	-119	-0-	1693	2	8	9	N	7					110
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2072	2	19	9	N	17					127
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2017	2	18	9	N	16					143
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	2	21	9	N	19					162
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	2	17	9	N	15					177
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2036	2	14	9	N	13					190
08	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2119	2	19	9	N	17					207
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1884	2	12	9	N	11					218
10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1986	2	11	9	N	10					228
11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	1986	2	28	9	N	25					253
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	N	20					273

TOTAL GAS PROD: 24,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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-

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

01	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	14	1	1330	2	N	-0-					140
02	1568	N	1224	-0-	-344	-0-	15	1	1199	2	N	9	1	8			148
							10	9									
03	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	13	1	1185	2	N	12					160
							13	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	12	1	1362	2	N	25	3	8			182
							28	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	11	1	1439	2	N	5					187
							6	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	11	1	1408	2	N	3					190
							3	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	12	1	1474	2	N	7	2	8			195
							8	9									
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	12	1	1416	2	N	7					202
							8	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	14	1	1378	2	N	1					203
							1	9									
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	13	1	1448	2	N	7	170	1			40
							8	9									
11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	11	1	1269	2	N	-0-					40
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	17	1	1507	2	N	15					55
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

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

TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

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	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2729	2	25	9	N	23					153
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4	9	N	4					157
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2615	2	17	9	N	15					172
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3296	2	6	9	N	5					177
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					177
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6					183
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	N	15					198
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2930	2	19	9	N	17					215
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2460	2	20	9	N	18					233
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	N	3	193	1			43
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1847	2	24	9	N	22					65
*12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 30,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7163	-0-	-277	-0-	75	1	7013	2	N	68	22	8			168
							75	9									
02	6720	X	6367	-0-	-353	-0-	77	1	6229	2	N	55	13	8			210
							61	9									
03	7440	X	6674	-0-	-766	-0-	71	1	6549	2	N	49	186	1	5	8	68
							54	9									
04	7200	X	6859	-0-	-341	-0-	58	1	6734	2	N	61	19	8			110
							67	9									
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	55	1	7410	2	N	58					168
							64	9									
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	52	1	6516	2	N	48	3	8			213
							53	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	57	1	6612	2	N	49	196	1	19	8	47
							54	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	111	1	6537	2	N	46					93
							51	9									
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	62	1	6330	2	N	42					135
							46	9									
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	61	1	6512	2	N	38					173
							42	9									
11	6210	X	6101	-0-	-109	-0-	53	1	6007	2	N	37					210
							41	9									
*12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	78	1	6737	2	N	45	188	1			67
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 80,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

01	372	N	347	-0-	-25	-0-	4	1	343	2	N	-0-					112
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	3	1	235	2	N	-0-					112
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	223	2	N	3					115
							3	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	3	1	311	2	N	-0-					115
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	N	-0-					115
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	N	10					125
							11	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	8	1	964	2	N	17					142
							19	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	8					150
							9	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-					150
10	930	N	342	-0-	-588	-0-	3	1	339	2	N	-0-					150
11	630	N	199	-0-	-431	-0-	2	1	197	2	N	-0-					150
12	589	N	258	-0-	-331	-0-	3	1	255	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

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	2697	N	2636	-0-	-61	-0-		28	1	2589	2	N	17	3	8			112
								19	9									
02	2464	N	2433	-0-	-31	-0-		30	1	2401	2	N	2	1	8			113
								2	9									
03	2542	N	2281	-0-	-261	-0-		24	1	2249	2	N	7					120
								8	9									
04	2550	N	2035	-0-	-515	-0-		17	1	2005	2	N	12	2	8			130
								13	9									
05	2697	N	2160	-0-	-537	-0-		16	1	2136	2	N	7					137
								8	9									
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-		17	1	2115	2	N	6					143
								7	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		19	1	2235	2	N	12	2	8			153
								13	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		19	1	2204	2	N	5					158
								6	9									
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-		21	1	2160	2	N	2					160
								2	9									
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-		21	1	2214	2	N	8					168
								9	9									
11	2160	N	2148	-0-	-12	-0-		19	1	2123	2	N	5					173
								6	9									
12	2263	N	2248	-0-	-15	-0-		26	1	2214	2	N	7					180
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

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	29605	X	28477	-0-	-1128	-0-		302	1	27750	2	N	386	401	1	78	8	263
								425	9									
02	26740	X	24917	-0-	-1823	-0-		303	1	24278	2	N	305	185	1	40	8	343
								336	9									
03	29605	X	27517	-0-	-2088	-0-		294	1	26872	2	N	319	192	1	15	8	455
								351	9									
04	28650	X	25194	-0-	-3456	-0-		212	1	24662	2	N	291	578	1	59	8	109
								320	9									
05	29047	X	25814	-0-	-3233	-0-		190	1	25285	2	N	308	193	1			224
								339	9									
06	25680	X	24152	-0-	-1528	-0-		786	1	23076	2	N	264	195	1	8	8	285
								290	9									
07	26536	X	25285	-0-	-1251	-0-		1530	1	23385	2	N	336	187	1	49	8	385
								370	9									
08	26536	X	24028	-0-	-2508	-0-		1480	1	22241	2	N	279	389	1			275
								307	9									
09	25200	X	23096	-0-	-2104	-0-		1488	1	21335	2	N	248	192	1			331
								273	9									
10	25823	X	23149	-0-	-2674	-0-		1504	1	21359	2	N	260	392	1			199
								286	9									
11	24480	X	21189	-0-	-3291	-0-		1375	1	19532	2	N	256	198	1			257
								282	9									
*12	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-		185	1	20060	2	N	261	195	1			323
								287	9									

TOTAL GAS PROD: 293,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	21301	-0-		-709	-0-	424	1	20570	2	N	279	192	1	30	8	282
								307	9									
02	19880	X	19188	-0-		-692	-0-	233	1	18687	2	N	244	198	1	15	8	313
								268	9									
03	22010	X	19478	-0-		-2532	-0-	326	1	18890	2	N	238	391	1	5	8	155
								262	9									
04	21210	X	18858	-0-		-2352	-0-	158	1	18424	2	N	251	197	1	24	8	185
								276	9									
05	21297	X	19286	-0-		-2011	-0-	480	1	18536	2	N	245	195	1			235
								270	9									
06	18630	X	18132	-0-		-498	-0-	322	1	17600	2	N	191	193	1			233
								210	9									
07	19251	X	18712	-0-		-539	-0-	214	1	18278	2	N	200	190	1	21	8	222
								220	9									
08	19251	X	18292	-0-		-959	-0-	153	1	17922	2	N	197	194	1			225
								217	9									
09	18630	X	17380	-0-		-1250	-0-	168	1	17091	2	N	110	180	1			155
								121	9									
10	19251	X	17885	-0-		-1366	-0-	163	1	17537	2	N	168	180	1			143
								185	9									
11	18120	X	16859	-0-		-1261	-0-	145	1	16480	2	N	213	201	1			155
								234	9									
*12	17663	X	17663	-0-		-0-	-0-	199	1	17193	2	N	246	194	1			207
								271	9									

TOTAL GAS PROD: 223,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	18478	-0-		-6725	-0-	18150	2	328	9	N	298					555
02	21672	X	16505	-0-		-5167	-0-	16263	2	242	9	N	220	381	1	6	8	388
03	22382	X	18173	-0-		-4209	-0-	17975	2	198	9	N	180	10	8			558
04	20040	X	17232	-0-		-2808	-0-	16976	2	256	9	N	233	191	1	72	8	528
05	18724	X	16617	-0-		-2107	-0-	16598	2	19	9	N	17					545
06	17880	X	16820	-0-		-1060	-0-	810	1	15787	2	N	203	385	1			363
								223	9									
07	18259	X	16618	-0-		-1641	-0-	713	1	15782	2	N	112	60	8			415
								123	9									
08	18166	X	16844	-0-		-1322	-0-	690	1	15953	2	N	183	195	1			403
								201	9									
09	17220	X	16618	-0-		-602	-0-	670	1	15753	2	N	177					580
								195	9									
10	17391	X	16456	-0-		-935	-0-	690	1	15540	2	N	205	577	1			208
								226	9									
11	16830	X	16350	-0-		-480	-0-	650	1	15540	2	N	145					353
								160	9									
*12	13982	X	13982	-0-		-0-	-0-	13803	2	179	9	N	163	198	1			318

TOTAL GAS PROD: 200,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

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

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		148683	-0-	148683	254183	1537	1	141276	2	N	5336	5669	1	91	8	1013
							5870	9									
02	372148	X	117965	-0-	-254183	-0-	1417	1	113531	2	N	2743	2715	1	88	8	953
							3017	9									
03	120809	X	120809	-0-	-0-	-0-	1263	1	115725	2	N	3474	3454	1	3	8	970
							3821	9									
04	90868	X	90868	-0-	-0-	-0-	748	1	87094	2	N	2751	2297	1	32	8	1392
							3026	9									
05	84092	X	84092	-0-	-0-	-0-	607	1	80596	2	N	2626	2787	1			1231
							2889	9									
06	74646	X	74646	-0-	-0-	-0-	2361	1	69754	2	N	2301	2844	1	50	8	638
							2531	9									
07	69830	X	69830	-0-	-0-	-0-	2391	1	65262	2	N	1979	1522	1			1095
							2177	9									
08	63082	X	63082	-0-	-0-	-0-	2186	1	58852	2	N	1858	2270	1			683
							2044	9									
09	59432	X	59432	-0-	-0-	-0-	2280	1	55106	2	N	1860	1666	1			877
							2046	9									
10	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	2113	1	37716	2	N	1235	1512	1			600
							1359	9									
11	43446	X	43446	-0-	-0-	-0-	1996	1	40085	2	N	1241	578	1			1263
							1365	9									
12	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					1263

TOTAL GAS PROD: 914,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,404

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	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
DIXON WELL #: 5633H 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		9483	-0-	9483	9483	103	1	9370	2	N	9	1	8			8
							10	9									
04	0		45583	-0-	45583	55066	386	1	44963	2	N	213	30	8			191
							234	9									
*05	0		34137	-0-	34137	89203	255	1	33793	2	N	81	175	1			97
							89	9									
06	0		27470	-0-	27470	116673	258	1	27115	2	N	88					185
							97	9									
07	0	W	18083	-0-	18083	134756	429	1	17623	2	N	28					213
							31	9									
*08	151266	X	16510	-0-	-134756	-0-	677	1	15814	2	N	17	173	1			57
							19	9									
*09	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					57
*10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					57
*11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					57
*12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 151,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

VAALCO ENERGY (USA), INC. 881147
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	16425	-0-	-1989	-0-	16077	3	348	9	N	316	186	1			795
02	18676	X	14153	-0-	-4523	-0-	13935	3	218	9	N	198	188	1			805
03	20677	X	17856	-0-	-2821	-0-	17489	3	367	9	N	334	733	1			406
04	20010	X	16012	-0-	-3998	-0-	15763	3	249	9	N	226	184	1			448
05	18569	X	17338	-0-	-1231	-0-	17009	3	329	9	N	299	360	1			387
06	17280	X	14842	-0-	-2438	-0-	14586	3	256	9	N	233	181	1			439
07	17856	X	15618	-0-	-2238	-0-	15367	3	251	9	N	228	174	1			493
08	17856	X	13930	-0-	-3926	-0-	13731	3	199	9	N	181	365	1			309
09	16770	X	13089	-0-	-3681	-0-	12910	3	179	9	N	163	175	1			297
10	17329	X	13316	-0-	-4013	-0-	12865	3	451	9	N	410	178	1			529
11	15120	X	12151	-0-	-2969	-0-	12020	3	131	9	N	119	177	1			471
*12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					471

TOTAL GAS PROD: 164,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

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	13795	X	9018	-0-	-4777	-0-	8789	3	229	9	N	208	186	1			591
02	11424	X	8717	-0-	-2707	-0-	8586	3	131	9	N	119					710
03	12648	X	9275	-0-	-3373	-0-	9165	3	110	9	N	100	516	1			294
04	12240	X	8809	-0-	-3431	-0-	8651	3	158	9	N	144					438
05	10757	X	6485	-0-	-4272	-0-	6310	3	175	9	N	159	178	1			419
06	8100	X	6252	-0-	-1848	-0-	6153	3	99	9	N	90					509
07	8370	X	7430	-0-	-940	-0-	7350	3	80	9	N	73	175	1			407
08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9606	3	26	9	N	24					431
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9411	3	66	9	N	60	185	1			306
10	7440	X	6757	-0-	-683	-0-	6726	3	31	9	N	28					334
11	8100	X	7085	-0-	-1015	-0-	6745	3	340	9	N	309					643
*12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					643

TOTAL GAS PROD: 88,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					160
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					160
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					160
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					160
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					160
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	15500	X	15402	-0-	-98	-0-	101	1	15301	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	11666	-0-	-2558	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	10935	-0-	-4813	-0-	60	1	10875	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	14507	-0-	-733	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14441	-0-	-966	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14032	-0-	-878	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
07	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14724	-0-	-280	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	14208	-0-	-312	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14636	-0-	-709	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12064	-0-	-2786	-0-	30	1	12034	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14058	-0-	-1287	-0-	312	1	13746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

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

EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

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

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

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

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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-			N	-0-			-0-
02	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-			N	-0-			-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 048973 COMPL. DATE 05/08/1970 TOTAL DEPTH 20220 PERF.19780 - 20220

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

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

	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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	2	N	-0-					81
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	397	1	1134	2	N	-0-					81
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	439	1	1258	2	N	-0-					81
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	426	1	1197	2	N	-0-					81
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	440	1	1240	2	N	-0-					81
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	365	1	1173	2	N	-0-					81
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	365	1	1224	2	N	-0-	1	5			80
08	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	439	1	1212	2	N	-0-					80
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	426	1	1181	2	N	-0-					80
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	369	1	1246	2	N	-0-					80
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	426	1	1193	2	N	-0-					80
12	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	397	1	1251	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2090 RRCID -> 053535 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13421 - 13686

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

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

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

01	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	374	1	9603	2	N	-0-				10
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	241	1	6275	2	N	-0-				10
03	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	314	1	10885	2	N	-0-				10
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-				10
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-				10
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-				10
07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-				10
08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-				10
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-				10
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	121	1	11704	2	N	-0-				10
11	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	302	1	10552	2	N	-0-				10
*12	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	326	1	11039	2	N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 126,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

01	11625	X	6966	-0-	-4659	-0-	374	1	6592	2	N	-0-				48
02	9604	X	9425	-0-	-179	-0-	302	1	9123	2	N	-0-				48
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	181	1	11871	2	N	-0-				48
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-				48
05	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-				48
06	11670	X	10570	-0-	-1100	-0-	10570	2			N	-0-				48
07	12059	X	10819	-0-	-1240	-0-	10819	2			N	-0-				48
08	12059	X	10754	-0-	-1305	-0-	10754	2			N	-0-				48
09	11160	X	8238	-0-	-2922	-0-	8238	2			N	-0-				48
10	11129	X	10837	-0-	-292	-0-	10837	2			N	-0-				48
11	10560	X	10258	-0-	-302	-0-	302	1	9956	2	N	-0-				48
12	10819	X	10361	-0-	-458	-0-	302	1	10059	2	N	-0-				48

TOTAL GAS PROD: 122,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			8
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			8
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-			8
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-			8
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			8
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			8
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			8
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			8
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			8
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			8
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			8
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-			-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,676 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	806	X	680	-0-	-126	-0-	95	1	585	2	N	-0-			60
02	728	X	543	-0-	-185	-0-	96	1	447	2	N	-0-			60
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	211	1	522	2	N	-0-			60
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-			60
05	682	X	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-			60
06	720	X	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-			60
07	744	X	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-			60
08	744	X	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-			60
09	630	X	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-			60
10	682	X	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-			60
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	2			N	-0-			60
*12	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	6851	X	6197	-0-	-654	-0-	248	1	5949	2	N	-0-					46
02	5824	X	5262	-0-	-562	-0-	220	1	5042	2	N	-0-					46
03	6448	X	5889	-0-	-559	-0-	237	1	5652	2	N	-0-					46
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	240	1	6280	2	N	-0-					46
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	248	1	6071	2	N	-0-					46
06	6000	X	5855	-0-	-145	-0-	240	1	5615	2	N	-0-					46
07	6727	X	5978	-0-	-749	-0-	248	1	5730	2	N	-0-					46
08	6727	X	5670	-0-	-1057	-0-	248	1	5422	2	N	-0-					46
09	6510	X	5971	-0-	-539	-0-	240	1	5731	2	N	-0-					46
10	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	248	1	6018	2	N	-0-					46
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	240	1	6748	2	N	-0-					46
*12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	237	1	6401	2	N	3					49
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 73,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049131 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13890 - 15505

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

LINN OPERATING, INC. 501545
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

01	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					20
02	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					20
03	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					20
04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10	8605	-0-	8605	8605	8605	2			N	-0-					20
06	DLQ G-10	8246	-0-	8246	16851	8246	2			N	-0-					20
07	DLQ G-10	8754	-0-	8754	25605	8754	2			N	-0-					20
08	34122 X	8517	-0-	-25605	-0-	8517	2			N	-0-					20
09	8670 X	8217	-0-	-453	-0-	8217	2			N	-0-					20
10	8742 X	8433	-0-	-309	-0-	8433	2			N	-0-					20
11	8460 X	7689	-0-	-771	-0-	7689	2			N	-0-					20
12	8742 X	7587	-0-	-1155	-0-	7587	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 99,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER WELL #: 2 RRCID -> 069324 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 15206 PERF.14752 - 14765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	80	1	5223	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4311	-0-	-281	-0-	10	1	4301	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	211	1	4678	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4914	-0-	4914	4914	4914	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4802	-0-	4802	9716	4802	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4873	-0-	4873	14589	4873	2			N	-0-			-0-
08	19448	X	4859	-0-	-14589	-0-	20	1	4839	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4583	-0-	-367	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	3428	-0-	-1372	-0-	271	1	3157	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	3134	-0-	-1733	-0-	312	1	2822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		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.		-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-			-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-			-0-
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-			-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
*12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 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	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	149	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1910	-0-	-22	-0-	134	1	1776	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	106	1	1938	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
06	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	14	1	2060	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	144	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	149	1	1910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7260	-0-	-1730	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	6175	-0-	-425	-0-	6175	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	6292	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5295	-0-	-1125	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-			-0-
*10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
*11	5310	X	548	-0-	-4762	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038		3133	-0-	95	6361	169	1	2964	2	N	-0-					1
02	2800	N	2087	-0-	-713	5648	142	1	1945	2	N	-0-					1
03	3100	N	3523	-0-	423	6071	237	1	3286	2	N	-0-					1
04	3000	N	3793	-0-	793	6864	235	1	3558	2	N	-0-					1
05	3100	N	3849	-0-	749	7613	231	1	3618	2	N	-0-					1
06	3000	N	3552	-0-	552	8165	225	1	3327	2	N	-0-					1
07	3100	N	4798	-0-	1698	9863	238	1	4557	2	N	3	3	8			1
							3	9									
08	3100	N	3692	-0-	592	10455	252	1	3440	2	N	-0-					1
09	3000	N	3925	-0-	925	11380	212	1	3713	2	N	-0-					1
10	4188		4188	-0-	-0-	11380	224	1	3964	2	N	-0-					1
11	4057		4057	-0-	-0-	11380	217	1	3840	2	N	-0-					1
*12	3837		3837	-0-	-0-	11380	224	1	3613	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	2418 #	2150	-0-	-268	-0-	490	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	2184 #	1719	-0-	-465	-0-	150	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	2170 #	2056	-0-	-114	-0-	178	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2070 #	1761	-0-	-309	-0-	182	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	2139 #	2066	-0-	-73	-0-	214	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2070 #	1645	-0-	-425	-0-	207	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2046 #	1968	-0-	-78	-0-	216	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	2077 #	1687	-0-	-390	-0-	171	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	2010 #	1641	-0-	-369	-0-	183	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	2077 #	1546	-0-	-531	-0-	201	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1890 #	1443	-0-	-447	-0-	167	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1953 #	1634	-0-	-319	-0-	176	1	1458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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	14787 #	11017	-0-	-3770	-0-	405	1	10612	2	N	-0-	169	1			10
02	13356 #	7653	-0-	-5703	-0-	780	1	6873	2	N	-0-					10
03	14787 #	12230	-0-	-2557	-0-	771	1	11459	2	N	-0-					10
04	12810 #	10886	-0-	-1924	-0-	523	1	10363	2	N	-0-					10
05	11005 #	10796	-0-	-209	-0-	471	1	10325	2	N	-0-					10
06	11850 #	9374	-0-	-2476	-0-	404	1	8970	2	N	-0-					10
07	12245 #	10518	-0-	-1727	-0-	499	1	10019	2	N	-0-					10
08	12245 #	10170	-0-	-2075	-0-	499	1	9671	2	N	-0-					10
09	10890 #	9796	-0-	-1094	-0-	483	1	9313	2	N	-0-					10
10	10788 #	10091	-0-	-697	-0-	499	1	9592	2	N	-0-					10
11	10170 #	9171	-0-	-999	-0-	628	1	8543	2	N	-0-					10
12	9548	10037	-0-	489	489	787	1	9250	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 121,739 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	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1749	3	1	9	N	1					32
02	1568 N	1358	-0-	-210	-0-	1358	3			N	-0-					32
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	3	2	9	N	2					34
04	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	1368	3	2	9	N	2					36
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					36
06	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1584	3	8	9	N	7					43
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	N	7	1	1	1	8	48
08	1643 N	1035	-0-	-608	-0-	1033	3	2	9	N	2					50
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	N	3					53
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	3	6	9	N	5					58
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3					61
12	1674 N	1149	-0-	-525	-0-	1137	3	12	9	N	11					72

TOTAL GAS PROD: 17,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1103	3	1	9	N	1					17
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	3	2	9	N	2					19
03	1147	N	784	-0-	-363	-0-	782	3	2	9	N	2					21
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1					22
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	3	4	9	N	4	2	1	2	8	22
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					22
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1207	3	3	9	N	3					25
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					25
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					25
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					25
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					25
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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		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-

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	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-

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

01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3		N	-0-			-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 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

01	1054 N	593	-0-	-461	-0-	592	3	1 9	N	1			15
02	952 N	618	-0-	-334	-0-	618	3		N	-0-			15
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			15
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			15
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			15
06	840 N	639	-0-	-201	-0-	639	3		N	-0-			15
07	899 N	56	-0-	-843	-0-	56	3		N	-0-			15
08	837 N	93	-0-	-744	-0-	93	3		N	-0-			15
09	630 N	160	-0-	-470	-0-	159	3	1 9	N	1			16
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			16
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			16
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5192	3	6	9	N	5					128
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4057	3	22	9	N	20					148
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4047	3	10	9	N	9					157
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					157
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					157
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3927	3	7	9	N	6					163
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	3	3	9	N	3					166
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					166
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3400	3	2	9	N	2					168
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					168
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					168
12	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 46,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	750	X	151	-0-	-599	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	775	X	158	-0-	-617	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	750	X	152	-0-	-598	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	496	X	116	-0-	-380	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 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	6241		6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
02	5208		4194	-0-	-1014	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
03	5766		5145	-0-	-621	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
04	5674		5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
05	5930		5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
06	5580		5474	-0-	-106	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
07	5965		5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
08	5766		5474	-0-	-292	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
09	5581		5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
10	6064		6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
*11	6270		6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
12	5766		NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,012 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 463 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-169	-0-	87	1	147	2	N	-0-					68
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	30	1	248	2	N	-0-					68
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	127	1	326	2	N	7					75
							8	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	112	1	362	2	N	2	2	8			75
							2	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	119	1	378	2	N	13					88
							14	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	122	1	335	2	N	-0-					88
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	150	1	332	2	N	7					95
							8	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	120	1	369	2	N	-0-					95
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	114	1	375	2	N	8					103
							9	9									
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	120	1	361	2	N	5					108
							6	9									
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	62	1	277	2	N	-0-					108
12	527	N	126	-0-	-401	-0-	28	1	94	2	N	4					112
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	294	1	690	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1019	-0-	-465	-0-	59	1	960	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	136	1	406	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	228	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	275	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	279	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	328	1	832	2	N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	324	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	264	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	281	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	544	-0-	-956	-0-	80	1	464	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	663	-0-	-701	-0-	29	1	634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,746 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	992	#	760	-0-	-232	-0-	97	1	663	2	N	-0-					43
02	840	#	546	-0-	-294	-0-	81	1	465	2	N	-0-					43
03	868	#	716	-0-	-152	-0-	87	1	629	2	N	-0-					43
04	840	#	568	-0-	-272	-0-	87	1	481	2	N	-0-					43
05	775	#	709	-0-	-66	-0-	84	1	619	2	N	5					48
							6	9									
06	750	#	727	-0-	-23	-0-	94	1	629	2	N	4					52
							4	9									
07	713	#	404	-0-	-309	-0-	81	1	323	2	N	-0-	25	1			27
08	825	R	825	-0-	-0-	-0-	97	1	728	2	N	-0-					27
09	720	#	570	-0-	-150	-0-	87	1	482	2	N	1					28
							1	9									
10	744	#	655	-0-	-89	-0-	97	1	558	2	N	-0-					28
11	810	#	674	-0-	-136	-0-	94	1	578	2	N	2					30
							2	9									
12	837	#	708	-0-	-129	-0-	97	1	611	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZELMA GUY WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8942 - 9078

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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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	4295	4295	-0-	-0-	-0-	4216	2	79	9	N	72						239
02	3766	3766	-0-	-0-	-0-	3715	2	51	9	N	46	200	1				85
03	4276	4276	-0-	-0-	-0-	4211	2	65	9	N	59						144
04	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4011	2	76	9	N	69	196	1				17
05	4078	4078	-0-	-0-	-0-	4064	2	14	9	N	13						30
06	4082	4082	-0-	-0-	-0-	4036	2	46	9	N	42						72
07	4082	4082	-0-	-0-	-0-	4035	2	47	9	N	43						115
08	4188	4188	-0-	-0-	-0-	4134	2	54	9	N	49						164
09	3993	3993	-0-	-0-	-0-	3931	2	62	9	N	56						220
10	4051	4051	-0-	-0-	-0-	4014	2	37	9	N	34	194	1				60
11	3908	3908	-0-	-0-	-0-	3895	2	13	9	N	12						72
*12	4014	4014	-0-	-0-	-0-	3959	2	55	9	N	50						122

TOTAL GAS PROD: 48,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	676	3	4	9	N	4					19
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					19
04	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	659	3			N	-0-					19
05	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	677	3			N	-0-					19
06	810	N	698	-0-	-112 B	-0-	698	3			N	-0-					19
07	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	617	3			N	-0-					19
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					19
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					19
11	750	N	634	-0-	-116 B	-0-	634	3			N	-0-					19
12	713	N	473	-0-	-240 B	-0-	473	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	SI	MULT	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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	N	3					67
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	N	4					71
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					71
04	990	N	781	-0-	-209	-0-	780	3	1	9	N	1					72
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					72
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-					72
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					72
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					72
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	3	9	9	N	8					80
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	3	13	9	N	12					92
11	1140	N	951	-0-	-189	-0-	943	3	8	9	N	7					99
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	3	6	9	N	5					104

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LINN OPERATING, INC. 501545
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

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

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	18	38	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 18

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	186	#	129	-0-	-57	-0-	32	1	93	2	N	4					139
							4	9									
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	56	1	131	2	N	-0-					139
03	155	#	83	-0-	-72	-0-	36	1	47	2	N	-0-					139
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	26	1	31	2	N	-0-					139
05	217	#	79	-0-	-138	-0-	42	1	37	2	N	-0-					139
06	210	#	64	-0-	-146	-0-	26	1	38	2	N	-0-					139
07	217	#	103	-0-	-114	-0-	62	1	41	2	N	-0-					139
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	52	1	39	2	N	5					144
							6	9									
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	38	1	46	2	N	-0-					144
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	44	1	31	2	N	-0-					144
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	32	1	24	2	N	-0-					144
12	93	#	24	-0-	-69	-0-	14	1	10	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2970	3			N	-0-	189	1			310
02	2968	X	2310	-0-	-658	-0-	2207	3	103	9	N	94					404
03	3286	X	2034	-0-	-1252	-0-	2034	3			N	-0-					404
04	2970	X	1857	-0-	-1113	-0-	1855	3	2	9	N	2					406
05	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	2645	3			N	-0-					217
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					217
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					217
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3444	3	14	9	N	13					230
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3363	3	20	9	N	18					248
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3635	3	50	9	N	45					293
11	3360	X	2774	-0-	-586	-0-	2708	3	66	9	N	60	189	1			164
12	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3159	3	61	9	N	55					219

TOTAL GAS PROD: 34,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	3358		3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					68
02	2252		2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					68
03	3107		3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					68
04	3034		3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					68
05	3005		3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					68
06	2969		2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					68
07	2999		2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					68
08	2419		2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					68
09	2789		2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					68
10	2901		2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					68
11	2743		2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					68
*12	3876		2876	-0-	-1000	-0-	2876	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 34,452 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227199	X	3368	-0-	-223831	-0-	14	1	3354	3	N	-0-					43
02	6216	X	2208	-0-	-4008	-0-	2207	3	1	9	N	1					44
03	6882	X	1046	-0-	-5836	-0-	14	1	1032	3	N	-0-	28	1			16
04	5490	X	440	-0-	-5050	-0-	440	3			N	-0-					16
05	5006	X	539	-0-	-4467	-0-	539	3			N	-0-					16
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					16
07	2449	X	520	-0-	-1929	-0-	520	3			N	-0-					16
08	1054	X	528	-0-	-526	-0-	528	3			N	-0-					16
09	570	X	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					16
10	589	X	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					16
11	570	X	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					16
12	527	X	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					175
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					175
03	775	X	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					175
04	750	X	654	-0-	-96	-0-	651	2	3	9	N	3					178
05	775	X	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					178
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					185
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	185	7			-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*10	775	X	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*11	750	X	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	775	X	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					198
02	112	X	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					198
03	124	X	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					198
04	90	X	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					198
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					198
06	90	X	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					198
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	110	7			88
08	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					88
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 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	651	X	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					155
02	588	X	533	-0-	-55	-0-	533	2			N	-0-					155
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7					162
04	570	X	481	-0-	-89	-0-	469	2	12	9	N	11					173
05	589	X	395	-0-	-194	-0-	391	2	4	9	N	4					177
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	403	2	58	9	N	53					230
07	589	X	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-	45	7			185
08	589	X	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					185
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					185
*10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	842	2	63	9	N	57					242
*11	480	X	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					242
*12	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	868	X	827	-0-	-41	-0-	820	2	7	9	N	6					110
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	N	11					121
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N	5					126
04	780	X	771	-0-	-9	-0-	764	2	7	9	N	6					132
05	868	X	631	-0-	-237	-0-	630	2	1	9	N	1					133
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					134
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	59	7			75
08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					75
09	780	X	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					75
*10	1023	X	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					75
*11	990	X	868	-0-	-122	-0-	865	2	3	9	N	3					78
*12	930	X	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1705	X	1465	-0-	-240	-0-	1458	2	7	9	N	6					181
02	1540	X	1341	-0-	-199	-0-	1341	2			N	-0-					181
03	1674	X	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			N	-0-					181
04	1530	X	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-					181
05	1488	X	1373	-0-	-115	-0-	1370	2	3	9	N	3					184
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1541	2	51	9	N	46					230
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-	23	7			207
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					207
09	1470	X	1364	-0-	-106	-0-	1364	2			N	-0-					207
*10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					207
*11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					207
*12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B2	EXT	-0-	-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. -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	869	-0-	-30	-0-	1	1	868	3	N	-0-					175
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	N	-0-					175
							2	4									
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	28	1	739	3	N	-0-					175
							2	4									
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	23	1	764	3	N	-0-					175
							2	4									
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	27	1	806	3	N	-0-					175
							2	4									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	N	-0-					175
							1	4									
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	16	1	763	3	N	-0-					175
							1	4									
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	17	1	744	3	N	-0-					175
							2	4									
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	12	1	699	3	N	-0-					175
							2	4									
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	12	1	711	3	N	-0-					175
							1	4									
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	13	1	666	3	N	-0-					175
							2	4									
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	N	-0-					175
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,262 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. -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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	10	1	4860	3	N	-0-					175
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	173	1	4464	3	N	-0-					175
							2	4									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	187	1	4564	3	N	-0-					175
							2	4									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	173	1	4227	3	N	-0-					175
							2	4									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	181	1	4164	3	N	-0-					175
							3	4									
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	146	1	4047	3	N	-0-					175
							1	4									
07	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	121	1	3663	3	N	-0-					175
							1	4									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	4000	3	N	-0-					175
							2	4									
09	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	125	1	3610	3	N	-0-					175
							2	4									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	127	1	4221	3	N	-0-					175
							1	4									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	152	1	3852	3	N	-0-					175
							2	4									
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	158	1	3811	3	N	-0-					175
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 51,230 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

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					185
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2	167	1			20
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	253	2	6	9	N	5					25
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					27
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	N	6					33
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					38
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	308	2	4	9	N	4					42
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	322	2	6	9	N	5					47
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	163	3	7	9	N	6					53
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					53
11	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753

01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					64
02	812	N	687	-0-	-125	-0-	687	2			N	-0-					64
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					64
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					64
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					64
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					64
07	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					64
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-					64
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					64
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					64
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					64
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,547 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	2511	X	1802	-0-	-709	-0-	1802	3			N	-0-					112
02	2800	X	1371	-0-	-1429	-0-	1371	3			N	-0-					112
03	3100	X	1278	-0-	-1822	-0-	1278	3			N	-0-					112
04	3000	X	1269	-0-	-1731	-0-	1269	3			N	-0-					112
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					112
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					112
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					112
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					112
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					112
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					112
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					112
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 22,016 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	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2544	2	11	9	N	10					62
02	2408	N	2272	-0-	-136	-0-	2272	2			N	-0-					62
03	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	2526	2	1	9	N	1					63
04	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	2369	2	19	9	N	17					80
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					80
06	2460	N	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			N	-0-					80
07	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	2			N	-0-					80
08	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	2437	2	8	9	N	7					87
09	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2303	2			N	-0-					87
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			N	-0-					87
11	2370	N	2132	-0-	-238	-0-	2131	2	1	9	N	1	49	1			39
12	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2345	2	13	9	N	12					51

TOTAL GAS PROD: 28,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3157	3	22	9	N	20	81	1			67
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3557	3	32	9	N	29					96
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3674	3	28	9	N	25					121
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3400	3	22	9	N	20					141
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3048	3	1	4	N	-0-					141
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					141
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					141
08	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	1950	3			N	-0-					141
09	2220	X	1911	-0-	-309	-0-	1908	3	3	9	N	3					144
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					144
*11	2220	X	1594	-0-	-626	-0-	1551	3	43	9	N	39	182	1			1
*12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2762	3	21	9	N	19					20

TOTAL GAS PROD: 32,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2008	3	35	9	N	32					64
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	3	1	4	N	10					74
							11	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	3	24	9	N	22					96
04	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	3			N	-0-					96
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2078	3	1	4	N	-0-					96
06	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	1977	3			N	-0-					96
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					96
08	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2012	3	6	9	N	5					101
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1917	3	22	9	N	20					121
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					121
*11	1950	N	1341	-0-	-609	-0-	1341	3			N	-0-					121
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2033	3	22	9	N	20					141

TOTAL GAS PROD: 23,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	3057	3	20	9	N	18	169	1			7
02	2912	X	2874	-0-	-38	-0-	2852	3	22	9	N	20					27
03	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	3128	3	44	9	N	40					67
04	3390	X	2917	-0-	-473	-0-	2917	3			N	-0-					67
05	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	3152	3	1	4	N	14					81
							15	9									
06	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	2681	3	23	9	N	21					102
07	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	2993	3	34	9	N	31					133
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3175	3	9	9	N	8					141
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					141
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					141
*11	3090	X	1531	-0-	-1559	-0-	1476	3	55	9	N	50	179	1			12
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3644	3	9	9	N	8					20

TOTAL GAS PROD: 35,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					29
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					29
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	3			N	-0-					29
04	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			N	-0-					29
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1792	3	1	4	N	-0-					29
06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	3			N	-0-					29
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					29
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					29
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1672	3	44	9	N	40					69
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					69
*11	1710	N	1122	-0-	-588	-0-	1122	3			N	-0-					69
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	3	13	9	N	12					81

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2702	3	19	9	N	17					168
02	2548	X	2387	-0-	-161	-0-	2386	3	1	4	N	-0-					168
03	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2689	3			N	-0-					168
04	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	3			N	-0-					168
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2751	3	1	4	N	-0-					168
06	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	3			N	-0-					168
07	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2581	3			N	-0-					168
08	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					168
09	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2466	3			N	-0-					168
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					168
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3844	3	22	9	N	20					188
*12	3100	N	3789	-0-	689	689	3789	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 34,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	4	N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3122	3	42	9	N	38					139
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2952	3	13	9	N	12					151
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3200	3	1	4	N	10					161
							11	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					161
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3159	3	1	4	N	-0-					161
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3012	3	17	9	N	15					176
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					176
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3716	3	18	9	N	16					192
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	178	1			17
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					17
*11	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3			N	-0-					17
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 38,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	N	3					72
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					72
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3188	3	28	9	N	25					97
04	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	2906	3			N	-0-					97
05	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2979	3	1	4	N	12					109
							13	9									
06	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2807	3	10	9	N	9					118
07	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3			N	-0-					118
08	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2890	3	9	9	N	8					126
09	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	2810	3			N	-0-					126
10	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2886	3	3	9	N	3					129
*11	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	2680	3			N	-0-					129
12	2914	N	2890	-0-	-24	-0-	2882	3	8	9	N	7					136

TOTAL GAS PROD: 35,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2627	3	46	9	N	42					42
02	2184	N	2122	-0-	-62	-0-	2099	3	23	9	N	21					63
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	2424	3	1	4	N	36					99
							40	9									
04	2610	N	2039	-0-	-571	-0-	2028	3	11	9	N	10					109
05	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	2044	3	1	4	N	-0-					109
06	2400	N	2033	-0-	-367	-0-	2033	3			N	-0-					109
07	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	3			N	-0-					109
08	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	3			N	-0-					109
09	2040	N	1760	-0-	-280	-0-	1760	3			N	-0-					109
10	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	1850	3			N	-0-					109
*11	1830	N	1103	-0-	-727	-0-	1103	3			N	-0-					109
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2009	3	8	9	N	7					116

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	3	1	4	N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	945	-0-	-1101	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,248 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	104	1			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	5			-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 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	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					45
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					45
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					45
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					45
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					45
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					45
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					45
09	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	2			N	-0-					45
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					45
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,801 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	1252	-0-	-267	-0-	1252	2			N	-0-					25
02	1316	N	924	-0-	-392	-0-	924	2			N	-0-					25
03	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-					25
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					25
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					25
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					25
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					25
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					25
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					25
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					25
11	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-					25
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,675 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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	-0-					144
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	28	1	3343	2	N	-0-					144
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	31	1	3257	2	N	-0-					144
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	3159	2	N	-0-					144
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	31	1	3176	2	N	-0-					144
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	30	1	2999	2	N	-0-					144
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	-0-					144
08	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	31	1	2883	2	N	-0-					144
09	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	30	1	2808	2	N	-0-					144
10	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	31	1	2894	2	N	-0-					144
11	2940	X	1985	-0-	-955	-0-	30	1	1955	2	N	-0-					144
12	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	31	1	2994	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 35,965 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	1054	N	386	-0-	-668	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	479	-0-	-668	-0-	479	2			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: 11,121 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	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 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	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-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-	48	5			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	775	N	755	-0-	-20	-0-	1	1	754	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	14	1	811	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	21	1	1056	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	19	1	1082	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	810	N	538	-0-	-272	-0-	16	1	521	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1116	N	549	-0-	-567	-0-	16	1	532	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1116	N	531	-0-	-585	-0-	17	1	512	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	14	1	470	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	13	1	368	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	15	1	388	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,828 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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					40
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					40
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					40
04	2640	N	2499	-0-	-141	-0-	2499	3			N	-0-					40
05	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	2352	3			N	-0-					40
06	2550	N	1707	-0-	-843	-0-	1707	3			N	-0-					40
07	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			N	-0-					40
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					40
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					40
10	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			N	-0-					40
11	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	1685	3			N	-0-					40
12	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1728	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 26,885 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					42
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					42
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					42
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					42
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					42
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					42
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-	14	5			28
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					28
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					28
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					28
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					28
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,669 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	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	486	-0-	486	486	486	2			N	-0-					-0-
05	988	N	502	-0-	-486	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 1,691 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
05	148	N	142	-0-	-6	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ANANDA ENERGY INC. 020573
WEBB, MARY WELL #: 1125 RRCID -> 084675 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 12142 PERF. 11636 - 11830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

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

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 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-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

01	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	6	1	3583	3	N	-0-					54
02	3332	X	2908	-0-	-424	-0-	72	1	2827	3	N	6					60
							2	4	7	9							
03	3627	X	1607	-0-	-2020	-0-	38	1	1566	3	N	-0-					60
							3	4									
04	3480	X	3094	-0-	-386	-0-	77	1	3015	3	N	-0-					60
							2	4									
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	85	1	3082	3	N	-0-					60
							2	4									
06	3480	X	2637	-0-	-843	-0-	66	1	2570	3	N	-0-					60
							1	4									
07	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	67	1	2819	3	N	-0-					60
							1	4									
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	78	1	3290	3	N	-0-					60
							2	4									
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	73	1	3286	3	N	-0-					60
							2	4									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	67	1	3340	3	N	-0-					60
							1	4									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	69	1	3176	3	N	-0-					60
							2	4									
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	59	1	3131	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 36,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

01	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					49
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	920	3			N	-0-					49
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					49
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-					49
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					49
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					49
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					49
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					49
09	1290	N	921	-0-	-369	-0-	921	3			N	-0-					49
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					49
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					49
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					23
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	2	8	9	N	7					30
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					30
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					30
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					30
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					30
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					30
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3					33
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	N	4					37
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1	9	N	1					38
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	N	4					42
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,253 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	1023	N	932	-0-	-91	-0-	923	2	9	9	N	8					86
02	840	N	365	-0-	-475	-0-	365	2			N	-0-					86
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1016	2	18	9	N	16					102
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	N	11					113
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	N	5					118
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	833	2	8	9	N	7					125
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	871	2	2	9	N	2					127
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	904	2	6	9	N	5					132
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					138
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5					143
11	870	N	615	-0-	-255	-0-	612	2	3	9	N	3	134	1			12
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	N	10					22

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

01	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3			N	-0-					55
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	3			N	-0-					55
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					55
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					55
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					55
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					55
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					55
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					55
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	3			N	-0-					55
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					55
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					55
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					134
02	840	N	501	-0-	-339	-0-	501	3			N	-0-					134
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					134
04	1230	N	466	-0-	-764	-0-	466	3			N	-0-					134
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					134
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					134
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					134
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					134
09	900	N	481	-0-	-419	-0-	481	3			N	-0-					134
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					134
11	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-					134
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					12
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					12
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					12
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					12
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					12
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					12
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					12
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					12
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					12
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					12
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					12
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	239	-0-	-40	-0-	231	2	8	9	N	7					267
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					275
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-	189	1			86
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					93
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	216	2	3	9	N	3					96
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					99
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	198	2	6	9	N	5					104
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5					109
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	233	2	3	9	N	3					112
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3					115
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					120
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	N	3					123

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1348	3	N	25					141
							28	9									
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	44	1	1136	3	N	-0-					141
							2	4									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	43	1	1272	3	N	-0-					141
							2	4									
04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	39	1	1119	3	N	57	174	1			24
							2	4	63	9							
05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	35	1	1055	3	N	3					27
							2	4	3	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	40	1	1325	3	N	3					30
							1	4	3	9							
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	31	1	1146	3	N	15					45
							1	4	17	9							
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1222	3	N	-0-					45
							2	4									
09	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	32	1	1062	3	N	-0-					45
							2	4									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	3	N	-0-					45
							1	4									
11	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	29	1	1006	3	N	-0-					45
							2	4									
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	30	1	1095	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	3	1	2794	3	N	46	183	1			63
							51	9									
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	67	1	2508	3	N	1					64
							2	4	1	9							
03	2976	N	2735	-0-	-241	-0-	69	1	2664	3	N	-0-					64
							2	4									
04	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	66	1	2564	3	N	37					101
							2	4	41	9							
05	2852	N	2386	-0-	-466	-0-	57	1	2327	3	N	-0-					101
							2	4									
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	3	N	-0-					101
							2	4									
07	2759	N	1745	-0-	-1014	-0-	29	1	1483	3	N	211	173	1			139
							1	4	232	9							
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	76	1	2873	3	N	-0-					139
							2	4									
09	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	57	1	2431	3	N	2					141
							2	4	2	9							
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	54	1	2684	3	N	10					151
							1	4	11	9							
11	2850	N	1959	-0-	-891	-0-	46	1	1911	3	N	-0-					151
							2	4									
12	2573	N	1432	-0-	-1141	-0-	29	1	1217	3	N	167	188	1			130
							2	4	184	9							

TOTAL GAS PROD: 29,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					72
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					72
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					72
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					72
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	3	1	4	N	9					81
							10	9									
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					81
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	36	5			45
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	448	3			N	-0-					87
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	54	1	1911	3	N	9					96
							2	4	10	9							
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2009	3	N	-0-					96
							2	4									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1855	3	N	10					106
							2	4	11	9							
05	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	35	1	1639	3	N	-0-					106
							3	4									
06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	35	1	1547	3	N	7					113
							1	4	8	9							
07	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	31	1	1532	3	N	-0-					113
							1	4									
08	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	39	1	1509	3	N	-0-					113
							2	4									
09	1590	N	523	-0-	-1067	-0-	20	1	501	3	N	-0-					113
							2	4									
10	1550	N	660	-0-	-890	-0-	20	1	564	3	N	68	176	1			5
							1	4	75	9							
11	1500	N	535	-0-	-965	-0-	18	1	515	3	N	-0-					5
							2	4									
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	272	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 1155 RRCID -> 056872 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 17321 PERF. 7020 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

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

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

01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					34
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	N	16					50
							18	9									
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	3	N	-0-					50
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	-0-					50
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	N	-0-					50
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					50
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-	50	5			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					82
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	4	N	-0-					82
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					82
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	2228	3			N	-0-					82
05	2511	N	1976	-0-	-535	-0-	1976	3			N	-0-					82
06	2370	N	2199	-0-	-171	-0-	2199	3			N	-0-					82
07	2294	N	1849	-0-	-445	-0-	1849	3			N	-0-	5	5			77
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					77
09	2190	N	1816	-0-	-374	-0-	1816	3			N	-0-					77
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					77
11	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1781	3			N	-0-					77
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 24,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					66
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					66
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					66
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	966	3	1	9	N	1					67
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	3			N	-0-					67
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					67
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					67
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					67
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			N	-0-					67
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					67
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					67
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

	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	1395	N	998	-0-	-397	-0-	998	3			Y	-0-					139
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	19	1	1020	3	Y	-0-					139
							2	4									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	3	Y	2					141
							2	4	2	9							
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1764	3	Y	-0-					141
							2	4									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	23	1	1706	3	Y	-0-					141
							2	4									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1592	3	Y	-0-					141
							1	4									
07	1395	N	959	-0-	-436	-0-	9	1	860	3	Y	81	197	1			25
							1	4	89	9							
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	19	1	1531	3	Y	2					27
							2	4	2	9							
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	19	1	1524	3	Y	-0-					27
							2	4									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	18	1	1656	3	Y	-0-					27
							1	4									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	20	1	1585	3	Y	-0-					27
							2	4									
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	3	Y	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					138
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	3	3	9	N	3					141
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	3	11	9	N	10					151
04	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	1586	3	6	9	N	5					156
05	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	1463	3	1	4	N	5					161
							6	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					161
07	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1458	3	11	9	N	10					171
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1420	3	11	9	N	10					181
09	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	1347	3			N	-0-					181
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					181
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1312	3	3	9	N	3	173	1	11	5	-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.	-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	5			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	4	1	2393	3	N	-0-					193
02	2072	N	2030	-0-	-42	-0-	80	1	1948	3	N	-0-					193
							2	4									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	104	1	2525	3	N	8	187	1			14
							2	4	9	9							
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	89	1	2226	3	N	4					18
							2	4	4	9							
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	68	1	1853	3	N	6					24
							3	4	7	9							
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	75	1	2218	3	N	-0-					24
							1	4									
07	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	61	1	1920	3	N	-0-					24
							1	4									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	3	N	-0-					24
							2	4									
09	2220	N	1574	-0-	-646	-0-	56	1	1510	3	N	5					29
							2	4	6	9							
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	3	N	-0-					29
							1	4									
11	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	69	1	1786	3	N	-0-					29
							2	4									
12	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	44	1	1217	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	5	1	2901	3	N	17					168
							19	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	3	N	3					171
							2	4	3	9							
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	82	1	2519	3	N	-0-					171
							2	4									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	74	1	2436	3	N	-0-					171
							2	4									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	67	1	2154	3	N	-0-					171
							2	4									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	67	1	2481	3	N	-0-					171
							1	4									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	62	1	2339	3	N	-0-					171
							1	4									
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	83	1	2597	3	N	-0-					171
							2	4									
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	73	1	2335	3	N	-0-					171
							2	4									
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2617	3	N	-0-					171
							1	4									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	69	1	2036	3	N	11	175	1			7
							2	4	12	9							
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	69	1	2319	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2	163	1			20
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					20
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					20
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					20
05	1302	N	910	-0-	-392	-0-	910	3			N	-0-					20
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					20
07	1209	N	796	-0-	-413	-0-	796	3			N	-0-					20
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					20
09	1230	N	568	-0-	-662	-0-	546	3	22	9	N	20	20	5			20
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					20
11	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	3			N	-0-					20
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					81
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	974	3	1	4	N	-0-					81
03	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	1153	3			N	-0-					81
04	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3			N	-0-					81
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					81
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					81
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					81
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					81
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			N	-0-					81
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					81
11	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	3			N	-0-					81
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 14,160 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	2	1	1585	3	N	-0-					60
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	27	1	1309	3	N	-0-					60
							2	4									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	27	1	1419	3	N	-0-					60
							2	4									
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	25	1	1374	3	N	-0-					60
							2	4									
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	23	1	1358	3	N	-0-					60
							2	4									
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	22	1	1359	3	N	-0-					60
							1	4									
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	21	1	1375	3	N	-0-					60
							1	4									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	27	1	1381	3	N	-0-					60
							2	4									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	26	1	1364	3	N	-0-					60
							2	4									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	24	1	1456	3	N	-0-					60
							1	4									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	3	N	-0-					60
							2	4									
12	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	21	1	1338	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	688	-0-	-1327	-0-	688	3			N	-0-					67
02	1764	N	1604	-0-	-160	-0-	1567	3	37	9	N	34					101
03	1271	N	186	-0-	-1085	-0-	186	3			N	-0-					101
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					101
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					101
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	3	1	4	N	-0-					101
07	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1722	3	6	9	N	5					106
08	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1646	3			N	-0-					106
09	2190	N	1504	-0-	-686	-0-	1504	3			N	-0-					106
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					106
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					106
12	1550	N	985	-0-	-565	-0-	985	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 17,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31					199
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1650	3	58	9	Y	53	190	1			62
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	3	10	9	Y	9					71
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					71
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1567	3	14	9	Y	13					84
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1555	3	1	9	Y	1					85
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1575	3	30	9	Y	27					112
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1670	3	22	9	Y	20					132
09	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			Y	-0-					132
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1652	3	140	9	Y	127	192	1			67
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					67
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	1302	N	688	-0-	-614	-0-	688	3			N	-0-					42
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	3	1	4	N	7					49
							8	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					52
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					52
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					52
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					52
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	3	4	9	N	4					56
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					56
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					56
10	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	3			N	-0-					56
*11	870	N	411	-0-	-459	-0-	411	3			N	-0-					56
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2170	N	268	-0-	-1902	-0-	260	3	8	9	N	7					173
02	1904	N	1611	-0-	-293	-0-	5	1	1604	3	N	-0-					173
							2	4									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	N	-0-					173
							2	4									
04	2130	N	1438	-0-	-692	-0-	5	1	1431	3	N	-0-					173
							2	4									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	N	-0-					173
							2	4									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					173
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					173
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					173
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	N	-0-					173
							2	4									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	N	-0-					173
							1	4									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	11	1	1413	3	N	-0-					173
							2	4									
12	1922	N	597	-0-	-1325	-0-	6	1	589	3	N	-0-					173
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					64
02	896	N	789	-0-	-107	-0-	789	3			N	-0-					64
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					64
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					64
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					64
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					64
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					64
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					64
09	810	N	518	-0-	-292	-0-	518	3			N	-0-					64
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					64
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					64
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	3	4	9	N	4					192
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	776	3	6	9	N	5					197
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-	186	1			11
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	3			N	-0-					11
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					11
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					11
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	973	3	29	9	N	26					37
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	N	2					39
09	1050	N	891	-0-	-159	-0-	884	3	7	9	N	6					45
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					45
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	900	3	2	9	N	2					47
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	861	3	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 11,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	806	N	751	-0-	-55	-0-	1	1	750	3	N	-0-					102
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	27	1	625	3	N	-0-					102
							2	4									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N	-0-					102
							2	4									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	N	6					108
							2	4	7	9							
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	691	3	N	-0-					108
							3	4									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	N	-0-					108
							1	4									
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	20	1	719	3	N	-0-					108
							1	4									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	742	3	N	-0-					108
							2	4									
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	21	1	701	3	N	-0-					108
							2	4									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	749	3	N	-0-					108
							1	4									
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	24	1	693	3	N	-0-					108
							2	4									
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	17	1	643	3	N	-0-					108
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2280	-0-	-169	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1917	-0-	-239	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,794 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-					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	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	3	19	9	N	17					151
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					151
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1820	3	8	9	N	7					158
04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1716	3	3	9	N	3					161
05	1860	N	896	-0-	-964	-0-	896	3			N	-0-					161
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	3	22	9	N	20	176	1			5
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1620	3	6	9	N	5					10
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					10
09	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1505	3			N	-0-					10
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					10
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					10
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

	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	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	4	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	936	3	57	9	N	52					134
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	527	3	1	4	N	4					138
							4	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	706	3	1	4	N	3					141
							3	9									
04	960	N	710	-0-	-250	-0-	704	3	6	9	N	5					146
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	577	3	1	4	N	2					148
							2	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	N	3					151
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-					151
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					161
09	840	N	553	-0-	-287	-0-	547	3	6	9	N	5					166
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	N	20	179	1			7
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	582	3	3	9	N	3					10
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					94
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	1074	3			N	-0-					94
03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1230	3	1	4	N	-0-					94
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-					94
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					94
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					94
07	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1356	3			N	-0-					94
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					94
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	1450	3			N	-0-					94
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					94
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1335	3	98	9	N	89	175	1			8
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-					192
02	1092	N	752	-0-	-340	-0-	752	3			N	-0-					192
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					192
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	853	3	6	9	N	5	181	1			16
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4					20
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					20
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					20
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-					20
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					20
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					20
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	3			N	-0-					20
12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	3			N	-0-					27
02	728	N	144	-0-	-584	-0-	5	1	137	3	N	-0-					27
							2	4									
03	527	N	170	-0-	-357	-0-	7	1	161	3	N	-0-					27
							2	4									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	163	3	N	-0-					27
							2	4									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					27
							2	4									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-					27
							1	4									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	N	-0-					27
							1	4									
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	231	3	N	-0-					27
							2	4									
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	5	1	153	3	N	-0-					27
							2	4									
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	7	1	224	3	N	-0-					27
							1	4									
11	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	18	3	N	-0-					27
							2	4									
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	332	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 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	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					121
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	176	3			N	-0-					121
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					121
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	163	3			N	-0-					121
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					121
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					121
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					121
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					121
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-					121
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					121
11	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	3			N	-0-					121
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12					126
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	204	3	2	4	N	-0-					126
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					126
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					126
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					126
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					126
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					126
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					126
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					126
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					126
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					126
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2015	N	1440	-0-	-575	-0-	3	1	1437	3	N	-0-					186
02	1764	N	1386	-0-	-378	-0-	42	1	1342	3	N	-0-					186
							2	4									
03	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	45	1	1458	3	N	-0-					186
							2	4									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1402	3	N	-0-					186
							2	4									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1492	3	N	6					192
							2	4	7	9							
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	44	1	1352	3	N	-0-					192
							1	4									
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	36	1	1363	3	N	-0-					192
							1	4									
08	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	44	1	1281	3	N	-0-					192
							2	4									
09	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	39	1	1189	3	N	-0-					192
							2	4									
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	39	1	1347	3	N	-0-					192
							1	4									
*11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	36	1	1179	3	N	-0-					192
							2	4									
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	40	1	1255	3	N	-0-					192
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 6 RRCID -> 159949 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7318 - 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	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_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					72
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			N	-0-					72
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					72
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3			N	-0-					72
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1395	3	10	9	N	9					81
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					81
07	1457	N	419	-0-	-1038	-0-	379	3	40	9	N	36	110	1			7
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					7
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					7
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					7
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					7
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER 52 WELL #: 4 RRCID -> 195572 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7698 - 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	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	14B2	EXT	-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-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					191
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					191
03	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					191
04	1080	N	763	-0-	-317	-0-	763	3			N	-0-					191
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	3			N	-0-					191
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					191
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					191
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					191
09	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-					191
10	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	3			N	-0-					191
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					191
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2024	3			N	-0-					52
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					52
03	1209	N	836	-0-	-373	-0-	836	3			N	-0-					52
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					52
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					52
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					52
07	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					52
08	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	3			N	-0-					52
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1403	3			N	-0-					52
10	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	3			N	-0-					52
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	3			N	-0-					52
12	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1862	-0-	-866	-0-	1825	3	37	9	N	34	202	1			94
02	2408	N	1279	-0-	-1129	-0-	1266	3	13	9	N	12					106
03	2294	N	1522	-0-	-772	-0-	1522	3			N	-0-	77	1			29
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1739	3	28	9	N	25					54
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2378	3	73	9	N	66					120
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2185	3	35	9	N	32					152
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2347	3	11	9	N	10					162
08	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2154	3	88	9	N	80					242
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2150	3	74	9	N	67					309
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2268	3	134	9	N	122	198	1			233
11	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	1891	3	89	9	N	81					314
12	2294	N	1772	-0-	-522	-0-	1746	3	26	9	N	24					338

TOTAL GAS PROD: 24,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063012 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 7866

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

FLOWERS WELL #: 2228 C RRCID -> 068946 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7522 - 7771

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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-

FLOWERS 225 WELL #: 2 RRCID -> 163856 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 7509 - 7550

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

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

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

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
MCQUIDDY WELL #: 1 RRCID -> 170137 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7335 - 7368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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-

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

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					34
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					34
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					34
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					34
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					34
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					34
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					34
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					34
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3					37
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					37
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-	31	1			6
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUMPHREYS -33- WELL #: 33 A RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

01	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			N	-0-					163
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	448	2			N	-0-					163
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					163
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					163
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					163
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					163
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					163
08	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					163
09	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			N	-0-					163
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					163
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	43	1			120
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,178 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 #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

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-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-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-	43	1			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-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					92
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					92
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	27	1			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					124
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					124
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					124
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					124
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					124
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			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: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

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	1023	N	959	-0-		-64	-0-		959	2			N	-0-					90
02	868	N	853	-0-		-15	-0-		853	2			N	-0-					90
03	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-		1059	2			N	-0-					90
04	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		1062	2			N	-0-					90
05	971	N	971	-0-		-0-	-0-		971	2			N	-0-					90
06	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-		1065	2			N	-0-					90
07	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-		1092	2			N	-0-					90
08	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-		1101	2			N	-0-					90
09	1080	N	1060	-0-		-20	-0-		1060	2			N	-0-					90
10	1085	N	1072	-0-		-13	-0-		1072	2			N	-0-					90
11	1080	N	909	-0-		-171	-0-		907	2	2	9	N	2	51	1			41
12	1085	N	846	-0-		-239	-0-		846	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

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	791	N	791	-0-		-0-	-0-		791	2			N	-0-					82
02	656	N	656	-0-		-0-	-0-		656	2			N	-0-					82
03	882	N	882	-0-		-0-	-0-		882	2			N	-0-					82
04	780	N	773	-0-		-7	-0-		773	2			N	-0-					82
05	825	N	825	-0-		-0-	-0-		825	2			N	-0-					82
06	916	N	916	-0-		-0-	-0-		916	2			N	-0-					82
07	906	N	906	-0-		-0-	-0-		906	2			N	-0-					82
08	880	N	880	-0-		-0-	-0-		880	2			N	-0-					82
09	930	N	806	-0-		-124	-0-		806	2			N	-0-					82
10	912	N	912	-0-		-0-	-0-		912	2			N	-0-					82
11	840	N	761	-0-		-79	-0-		761	2			N	-0-	17	1			65
12	837	N	741	-0-		-96	-0-		741	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

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	837	N	139	-0-		-698	-0-		139	2			N	-0-					37
02	560	N	220	-0-		-340	-0-		220	2			N	-0-					37
03	536	N	536	-0-		-0-	-0-		536	2			N	-0-					37
04	617	N	617	-0-		-0-	-0-		617	2			N	-0-					37
05	616	N	616	-0-		-0-	-0-		587	2	29	9	N	26					63
06	827	N	827	-0-		-0-	-0-		821	2	6	9	N	5					68
07	864	N	864	-0-		-0-	-0-		864	2			N	-0-					68
08	887	N	887	-0-		-0-	-0-		872	2	15	9	N	14					82
09	858	N	858	-0-		-0-	-0-		852	2	6	9	N	5					87
10	891	N	891	-0-		-0-	-0-		891	2			N	-0-					87
11	870	N	518	-0-		-352	-0-		516	2	2	9	N	2	81	1			8
12	899	N	878	-0-		-21	-0-		878	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					82
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					82
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					82
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

01	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					214
02	952	N	308	-0-	-644	-0-	308	2			N	-0-					214
03	1054	N	493	-0-	-561	-0-	493	2			N	-0-					214
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	38	2	22	9	N	20					234
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					234
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					234
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					234
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	1			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: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-132	-0-	21	2	33	9	N	30	181	1			26
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					49
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					49
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					49
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					49
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					49
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					49
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					49
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					49
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					49
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					49
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	24	1			25
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					45
02	1008	N	585	-0-	-423	-0-	585	2			N	-0-					45
03	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	2			N	-0-					45
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					45
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	865	2	14	9	N	13					58
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					58
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	836	2	10	9	N	9					67
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	831	2	17	9	N	15					82
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	N	6					88
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					88
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1	44	1			45
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	768	2			N	-0-					77
02	980	N	595	-0-	-385	-0-	595	2			N	-0-					77
03	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					77
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					77
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					77
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					77
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					77
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					77
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					77
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					77
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					77
12	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					89
02	308	N	114	-0-	-194	-0-	114	2			N	-0-					89
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					89
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					89
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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-	20	1			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 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	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					23
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					23
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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-	18	1			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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	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	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	2	17	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					54
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					54
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					54
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					54
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					54
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					54
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					54
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					54
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					54
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					54
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	22	1			32
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,232 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3003	-0-	-593	-0-	2986	3	17	9	N	15					57
02	3248	X	2354	-0-	-894	-0-	2345	3	9	9	N	8					65
03	3596	X	1917	-0-	-1679	-0-	1895	3	22	9	N	20	68	1			17
04	2910	X	2061	-0-	-849	-0-	2049	3	12	9	N	11					28
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2200	3	11	9	N	10					38
06	2910	X	2275	-0-	-635	-0-	2262	3	13	9	N	12					50
07	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2362	3	3	9	N	3					53
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2459	3	17	9	N	15					68
09	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	2119	3			N	-0-					68
10	2356	X	1963	-0-	-393	-0-	1963	3			N	-0-					68
11	1950	N	1200	-0-	-750	-0-	1196	3	4	9	N	4					72
12	2015	N	1310	-0-	-705	-0-	1307	3	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 25,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	21	1	3356	3	N	133	196	1			165
							146	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3387	3	112	9	N	102					267
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	21	1	3554	3	N	162	193	1			236
							178	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	21	1	3120	3	N	101	188	1			149
							111	9									
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2885	3	130	9	N	118					267
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2903	3	98	9	N	89	182	1			174
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	N	60					234
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3041	3	75	9	N	68					302
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3532	3	172	9	N	156	192	1			266
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3452	3	165	9	N	150	194	1			222
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	11	1	3530	3	N	96	183	1			135
							106	9									
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	22	1	4183	3	N	135					270
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 41,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5377	-0-	-1102	-0-	5343	3	34	9	N	31	199	1			91
02	5432	X	4650	-0-	-782	-0-	4622	3	28	9	N	25					116
03	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5170	3	111	9	N	101					217
04	5760	X	5467	-0-	-293	-0-	5439	3	28	9	N	25	180	1			62
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5586	3	37	9	N	34					96
06	5250	X	4996	-0-	-254	-0-	4996	3			N	-0-					96
07	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	4644	3	9	9	N	8					104
08	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5003	3	24	9	N	22					126
09	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5047	3	9	9	N	8	65	1			69
10	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5096	3	31	9	N	28					97
11	5010	X	4778	-0-	-232	-0-	4745	3	33	9	N	30					127
12	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	5089	3	103	9	N	94					221

TOTAL GAS PROD: 61,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					1
02	1960	N	1488	-0-	-472	-0-	1488	3			N	-0-					1
03	1984	N	1318	-0-	-666	-0-	1318	3			N	-0-					1
04	2040	N	1457	-0-	-583	-0-	1434	3	23	9	N	21					22
05	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1304	3	6	9	N	5					27
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					27
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					27
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	3	1	9	N	1					28
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					28
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	3	3	9	N	3					31
11	1830	N	405	-0-	-1425	-0-	405	3			N	-0-					31
12	1953	N	1198	-0-	-755	-0-	1189	3	9	9	N	8					39

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1964	-0-	-51	-0-	1947	3	17	9	N	15					84
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	3	9	9	N	8					92
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	3	2	9	N	2					94
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2214	3	9	9	N	8					102
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2299	3	11	9	N	10					112
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	3	N	2					114
							2	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	3	1	9	N	1					115
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	N	4					119
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					119
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	3	3	9	N	3					122
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1985	3	N	12					134
							13	9									
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	22	1	2145	3	N	1					135
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5288	-0-	2288	2288	5288	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7931	-0-	4831	7119	7859	3	72	9	N	65					65
08	3100	N	6073	-0-	2973	10092	6049	3	24	9	N	22					87
09	16572	X	6480	-0-	-10092	-0-	6462	3	18	9	N	16					103
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5928	3	24	9	N	22					125
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	11	1	3859	3	N	47	92	1			80
							52	9									
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	22	1	4483	3	N	7					87
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					10
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	3			N	-0-					10
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					10
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					10
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	672	3	13	9	N	12					22
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	N	6					28
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	736	3	4	9	N	4					32
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	647	3	9	9	N	8					40
09	720	N	599	-0-	-121	-0-	590	3	9	9	N	8					48
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	630	3	6	9	N	5					53
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	616	3	10	9	N	9					62
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	N	2	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	85	-0-	-1000	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4424	-0-	1424	1424	286	1	4138	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4258	-0-	1158	2582	403	1	3855	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3388	-0-	388	2970	390	1	2998	3	N	-0-					-0-
*12	4864	X	1894	-0-	-2970	-0-	234	1	1660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					13
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					13
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					13
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					13
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					13
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					13
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					13
10	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					13
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	603	2			N	-0-					13
12	806	N	144	-0-	-662	-0-	144	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	992	N	867	-0-	-125	-0-	62	1	805	2	N	-0-					168
02	952	N	708	-0-	-244	-0-	56	1	652	2	N	-0-					168
03	930	N	623	-0-	-307	-0-	62	1	561	2	N	-0-					168
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	-0-					168
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	9					177
							10	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	N	3					180
							3	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	2					182
							2	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	3					185
							3	9									
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	46	1	961	2	N	2					187
							2	9									
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	62	1	969	2	N	-0-					187
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	60	1	921	2	N	1					188
							1	9									
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	62	1	858	2	N	4					192
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	30	1	1166	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	598	-0-	-354	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	831	2	Y	14					14
							15	9									
04	1170	N	770	-0-	-400	-0-	30	1	723	2	Y	15					29
							17	9									
05	651	N	233	-0-	-418	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					29
06	840	N	104	-0-	-736	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					29
07	806	N	447	-0-	-359	-0-	15	1	429	2	Y	3					32
							3	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	Y	2					34
							2	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					34
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					34
11	960	N	378	-0-	-582	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					34
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

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

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

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

01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	31	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	217	-0-	-651	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	26	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	26	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	860	-0-	-132	-0-	31	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	543	-0-	-447	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	26	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,888 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 #: 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	837	N	593	-0-	-244	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	176	-0-	-496	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	182	-0-	-500	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	9	-0-	-673	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	118	3			N	-0-	20	7			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2	1	8			1
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	28	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	31	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	30	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	30	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	31	1	883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	166	-0-	-366	-0-	23	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	27	-0-	-469	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
04	540	N	13	-0-	-527	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	28	1	3	9	Y	3					3
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					3
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	46	1	33	9	Y	30					33
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	289	1	10	9	Y	9					42
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	1	11	9	Y	10					52
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	62	1	15	9	Y	14					66
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	60	1	12	9	Y	11					77
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	70	1	2	9	Y	2	63	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 072317 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7175 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	2	N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-			-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	31	1	118	2	N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	31	1	97	2	N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-			-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*08	14		12	-0-	-2	-0-	12	1			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.		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	T. A.		2	-0-	2	4	2	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
*10	5		1	-0-	-4	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	93	N	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	22	1	25	2	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	13	1	48	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	22	1	47	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	31	1	83	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 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 #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	518	-0-	-412	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	31	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	559	-0-	-185	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	138	-0-	-366	-0-	22	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	20	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	23	1	1493	2	Y	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	Y	21					23
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	192	-0-	-490	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	2	Y	16					16
							18	9									
08	837	X	768	-0-	-69	-0-	19	1	743	2	Y	5					21
							6	9									
09	810	X	573	-0-	-237	-0-	14	1	550	2	Y	8					29
							9	9									
10	1085	X	546	-0-	-539	-0-	29	1	503	2	Y	13					42
							14	9									
11	1050	X	796	-0-	-254	-0-	26	1	755	2	Y	14					56
							15	9									
12	1085	X	641	-0-	-444	-0-	22	1	605	2	Y	13	56	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 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	279	N	77	-0-	-202	-0-	31	1	46	2	N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	22	1	30	2	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1039 RRCID -> 103099 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	496	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-1260	-0-	288	1	498	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	321	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	465	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	450	1	1072	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	465	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	240	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1092	-0-	-438	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	821	-0-	-649	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	676	-0-	-440	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	439	2	N	-0-					-0-
02	532	N	167	-0-	-365	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	3	1	364	2	N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	30	1	328	2	N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	31	1	193	2	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	N	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	16	1	65	2	N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	31	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	325	-0-	-459	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9					9

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

	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	558	N	526	-0-	-32	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	31	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	30	1	343	2	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

	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	170	-0-	-47	-0-	60	1	110	2	N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	40	1	135	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	60	1	155	2	N	5					5
							6	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	48	1	157	2	N	-0-					5
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	155	2	N	-0-					5
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	60	1	109	2	N	-0-					5
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	52	1	66	2	N	-0-					5
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	48	1	65	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					119
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					119
03	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	2			N	-0-					119
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	544	2	18	9	N	16					135
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	549	2	11	9	N	10					145
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					150
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					150
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					150
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					150
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					150
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					150
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	489	2	6	9	N	5					155

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EMPIRE OPERATING, INC. 251483
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					110
02	2184	N	1530	-0-	-654	-0-	1530	2			N	-0-					110
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					110
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					110
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					110
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					110
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					110
08	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					110
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					110
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					110
11	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	2112	2			N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 25,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	N	1					55
02	1316	N	1151	-0-	-165	-0-	1145	2	6	9	N	5					60
03	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			N	-0-					60
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					60
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					60
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1110	2	2	9	N	2					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			38
08	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	2			N	-0-					38
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					38
*10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					38
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					38
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					218
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	2			N	-0-					218
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					218
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					218
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					218
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1222	2	47	9	N	43					261
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	7			145
08	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			N	-0-					145
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					145
*10	1240	N	518	-0-	-722	-0-	518	2			N	-0-					145
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					145
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					105
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	788	2			N	-0-					105
03	1023	N	626	-0-	-397	-0-	626	2			N	-0-					105
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					105
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					105
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	565	2	4	9	N	4					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			93
08	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					93
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					93
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					93
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					93
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					86
02	1092	N	619	-0-	-473	-0-	619	2			N	-0-					86
03	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-					86
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					87
05	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					87
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	494	2	20	9	N	18					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			35
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					35
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					35
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					35
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					35
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					47
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	1149	2			N	-0-					47
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	N	9					56
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					59
05	1271	N	955	-0-	-316	-0-	954	2	1	9	N	1					60
06	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1038	2	8	9	N	7					67
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	30	7			37
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					37
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					37
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					37
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					37
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	N	3					143
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1096	2	2	9	N	2					145
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1219	2	77	9	N	70					215
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					219
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1149	2	8	9	N	7					226
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1178	2	8	9	N	7					233
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	30	7			203
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					203
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					205
*10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					205
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					205
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
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	1581	X	1425	-0-	-156	-0-	1411	2	14	9	N	13					40
02	868	X	488	-0-	-380	-0-	482	2	6	9	N	5					45
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2708	2	87	9	N	79					124
04	3000	N	3588	-0-	588	588	3560	2	28	9	N	25					149
05	3100	N	3911	-0-	811	1399	3872	2	39	9	N	35					184
06	2752	N	1353	-0-	-1399	-0-	1341	2	12	9	N	11					195
07	3100	X	1060	-0-	-2040	-0-	1052	2	8	9	N	7					202
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3801	2	11	9	N	10					212
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3465	3	19	9	N	17					229
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3793	2	17	9	N	15					244
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3372	2	24	9	N	22					266
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 29,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

H & L OPERATING CO., LLC 339787
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 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	651	N	638	-0-	-13	-0-	10	1	628	2	N	-0-					80
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	N	-0-					80
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	N	-0-					80
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	10	1	591	2	N	-0-					80
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	N	-0-					80
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	N	-0-					80
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	N	-0-					80
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	624	2	N	-0-					80
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	10	1	606	2	N	-0-					80
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	10	1	612	2	N	-0-					80
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	10	1	566	2	N	-0-					80
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	10	1	557	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,363 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					42
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	398	2	N	-0-					42
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	10	1	431	2	N	-0-					42
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	N	-0-					42
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-					42
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	10	1	1457	2	N	-0-					42
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					42
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					42
09	1470	N	420	-0-	-1050	-0-	10	1	410	2	N	-0-					42
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	2	N	-0-					42
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					42
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	10	1	375	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	10	1	648	2	N	-0-					55
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	10	1	672	2	N	-0-					55
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	10	1	768	2	N	-0-					55
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	10	1	735	2	N	-0-					55
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	702	2	N	-0-					55
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	10	1	698	2	N	-0-					55
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	10	1	692	2	N	-0-					55
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	10	1	691	2	N	-0-					55
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	10	1	683	2	N	-0-					55
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	10	1	698	2	N	-0-					55
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	700	2	N	-0-					55
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	10	1	682	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,489 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	3	N	-0-			95
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	N	5			100
							6	9							
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	28	1	981	3	N	14			114
							15	9							
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	26	1	892	3	N	13			127
							14	9							
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	3	N	10			137
							11	9							
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	3	N	13			150
							14	9							
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	28	1	853	3	N	9			159
							10	9							
08	1085	N	713	-0-	-372	-0-	25	1	681	3	N	6			165
							7	9							
09	1140	N	780	-0-	-360	-0-	27	1	745	3	N	7			172
							8	9							
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	3	N	-0-			172
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	N	-0-			172
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	25	1	747	3	N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	2	N	-0-					43
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	28	1	1055	2	N	-0-					43
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	N	-0-					43
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	N	-0-					43
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					43
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					43
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	1					44
							1	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	-0-					44
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	N	-0-					44
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	-0-					44
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1190	2	N	-0-					44
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					139
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					139
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					139
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					139
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					139
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					139
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					139
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					139
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					139
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					139
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,435 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	1488	N	965	-0-	-523	-0-	31	1	932	2	N	2					144
							2	9									
02	1288	N	523	-0-	-765	-0-	28	1	495	2	N	-0-					144
03	961	N	560	-0-	-401	-0-	31	1	529	2	N	-0-					144
04	930	N	610	-0-	-320	-0-	30	1	580	2	N	-0-					144
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	3					147
							3	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					147
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	31	1	446	2	N	-0-					147
08	868	N	404	-0-	-464	-0-	31	1	373	2	N	-0-					147
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	30	1	330	2	N	-0-					147
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	31	1	336	2	N	-0-					147
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	N	-0-					147
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	31	1	2577	3	N	-0-					33
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	28	1	2356	3	N	-0-					33
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	31	1	2616	3	N	-0-					33
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2576	3	N	-0-					33
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	3	N	-0-					33
06	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	30	1	2374	3	N	-0-					33
07	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	31	1	2524	3	N	-0-					33
08	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	31	1	2342	3	N	-0-					33
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	30	1	2304	3	N	-0-					33
10	2542	N	1360	-0-	-1182	-0-	31	1	1329	3	N	-0-					33
11	2310	N	1360	-0-	-950	-0-	30	1	1330	3	N	-0-					33
12	2418	N	1388	-0-	-1030	-0-	31	1	1357	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26,695 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	3	N	-0-					111
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	N	-0-					111
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	31	1	860	3	N	-0-					111
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	30	1	809	3	N	-0-					111
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	31	1	783	3	N	-0-					111
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	30	1	743	3	N	-0-					111
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	31	1	764	3	N	-0-					111
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	31	1	753	3	N	-0-					111
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	30	1	732	3	N	-0-					111
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	31	1	754	3	N	-0-					111
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	N	-0-					111
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 9,722 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	2480	X	2149	-0-	-331	-0-	31	1	2118	3	N	-0-					196
02	2100	X	1935	-0-	-165	-0-	28	1	1907	3	N	-0-					196
03	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	31	1	2009	3	N	-0-					196
04	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	30	1	1983	2	N	-0-					196
05	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	31	1	1969	3	N	-0-					196
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1965	3	N	-0-					196
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	31	1	1982	3	N	-0-					196
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	31	1	1940	3	N	-0-					196
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	30	1	1884	3	N	-0-					196
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	31	1	1928	3	N	-0-					196
11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	30	1	1858	3	N	-0-					196
12	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	31	1	1633	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 23,541 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	336	-0-	-67	-0-	31	1	305	2	N	-0-					55
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	28	1	238	2	N	-0-					55
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-					55
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	N	-0-					55
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					55
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	27	1	277	2	N	-0-					55
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	31	1	310	2	N	-0-					55
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-					55
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-					55
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					55
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-					55
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,092 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

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	14B	DENY	-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

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					11
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					11
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					11
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					11
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					11
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					11
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					11
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					11
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					11
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					11
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					11
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,661 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					14
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					14
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					14
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					14
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					14
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					14
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					14
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,193 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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					15
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					15
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					15
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					15
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					15
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					15
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					15
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					15
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					15
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					15
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 213 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					10
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					10
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					10
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					10
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					10
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					10
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,144 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					26
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					26
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					26
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					26
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					26
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					26
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 877 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					11
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					11
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					11
04	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	2			N	-0-					11
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					11
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 994 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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					8
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					8
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					8
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					25
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					25
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24	9	N	22					47
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					47
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					47
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					47
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					47
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					47
12	806	N	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-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	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	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	-0-					27
08	T. A.		-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15					52
02	532	N	307	-0-	-225	-0-	306	2	1	9	N	1					53
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	293	2	13	9	N	12					65
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	270	2	12	9	N	11	46	1			30
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	242	2	3	9	N	3					33
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	N	9					42
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	N	8					50
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					53
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	445	2	10	9	N	9					62
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					65
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	59	1			30
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	575	2			N	-0-					30
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					30
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					30
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					32
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	628	2	1	9	N	1					33
07	899	N	696	-0-	-203	-0-	693	2	3	9	N	3					36
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					36
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					36
10	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					36
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					36
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					30
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	2	10	9	N	9					39
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3					42
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3					45
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	357	2	3	9	N	3					48
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					48
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					50
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					52
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3					55
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					60
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

01	620	N	564	-0-	-56	-0-	563	2	1	9	N	1					76
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	537	2			N	-0-					76
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	528	2	13	9	N	12					88
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	474	2	12	9	N	11					99
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	616	2	13	9	N	12					111
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2					113
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	N	7					120
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	72	1			48
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					48
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					48
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	N	13					61
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	N	17					78

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	N	1	78	1			34
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					34
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	248	2	7	9	N	6					40
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					40
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2					42
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					45
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	N	2					47
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					47
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					49
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	2	7	9	N	6					55
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7					62
12	403	N	243	-0-	-160	-0-	242	2	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	84	141	1			160
02	1176	N	767	-0-	-409	-0-	145	1	526	2	N	87	167	1			80
							96	9									
03	1240	N	775	-0-	-465	-0-	113	1	563	2	N	90					170
							99	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	121	1	513	2	N	81	156	1			95
							89	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	125	1	696	2	N	125	173	1			47
							138	9									
06	750	N	518	-0-	-232	-0-	8	1	502	2	N	7					54
							8	9									
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	2			N	-0-					54
08	961	N	508	-0-	-453	-0-	508	2			N	-0-					54
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	189	1	782	2	N	191					245
							210	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	499	1	887	2	N	126	166	1			205
							139	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	483	1	680	2	N	114	180	1			139
							125	9									
12	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	422	1	570	2	N	32	137	1			34
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

01	930 N	828	-0-	-102	-0-	116	1	712	2	N	-0-					167
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	161	1	600	2	N	-0-					167
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	132	1	650	2	N	-0-					167
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	113	1	744	2	N	-0-					167
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	726	2	N	-0-					167
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	110	1	756	2	N	-0-					167
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	117	1	782	2	N	-0-					167
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	2	N	-0-					167
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	114	1	775	2	N	-0-					167
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	121	1	779	2	N	-0-					167
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	118	1	737	2	N	-0-					167
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	125	1	789	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

01	5518 X	4930	-0-	-588	-0-	555	1	4375	2	N	-0-					94
02	4872 X	2193	-0-	-2679	-0-	420	1	1773	2	N	-0-					94
03	5363 X	3807	-0-	-1556	-0-	538	1	3269	2	N	-0-					94
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	537	1	4569	2	N	-0-					94
05	5146 X	4923	-0-	-223	-0-	550	1	4373	2	N	-0-					94
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	540	1	4819	2	N	-0-					94
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	557	1	4803	2	N	-0-					94
08	5270 X	4692	-0-	-578	-0-	546	1	4146	2	N	-0-					94
09	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	537	1	4660	2	N	-0-					94
10	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	550	1	4494	2	N	-0-					94
11	5370 X	4735	-0-	-635	-0-	532	1	4203	2	N	-0-					94
12	5363 X	4885	-0-	-478	-0-	547	1	4338	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 56,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS 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	130	-0-	-25	-0-	42	1	88	2	N	-0-					2
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	43	1	69	2	N	-0-					2
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	N	-0-					2
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	40	1	93	2	N	-0-					2
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	N	-0-					2
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	40	1	90	2	N	-0-					2
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	39	1	75	2	N	-0-					2
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	42	1	87	2	N	-0-					2
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	38	1	76	2	N	-0-					2
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	-0-					2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	N	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	30	1	1269	2	N	8					58
							9	9									
02	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	23	1	1110	2	N	27					85
							30	9									
03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	28	1	1307	2	N	27					112
							30	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	N	13					125
							14	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	37					162
							41	9									
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1281	2	N	28					190
							31	9									
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1323	2	N	22					212
							24	9									
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	31	1	1308	2	N	19	193	1			38
							21	9									
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	30	1	1267	2	N	24					62
							26	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	23					85
							25	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	20					105
							22	9									
12	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	29	1	1180	2	N	22					127
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT (I)(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	2448	-0-	-466	-0-	25	1	2256	2	N	152	190	1			225
							167	9									
02	2632	X	2076	-0-	-556	-0-	19	1	1916	2	N	128					353
							141	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	28	1	3623	2	N	190	380	1			163
							209	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	30	1	3499	2	N	148	190	1			121
							163	9									
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	31	1	3585	2	N	166	187	1			100
							183	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	30	1	3351	2	N	158					258
							174	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	31	1	3414	2	N	112	189	1			181
							123	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	31	1	3365	2	N	142					323
							156	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	2	N	154	189	1			288
							169	9									
10	2914	X	1624	-0-	-1290	-0-	27	1	1538	2	N	54	192	1	2	8	148
							59	9									
11	2820	X	1851	-0-	-969	-0-	20	1	1742	2	N	81					229
							89	9									
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	26	1	3064	2	N	179	194	1			214
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 36,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	31	1	643	2	N	6					68
							7	9									
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	28	1	582	2	N	4					72
							4	9									
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	31	1	643	2	N	6					78
							7	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	N	4					82
							4	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	N	1					83
							1	9									
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	30	1	627	2	N	2					85
							2	9									
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	31	1	566	2	N	3					88
							3	9									
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	31	1	531	2	N	4					92
							4	9									
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	30	1	525	2	N	1					93
							1	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	2					95
							2	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	N	3					98
							3	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	2					100
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1364	N	1314	-0-	-50	-0-		30 1 17 9	1267	2	N	15					70
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-		23 1 20 9	1105	2	N	18					88
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-		28 1 13 9	1320	2	N	12					100
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		30 1 31 9	1300	2	N	28					128
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		31 1 6 9	1330	2	N	5					133
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-		30 1 15 9	1274	2	N	14					147
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-		31 1 18 9	1313	2	N	16					163
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-		31 1 26 9	1298	2	N	24					187
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-		30 1 12 9	1250	2	N	11					198
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-		31 1	1291	2	N	-0-					198
11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-		25 1 13 9	1146	2	N	12	183	1			27
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-		29 1 7 9	1138	2	N	6					33

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	905	-0-	-335	-0-		27 1 34 9	844	2	N	31					73
02	980	N	757	-0-	-223	-0-		20 1 52 9	685	2	N	47					120
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-		28 1 66 9	1004	2	N	60					180
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		30 1 47 9	1023	2	N	43	186	1			37
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		31 1 69 9	1034	2	N	63					100
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-		29 1 52 9	886	2	N	47					147
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-		31 1 42 9	972	2	N	38					185
08	1147	N	1045	-0-	-102	-0-		31 1 51 9	963	2	N	46	194	1			37
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-		29 1 64 9	879	2	N	58					95
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-		31 1 64 9	886	2	N	58					153
11	1020	N	817	-0-	-203	-0-		25 1 68 9	724	2	N	62					215
12	992	N	924	-0-	-68	-0-		29 1 40 9	855	2	N	36	194	1			57

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	403	1	1069	2	N	-0-					110
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	364	1	965	2	N	37					147
							41	9									
03	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	403	1	892	2	N	-0-					147
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	390	1	1406	2	N	-0-					147
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	395	1	1216	2	N	-0-					147
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	390	1	1611	2	N	-0-					147
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	403	1	1473	2	N	-0-					147
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	403	1	1122	2	N	-0-					147
09	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	390	1	1259	2	N	-0-					147
10	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	403	1	1205	2	N	-0-					147
11	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	390	1	708	2	N	-0-					147
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	403	1	1119	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					62
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	466	3			N	-0-					62
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					62
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					62
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					62
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					62
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					62
08	1023	N	634	-0-	-389	-0-	625	3	9	9	N	8					70
09	1050	N	598	-0-	-452	-0-	598	3			N	-0-					70
10	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					70
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					70
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TURNER ENERGY SERVICES, LLC 873494
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

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
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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	N	20					205
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1405	2	14	9	N	13	196	1			22
03	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1139	2	6	9	N	5					27
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1417	2	7	9	N	6					33
05	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	2			N	-0-					33
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					45
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1652	2	17	9	N	15					60
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	8					68
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13	9	N	12					80
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13					93
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					93
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

WALSER -A- WELL #: 1046 U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6	9	N	5					178
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	N	2					180
03	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	1700	2	6	9	N	5					185
04	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2100	2	2	9	N	2					187
05	2387	N	1600	-0-	-787	-0-	1597	2	3	9	N	3					190
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2					192
07	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1891	2	1	9	N	1					193
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	177	1			17
09	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1781	2	6	9	N	5					22
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2367	2	12	9	N	11					33
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	2	19	9	N	17					50
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	2	17	9	N	15					65

TOTAL GAS PROD: 24,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
YEAGER -A- WELL #: 1046 U 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					132
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					132
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	778	2	9	9	N	8					140
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	797	2	3	9	N	3					143
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					145
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					145
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	809	2	2	9	N	2					147
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					147
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	773	2	9	9	N	8					155
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	N	7					162
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5					167
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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-

EHTEREDGE -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	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					50
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					50
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					50
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					50
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	2	2	9	N	2					52
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					52
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					52
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					52
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					52
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					52
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					52
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 37,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					67
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					67
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					67
04	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					67
05	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					67
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			N	-0-					67
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					67
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					67
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					67
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					67
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					67
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	650	2	174	9	N	158					225

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	620	N	301	-0-	-319	-0-	299	2	2	9	N	2					209
02	532	N	394	-0-	-138	-0-	393	2	1	9	N	1	183	1			27
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					27
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
05	434	N	189	-0-	-245	-0-	186	2	3	9	N	3					30
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					30
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5					35
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					35
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					35
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					35
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					35
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					35
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					35
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					35
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					35
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					35
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					35
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					35
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					35
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					35
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					35
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					35
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,603 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER "A" WELL #: 2046U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-62	-0-	7	1	768	2	N	-0-					127
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	-0-					127
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	5	1	803	2	N	-0-					127
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	798	2	N	4					131
							4	9									
05	1023	N	714	-0-	-309	-0-	5	1	709	2	N	-0-					131
06	780	N	466	-0-	-314	-0-	5	1	460	2	N	1					132
							1	9									
07	837	N	542	-0-	-295	-0-	542	2			N	-0-					132
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					132
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	489	2	N	-0-					132
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	539	2	41	9	N	37					169
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	6	1	546	2	N	8					177
							9	9									
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

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	713	N	653	-0-	-60	-0-	638	2	15	9	N	14					152
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	552	2	12	9	N	11					163
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	627	2	22	9	N	20					183
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	594	2	28	9	N	25					208
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	595	5	15	9	N	14					222
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	534	2	7	9	N	6					228
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	625	2	4	9	N	4					232
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	598	2	7	9	N	6	195	1			43
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10					53
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	526	2	13	9	N	12					65
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	436	2	2	9	N	2					67
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	455	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

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	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1479	3	13	9	N	12					148
02	881	R	881	-0-	-0-	-0-	869	3	12	9	N	11					159
03	1581	#	807	-0-	-774	-0-	795	3	12	9	N	11					170
04	1530	#	970	-0-	-560	-0-	957	3	13	9	N	12					182
05	1581	#	901	-0-	-680	-0-	889	3	12	9	N	11					193
06	1440	#	828	-0-	-612	-0-	817	3	11	9	N	10					203
07	992	#	861	-0-	-131	-0-	846	3	15	9	N	14					217
08	992	#	959	-0-	-33	-0-	936	3	23	9	N	21					238
09	960	#	790	-0-	-170	-0-	766	3	24	9	N	22					260
10	899	#	731	-0-	-168	-0-	720	3	11	9	N	10	184	1			86
11	930	#	840	-0-	-90	-0-	830	3	10	9	N	9					95
12	961	#	900	-0-	-61	-0-	889	3	11	9	N	10					105

TOTAL GAS PROD: 10,960 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	43617		40678	-0-	-2939	-0-	372	1	40272	2	N	31					166
							34	9									
02	39088	#	36334	-0-	-2754	-0-	336	1	35965	2	N	30					196
							33	9									
03	43276	#	38706	-0-	-4570	-0-	360	1	38294	2	N	47					243
							52	9									
04	41880	#	37682	-0-	-4198	-0-	360	1	37286	2	N	33	203	1			73
							36	9									
05	41385	#	37547	-0-	-3838	-0-	372	1	37113	2	N	56					129
							62	9									
06	38430		35788	-0-	-2642	-0-	360	1	35377	2	N	46					175
							51	9									
07	39711		36900	-0-	-2811	-0-	372	1	36473	2	N	50					225
							55	9									
08	38936	#	36230	-0-	-2706	-0-	36186	2	44	9	N	40					265
09	37680	#	34623	-0-	-3057	-0-	360	1	34212	2	N	46	198	1			113
							51	9									
10	37541	#	35313	-0-	-2228	-0-	35262	2	51	9	N	46					159
11	35790	#	33646	-0-	-2144	-0-	360	1	33252	2	N	31					190
							34	9									
12	35836		34320	-0-	-1516	-0-	34292	2	28	9	N	25					215

TOTAL GAS PROD: 437,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	7	1	5696	3	N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	107	1	4838	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	119	1	5231	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	110	1	4838	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	88	1	3993	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	93	1	4962	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	82	1	4565	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	106	1	4764	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	103	1	4521	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	75	1	3990	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	87	1	4659	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	74	1	4389	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 57,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3100	N	8317	-0-	5217	11333	15	1	8302	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6701	-0-	3901	15234	237	1	6462	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	23037	X	7803	-0-	-15234	-0-	324	1	7477	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	242	1	5697	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	245	1	7039	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	223	1	6518	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	209	1	6044	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	256	1	5803	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	203	1	4874	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	188	1	5024	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	195	1	4570	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	132	1	4387	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 74,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	14	1	6618	3	N	-0-					25
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	199	1	5972	3	N	-0-					25
							2	4									
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	220	1	6441	3	N	-0-					25
							3	4									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	213	1	6017	3	N	-0-					25
							2	4									
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	220	1	5900	3	N	-0-					25
							2	4									
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	185	1	5728	3	N	-0-					25
							1	4									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	185	1	5919	3	N	12					37
							1	4	13	9							
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	220	1	5672	3	N	-0-					37
							2	4									
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	213	1	5572	3	N	-0-					37
							2	4									
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	185	1	5559	3	N	-0-					37
							1	4									
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	213	1	5124	3	N	-0-					37
							2	4									
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	192	1	5153	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 71,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1225	2			N	-0-					103
02	1092	N	366	-0-	-726	-0-	366	2			N	-0-					103
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					103
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					103
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					103
06	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					103
07	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			N	-0-					103
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					103
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					103
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					103
11	1710	N	917	-0-	-793	-0-	917	2			N	-0-					103
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6140	-0-	-401	-0-	6125	3	15	9	N	14					79
02	5908	X	5597	-0-	-311	-0-	5586	3	11	9	N	10					89
03	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6301	3	30	9	N	27					116
04	6300	X	6016	-0-	-284	-0-	6006	3	10	9	N	9					125
05	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6176	3	1	4	N	-0-					125
06	6120	X	5806	-0-	-314	-0-	5806	3			N	-0-					125
07	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6081	3	3	9	N	3					128
08	6324	X	6024	-0-	-300	-0-	6009	3	15	9	N	14					142
09	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	5688	3	4	9	N	4					146
10	6169	X	5981	-0-	-188	-0-	5949	3	32	9	N	29	162	1			13
*11	5880	X	5840	-0-	-40	-0-	5823	3	17	9	N	15					28
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 71,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2249	-0-	-76	-0-	2224	3	25	9	N	23					93
02	2016	X	1850	-0-	-166	-0-	1841	3	9	9	N	8					101
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					101
04	2310	X	2158	-0-	-152	-0-	2143	3	15	9	N	14					115
05	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	2237	3	1	4	N	-0-					115
06	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2118	3	1	9	N	1					116
07	2294	X	2197	-0-	-97	-0-	2197	3			N	-0-	14	5			102
08	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	2190	3			N	-0-					102
09	2160	X	2107	-0-	-53	-0-	2107	3			N	-0-					102
10	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	2167	3			N	-0-					102
*11	2130	X	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					102
12	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	2132	3	13	9	N	12					114

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	7161	X	5024	-0-	-2137	-0-	5024	3			N	-0-					62
02	6188	X	4948	-0-	-1240	-0-	4945	3	3	9	N	3					65
03	6758	X	5148	-0-	-1610	-0-	5148	3			N	-0-					65
04	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	5881	3	8	9	N	7					72
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6509	3	1	4	N	-0-					72
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					72
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6178	3	25	9	N	23					95
08	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	6143	3	11	9	N	10					105
09	6300	X	5637	-0-	-663	-0-	5637	3			N	-0-					105
10	6510	X	5880	-0-	-630	-0-	5880	3			N	-0-					105
*11	6060	X	5548	-0-	-512	-0-	5548	3			N	-0-					105
12	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	6070	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 69,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			N	-0-	42	7			-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	3	8	9	N	7					7
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					7
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	3			N	-0-					7
07	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1352	3	8	9	N	7					14
08	1736	N	1122	-0-	-614	-0-	1122	3			N	-0-					14
09	1440	N	955	-0-	-485	-0-	955	3			N	-0-					14
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1333	3	33	9	N	30					44
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	3	3	9	N	3	1	8			46
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1600	3	13	9	N	12	55	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	980	X	234	-0-	-746	-0-	234	3			N	-0-	155	7			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	X	1464	-0-		-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	658	-0-		-1050	-0-	658	3			N	-0-	55	7			-0-
03	1891	X	1486	-0-		-405	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1444	-0-		-146	-0-	1411	3	33	9	N	30					30
05	1643	X	1431	-0-		-212	-0-	1420	3	11	9	N	10					40
06	1440	X	1036	-0-		-404	-0-	1036	3			N	-0-					40
07	1551	X	1551	-0-		-0-	-0-	1537	3	14	9	N	13					53
08	1488	X	1472	-0-		-16	-0-	1472	3			N	-0-					53
09	1440	X	1342	-0-		-98	-0-	1342	3			N	-0-					53
10	1550	X	1394	-0-		-156	-0-	1394	3			N	-0-					53
11	1500	X	1202	-0-		-298	-0-	1201	3	1	9	N	1					54
12	1550	X	1301	-0-		-249	-0-	1279	3	22	9	N	20	69	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GAME WELL #: 4 RRCID -> 149565 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7707 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
02	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
03	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
04	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P&A 03-11-2013

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	1116	N	1085	-0-	-31 B	-0-	1	1	1078	3	N	5					20
							6	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	22	1	1096	3	N	7					27
							2	4	8	9							
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	30	1	1135	3	N	5					32
							2	4	6	9							
04	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	33	1	1017	3	N	5					37
							2	4	6	9							
05	1240	N	1121	-0-	-119 B	-0-	27	1	1092	3	N	-0-					37
							2	4									
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	23	1	1171	3	N	37					74
							1	4	41	9							
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	21	1	1139	3	N	7					81
							1	4	8	9							
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	34	1	1104	3	N	3					84
							2	4	3	9							
09	1230	N	1046	-0-	-184 B	-0-	29	1	1012	3	N	3					87
							2	4	3	9							
10	1178	N	1125	-0-	-53 B	-0-	20	1	1083	3	N	19					106
							1	4	21	9							
11	1110	N	1065	-0-	-45 B	-0-	17	1	1040	3	N	5					111
							2	4	6	9							
*12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	17	1	1085	3	N	3					114
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	233	3	6	9	N	5					225
02	252	N	205	-0-	-47 B	-0-	202	3	3	9	N	3	200	1			28
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	219	3	2	9	N	2					30
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					30
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					30
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	190	3	7	9	N	6					36
07	248	N	85	-0-	-163 B	-0-	76	3	9	9	N	8					44
08	217	N	69	-0-	-148 B	-0-	60	3	9	9	N	8					52
09	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	34	3			N	-0-					52
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	324	3	7	9	N	6					58
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					58
*12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2077	N	1450	-0-	-627 B	-0-	1406	3	44	9	N	40					107
02	1764	N	1447	-0-	-317 B	-0-	1408	3	39	9	N	35					142
03	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2206	3	42	9	N	38	142	1			38
04	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2419	3	21	9	N	19					57
05	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	2889	3	89	9	N	81					138
06	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2762	3	31	9	N	28					166
07	2966	N	2966	-0-	-0- B	-0-	2899	3	67	9	N	61					227
08	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	2979	3	36	9	N	33	182	1			78
09	2460	N	2335	-0-	-125 B	-0-	2325	3	10	9	N	9					87
10	2542	N	1694	-0-	-848 B	-0-	1682	3	12	9	N	11					98
11	2460	N	1610	-0-	-850 B	-0-	1609	3	1	9	N	1					99
12	2418	N	1498	-0-	-920 B	-0-	1498	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					14
02	336	N	197	-0-	-139 B	-0-	197	3			N	-0-					14
03	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	225	3	7	9	N	6					20
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					20
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	239	3	6	9	N	5					25
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					25
07	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	246	3	10	9	N	9					34
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					34
09	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					34
10	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	136	3	12	9	N	11					45
11	360	N	230	-0-	-130 B	-0-	224	3	6	9	N	5					50
12	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	332	3	12	9	N	11					61

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4688	X	4688	-0-	-0- B	-0-	4673	3	15	9	N	14					115
02	4116	X	3650	-0-	-466 B	-0-	3630	3	20	9	N	18					133
03	4557	X	4100	-0-	-457 B	-0-	3969	3	131	9	N	119					252
04	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	4513	3	80	9	N	73	183	1			142
05	4853	X	4853	-0-	-0- B	-0-	4704	3	149	9	N	135	142	1			135
06	4200	X	3924	-0-	-276 B	-0-	3894	3	30	9	N	27					162
07	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	4505	3	109	9	N	99					261
08	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	4895	3	36	9	N	33	187	1			107
09	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	4591	3	179	9	N	163					270
10	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	5031	3	33	9	N	30	130	1			170
11	5029	X	5029	-0-	-0- B	-0-	4840	3	189	9	N	172	170	1			172
*12	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	34	1	4820	3	N	74					246
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

CAMPBELL WELL #: 202 RRCID -> 098732 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10182 - 10372

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2339	-0-	-48 B	-0-	2262	3	77	9	N	70	129	1			70
02	2072	N	1467	-0-	-605 B	-0-	1446	3	21	9	N	19					89
03	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	2446	3	21	9	N	19	61	1			47
04	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	3	22	9	N	20					67
05	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	3562	3	39	9	N	35					102
06	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	3440	3	28	9	N	25					127
07	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	3540	3	57	9	N	52					179
08	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3676	3	39	9	N	35					214
09	2400	X	1224	-0-	-1176 B	-0-	1216	3	8	9	N	7	182	1			39
10	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					39
11	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-					39
12	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	4423	X	4423	-0-	-0- B	-0-	4412	3	11	9	N	10					57
02	3976	X	3677	-0-	-299 B	-0-	3653	3	24	9	N	22					79
03	4402	X	3707	-0-	-695 B	-0-	3696	3	11	9	N	10					89
04	4260	X	4019	-0-	-241 B	-0-	4002	3	17	9	N	15					104
05	4402	X	3966	-0-	-436 B	-0-	3923	3	43	9	N	39					143
06	3690	X	3132	-0-	-558 B	-0-	3126	3	6	9	N	5					148
07	3813	X	3303	-0-	-510 B	-0-	3204	3	99	9	N	90					238
08	3813	X	2768	-0-	-1045 B	-0-	2750	3	18	9	N	16	197	1			57
09	3690	X	3150	-0-	-540 B	-0-	3127	3	23	9	N	21					78
10	3813	X	3650	-0-	-163 B	-0-	3629	3	21	9	N	19					97
11	3500	X	3500	-0-	-0- B	-0-	3359	3	141	9	N	128					225
*12	3547	X	3547	-0-	-0- B	-0-	3536	3	11	9	N	10					235

TOTAL GAS PROD: 42,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23784	X	23784	-0-	-0- B	-0-	34	1	23032	3	N	653	645	1			45
							718	9									
02	14772	X	14772	-0-	-0- B	-0-	14498	3	274	9	N	249	190	1			104
03	12453	X	12453	-0-	-0- B	-0-	33	1	12094	3	N	296	198	1			202
							326	9									
04	10184	X	10184	-0-	-0- B	-0-	33	1	9963	3	N	171	208	1			165
							188	9									
05	8668	X	8668	-0-	-0- B	-0-	8462	3	206	9	N	187	163	1			189
06	6846	X	6846	-0-	-0- B	-0-	6732	3	114	9	N	104	151	1			142
07	6575	X	6575	-0-	-0- B	-0-	6424	3	151	9	N	137	75	1			204
08	7036	X	7036	-0-	-0- B	-0-	6924	3	112	9	N	102	186	1			120
09	6603	X	6603	-0-	-0- B	-0-	6491	3	112	9	N	102	163	1			59
10	6184	X	6184	-0-	-0- B	-0-	6056	3	128	9	N	116					175
11	5559	X	5559	-0-	-0- B	-0-	25	1	5457	3	N	70	113	1			132
							77	9									
*12	5093	X	5093	-0-	-0- B	-0-	34	1	5009	3	N	45	107	1			70
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 113,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

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	3720	X	3425	-0-	-295 B	-0-	34	1	3362	3	N	26					68
							29	9									
02	3388	X	3224	-0-	-164 B	-0-	3202	3	22	9	N	20					88
03	3720	X	3372	-0-	-348 B	-0-	32	1	3259	3	N	74					162
							81	9									
04	3600	X	3238	-0-	-362 B	-0-	33	1	3162	3	N	39	134	1			67
							43	9									
05	3565	X	3095	-0-	-470 B	-0-	3053	3	42	9	N	38					105
06	3450	X	3159	-0-	-291 B	-0-	3120	3	39	9	N	35					140
07	3565	X	2825	-0-	-740 B	-0-	2795	3	30	9	N	27	120	1			47
08	3379	X	3373	-0-	-6 B	-0-	3293	3	80	9	N	73	47	1			73
09	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3128	3	217	9	N	197					270
10	3255	X	3232	-0-	-23 B	-0-	3196	3	36	9	N	33	194	1			109
*11	3270	X	2903	-0-	-367 B	-0-	17	1	2861	3	N	23					132
							25	9									
12	3472	X	3282	-0-	-190 B	-0-	34	1	3201	3	N	43					175
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 38,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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	2368	-0-	-50 B	-0-	8	1	2106	3	N	231					330
							254	9									
02	2268	N	2146	-0-	-122 B	-0-	2146	3			N	-0-	195	1			135
03	2511	N	2033	-0-	-478 B	-0-	8	1	2025	3	N	-0-					135
04	2280	N	2207	-0-	-73 B	-0-	2179	3	28	9	N	25	60	1			100
05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2511	3	33	9	N	30					130
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1976	3	13	9	N	12					142
07	2294	N	2220	-0-	-74 B	-0-	2176	3	44	9	N	40	143	1			39
08	2511	N	2346	-0-	-165 B	-0-	2344	3	2	9	N	2					41
09	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2271	3	50	9	N	45					86
10	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2389	3	25	9	N	23					109
11	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2310	3	35	9	N	32					141
12	2387	N	1924	-0-	-463 B	-0-	1905	3	19	9	N	17					158

TOTAL GAS PROD: 26,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	4774	X	4043	-0-	-731 B	-0-	4010	3	33	9	N	30					144
02	4312	X	2679	-0-	-1633 B	-0-	2622	3	57	9	N	52	122	1			74
03	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-					74
04	4260	X	-0-	-0-	-4260 B	-0-					N	3	59	1			18
05	4030	X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-					18
06	3900	X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-					18
07	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
08	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5060	-0-	-644	B	-0-	33 51	1 9	4976	3	N	46					129
02	4872 X	4561	-0-	-311	B	-0-	4526	3	35	9	N	32					161
03	5825 X	5825	-0-	-0-	B	-0-	33 64	1 9	5728	3	N	58	161	1			58
04	5632 X	5632	-0-	-0-	B	-0-	5595	3	37	9	N	34					92
05	5678 X	5678	-0-	-0-	B	-0-	5620	3	58	9	N	53					145
06	5640 X	5579	-0-	-61	B	-0-	5528	3	51	9	N	46	118	1			73
07	5828 X	5582	-0-	-246	B	-0-	5549	3	33	9	N	30					103
08	5862 X	5862	-0-	-0-	B	-0-	5808	3	54	9	N	49					152
09	5640 X	5340	-0-	-300	B	-0-	5191	3	149	9	N	135					287
10	5766 X	4890	-0-	-876	B	-0-	4823	3	67	9	N	61	188	1			160
11	5670 X	4289	-0-	-1381	B	-0-	14 57	1 9	4218	3	N	52					212
12	5859 X	4352	-0-	-1507	B	-0-	34 43	1 9	4275	3	N	39	174	1			77

TOTAL GAS PROD: 62,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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. 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	7688	X	6798	-0-	-890	B	-0-	30	1	6703	3	N	59	48	1			94
								65	9									
02	6832	X	4932	-0-	-1900	B	-0-	4744	3	188	9	N	171					265
03	7440	X	6531	-0-	-909	B	-0-	30	1	6433	3	N	62	197	1			130
								68	9									
04	6930	X	6229	-0-	-701	B	-0-	6168	3	61	9	N	55	130	1			55
05	6882	X	6278	-0-	-604	B	-0-	6168	3	110	9	N	100	31	1			124
06	6570	X	5728	-0-	-842	B	-0-	5619	3	109	9	N	99					223
07	6747	X	6747	-0-	-0-	B	-0-	6673	3	74	9	N	67					290
08	6730	X	6730	-0-	-0-	B	-0-	6680	3	50	9	N	45	150	1			185
09	6361	X	6361	-0-	-0-	B	-0-	6210	3	151	9	N	137					322
10	6758	X	6299	-0-	-459	B	-0-	6257	3	42	9	N	38	133	1			227
11	6540	X	5606	-0-	-934	B	-0-	22	1	5508	3	N	69	174	1			122
								76	9									
12	6758	X	5973	-0-	-785	B	-0-	31	1	5837	3	N	95					217
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 74,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	20	1	4483	3	N	57	137	1			57
								63	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	B	-0-	4058	3	22	9	N	20					77
03	4278	X	3813	-0-	-465	B	-0-	20	1	3729	3	N	58					135
								64	9									
04	4290	X	3684	-0-	-606	B	-0-	3614	3	70	9	N	64	107	1			92
05	4433	X	3848	-0-	-585	B	-0-	3795	3	53	9	N	48					140
06	4320	X	3514	-0-	-806	B	-0-	3494	3	20	9	N	18					158
07	4464	X	3682	-0-	-782	B	-0-	3566	3	116	9	N	105					263
08	3844	X	3719	-0-	-125	B	-0-	3696	3	23	9	N	21	192	1			92
09	3720	X	3569	-0-	-151	B	-0-	3525	3	44	9	N	40					132
10	3844	X	3619	-0-	-225	B	-0-	3575	3	44	9	N	40					172
11	3600	X	3401	-0-	-199	B	-0-	3350	3	51	9	N	46					218
12	3720	X	3444	-0-	-276	B	-0-	3401	3	43	9	N	39					257

TOTAL GAS PROD: 44,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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	3131	X	2359	-0-	-772 B	-0-	2341	3	18	9	N	16	100	1			30
02	2828	X	2377	-0-	-451 B	-0-	2374	3	3	9	N	3					33
03	3038	X	2588	-0-	-450 B	-0-	2577	3	11	9	N	10					43
04	2834	X	2834	-0-	-0- B	-0-	2811	3	23	9	N	21					64
05	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	2739	3	18	9	N	16					80
06	2554	X	2554	-0-	-0- B	-0-	2541	3	13	9	N	12					92
07	2914	X	2467	-0-	-447 B	-0-	2467	3			N	-0-					92
08	2914	X	2683	-0-	-231 B	-0-	2683	3			N	-0-					92
09	2820	X	2012	-0-	-808 B	-0-	2009	3	3	9	N	3	72	1			23
10	2759	X	2716	-0-	-43 B	-0-	2671	3	45	9	N	41					64
11	2658	X	2658	-0-	-0- B	-0-	25	1	2600	3	N	30					94
							33	9									
12	2077	N	1807	-0-	-270 B	-0-	28	1	1773	3	N	5					99
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1148	3	193	9	N	175	55	1			295
02	1176	N	1103	-0-	-73 B	-0-	1103	3			N	-0-	197	1			98
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-	29	1			69
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-	51	1			18
05	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					18
06	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					18
07	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					18
08	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1450	3	11	9	N	10					28
09	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1264	3	21	9	N	19					47
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1335	3	28	9	N	25					72
11	1260	N	1117	-0-	-143 B	-0-	1082	3	35	9	N	32					104
*12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1244	3	76	9	N	69	89	1			84

TOTAL GAS PROD: 16,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	624	3	66	9	N	60	97	1			60
02	560	N	554	-0-	-6 B	-0-	548	3	6	9	N	5					65
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	755	3	21	9	N	19					84
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	761	3	41	9	N	37					121
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	737	3	29	9	N	26	118	1			29
06	750	N	656	-0-	-94 B	-0-	638	3	18	9	N	16					45
07	837	N	666	-0-	-171 B	-0-	660	3	6	9	N	5	13	1			37
08	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	671	3	24	9	N	22					59
09	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	569	3	24	9	N	22					81
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	653	3	23	9	N	21					102
11	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	601	3	35	9	N	32					134
12	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	596	3	20	9	N	18	80	1			72

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL 56 WELL #: 3 RRCID -> 123160 COMPL. DATE 12/22/1986 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10102 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - P&A 04/03/14

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1268	3	39	9	N	35					120
02	1260	N	1128	-0-	-132 B	-0-	1120	3	8	9	N	7					127
03	1395	N	1305	-0-	-90 B	-0-	1303	3	2	9	N	2					129
04	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	1221	3	12	9	N	11					140
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1242	3	33	9	N	30					170
06	1260	N	1089	-0-	-171 B	-0-	1068	3	21	9	N	19					189
07	1271	N	1129	-0-	-142 B	-0-	1115	3	14	9	N	13	187	1			15
08	1271	N	1193	-0-	-78 B	-0-	1168	3	25	9	N	23					38
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1188	3	21	9	N	19					57
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1125	3	20	9	N	18					75
11	1140	N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049	3			N	-0-					75
12	1240	N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 177667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	224	3	34	9	N	31	156	1			57
02	364	N	40	-0-	-324 B	-0-	40	3			N	-0-					57
03	341	N	71	-0-	-270 B	-0-	13	3	58	9	N	53					110
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	364	3	105	9	N	95					205
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	242	3	21	9	N	19	172	1			52
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	120	3	12	9	N	11					63
07	496	N	7	-0-	-489 B	-0-	7	3			N	-0-					63
08	248	N	27	-0-	-221 B	-0-	23	3	4	9	N	4					67
09	120	N	27	-0-	-93 B	-0-	27	3			N	-0-					67
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	41	3	11	9	N	10					77
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					77
*12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	32	3	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 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	3844	X	3723	-0-	-121 B	-0-	3717	3	6	9	N	5					139
02	3444	X	3193	-0-	-251 B	-0-	3153	3	40	9	N	36					175
03	4061	X	3311	-0-	-750 B	-0-	3289	3	22	9	N	20					195
04	3930	X	3151	-0-	-779 B	-0-	3112	3	39	9	N	35					230
05	4061	X	2273	-0-	-1788 B	-0-	2263	3	10	9	N	9					239
06	3600	X	3311	-0-	-289 B	-0-	3283	3	28	9	N	25	187	1			77
07	3534	X	3334	-0-	-200 B	-0-	3303	3	31	9	N	28					105
08	3317	X	2968	-0-	-349 B	-0-	2929	3	39	9	N	35					140
09	3300	X	3247	-0-	-53 B	-0-	3221	3	26	9	N	24					164
10	3410	X	3317	-0-	-93 B	-0-	3297	3	20	9	N	18					182
11	3300	X	3152	-0-	-148 B	-0-	3106	3	46	9	N	42					224
12	3503	X	3195	-0-	-308 B	-0-	3173	3	22	9	N	20	178	1			66

TOTAL GAS PROD: 38,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	2263	N	2229	-0-	-34 B	-0-	2159	3	70	9	N	64	179	1			45
02	2016	N	1949	-0-	-67 B	-0-	1919	3	30	9	N	27					72
03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2226	3	55	9	N	50					122
04	2160	N	1741	-0-	-419 B	-0-	1721	3	20	9	N	18					140
05	2170	N	2081	-0-	-89 B	-0-	2046	3	35	9	N	32					172
06	2220	N	1907	-0-	-313 B	-0-	1879	3	28	9	N	25					197
07	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1872	3	32	9	N	29	181	1			45
08	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	1790	3	43	9	N	39					84
09	1920	N	1840	-0-	-80 B	-0-	1817	3	23	9	N	21					105
10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2084	3	37	9	N	34					139
11	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1914	3	29	9	N	26					165
*12	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2144	3	41	9	N	37					202

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	4342	X	4342	-0-	-0- B	-0-	4334	3	8	9	N	7					159
02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2063	3	7	9	N	6					165
03	3007	X	2083	-0-	-924 B	-0-	2075	3	8	9	N	7					172
04	2910	X	1952	-0-	-958 B	-0-	1941	3	11	9	N	10					182
05	3007	X	1956	-0-	-1051 B	-0-	1956	3			N	-0-					182
06	2910	X	1827	-0-	-1083 B	-0-	1825	3	2	9	N	2					184
07	2294	X	1885	-0-	-409 B	-0-	1879	3	6	9	N	5					189
08	2077	X	1847	-0-	-230 B	-0-	1844	3	3	9	N	3					192
09	1950	X	1739	-0-	-211 B	-0-	1739	3			N	-0-					192
10	1891	N	1777	-0-	-114 B	-0-	1777	3			N	-0-					192
11	1800	N	1690	-0-	-110 B	-0-	1682	3	8	9	N	7					199
12	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	1717	3	7	9	N	6					205

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					235
02	1064	N	747	-0-	-317 B	-0-	747	2			N	-0-					235
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					235
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					235
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					235
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					235
07	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					235
08	930	N	539	-0-	-391 B	-0-	539	2			N	-0-					235
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					235
10	1085	N	605	-0-	-480 B	-0-	605	2			N	-0-					235
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					235
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	787	-0-	-112 B	-0-	31	1	756	2	N	-0-					187
02	840	N	828	-0-	-12 B	-0-	28	1	800	2	N	-0-					187
03	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	31	1	610	2	N	-0-					187
04	750	N	654	-0-	-96 B	-0-	30	1	624	2	N	-0-					187
05	930	N	661	-0-	-269 B	-0-	31	1	630	2	N	-0-					187
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	30	1	627	2	N	-0-					187
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	31	1	652	2	N	-0-					187
08	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	31	1	616	2	N	-0-					187
09	660	N	629	-0-	-31 B	-0-	30	1	599	2	N	-0-					187
10	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	31	1	592	2	N	-0-					187
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	30	1	614	2	N	-0-					187
*12	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	31	1	657	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	31	1	237	2	N	20					97
							22	9									
02	280	N	266	-0-	-14 B	-0-	28	1	227	2	N	10					107
							11	9									
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	31	1	171	2	N	16					123
							18	9									
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	30	1	190	2	N	20					143
							22	9									
05	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	31	1	198	2	N	30					173
							33	9									
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	30	1	191	2	N	14					187
							15	9									
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	31	1	194	2	N	23					210
							25	9									
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	31	1	199	2	N	21	185	1			46
							23	9									
09	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	30	1	185	2	N	4					50
							4	9									
10	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	31	1	177	2	N	8					58
							9	9									
11	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	30	1	190	2	N	10					68
							11	9									
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	31	1	194	2	N	17					85
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	B	31	1	1846	2	N	66					208
								73	9									
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	B	20	1	1355	2	N	22					230
								24	9									
03	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	B	28	1	1680	2	N	42					272
								46	9									
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	B	27	1	1613	2	N	58					330
								64	9									
05	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	B	28	1	1405	2	N	8					338
								9	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	B	30	1	1713	2	N	48	184	1			202
								53	9									
07	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	B	28	1	1517	2	N	33					235
								36	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	B	30	1	1603	2	N	37					272
								41	9									
09	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	B	30	1	1527	2	N	25	185	1			112
								28	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	B	30	1	1608	2	N	51					163
								56	9									
11	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	B	20	1	1390	2	N	30					193
								33	9									
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	B	28	1	1658	2	N	42					235
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	B	31	1	359	2	N	17					402
								19	9									
02	0	W	302	-0-	302	302	B	21	1	257	2	N	22					424
								24	9									
03	0	W	406	-0-	406	708	B	29	1	349	2	N	25					449
								28	9									
04	0	W	396	-0-	396	1104	B	30	1	343	2	N	21					470
								23	9									
05	0	W	329	-0-	329	1433	B	25	1	282	2	N	20					490
								22	9									
06	0	W	379	-0-	379	1812	B	27	1	324	2	N	25	6	8			509
								28	9									
07	0	W	286	-0-	286	2098	B	22	1	255	2	N	8	193	1			324
								9	9									
08	0	W	353	-0-	353	2451	B	26	1	309	2	N	16					340
								18	9									
09	2749	N	298	-0-	-2451	-0-	B	25	1	263	2	N	9					349
								10	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	B	25	1	254	2	N	11					360
								12	9									
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	B	19	1	194	2	N	7					367
								8	9									
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	B	27	1	306	2	N	18					385
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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

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	8122	X	7983	-0-		-139 B	-0-		31	1	7820	2	N	120					443
									132	9									
02	7196	X	6959	-0-		-237 B	-0-		28	1	6808	2	N	112					555
									123	9									
03	7967	X	7406	-0-		-561 B	-0-		31	1	7257	2	N	107	382	1			280
									118	9									
04	7740	X	6835	-0-		-905 B	-0-		30	1	6693	2	N	102					382
									112	9									
05	7998	X	4850	-0-		-3148 B	-0-		28	1	4777	2	N	41	189	1			234
									45	9									
06	7740	X	5664	-0-		-2076 B	-0-		27	1	5581	2	N	51					285
									56	9									
07	7719	X	6518	-0-		-1201 B	-0-		31	1	6410	2	N	70					355
									77	9									
08	7409	X	4848	-0-		-2561 B	-0-		29	1	4773	2	N	42					397
									46	9									
09	6840	X	4389	-0-		-2451 B	-0-		29	1	4331	2	N	26	185	1			238
									29	9									
10	6510	X	5669	-0-		-841 B	-0-		31	1	5561	2	N	70					308
									77	9									
11	6300	X	2770	-0-		-3530 B	-0-		26	1	2716	2	N	25					333
									28	9									
12	6510	X	4033	-0-		-2477 B	-0-		28	1	3975	2	N	27					360
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 67,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

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	8525	X	7826	-0-		-699 B	-0-		31	1	7524	2	N	246	362	1			353
									271	9									
02	7700	X	5408	-0-		-2292 B	-0-		20	1	5168	2	N	200					553
									220	9									
03	8525	X	7613	-0-		-912 B	-0-		29	1	7264	2	N	291	182	1			662
									320	9									
04	7980	X	7600	-0-		-380 B	-0-		30	1	7289	2	N	255	366	1			551
									281	9									
05	7812	X	7732	-0-		-80 B	-0-		31	1	7433	2	N	244	374	1			421
									268	9									
06	7707	X	7707	-0-		-0- B	-0-		30	1	7407	2	N	245	187	1			479
									270	9									
07	8055	X	8055	-0-		-0- B	-0-		29	1	7765	2	N	237	362	1			354
									261	9									
08	7843	X	7010	-0-		-833 B	-0-		29	1	6732	2	N	226	189	1			391
									249	9									
09	7710	X	6914	-0-		-796 B	-0-		30	1	6660	2	N	204	188	1			407
									224	9									
10	8060	X	7006	-0-		-1054 B	-0-		31	1	6742	2	N	212	193	1			426
									233	9									
11	7800	X	5474	-0-		-2326 B	-0-		25	1	5283	2	N	151	191	1			386
									166	9									
12	7998	X	6125	-0-		-1873 B	-0-		29	1	5922	2	N	158	191	1			353
									174	9									

TOTAL GAS PROD: 84,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

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
06	38786	X	38786	-0-	-0- B	-0-	12	1	36339	2	N	2214	1553	1			661
							2435	9									
07	103269	X	103269	-0-	-0- B	-0-	31	1	98053	2	N	4714	4546	1			829
							5185	9									
08	97002	X	97002	-0-	-0- B	-0-	31	1	93522	2	N	3135	3426	1			538
							3449	9									
09	90840	X	90082	-0-	-758 B	-0-	30	1	87673	2	N	2163	2147	1			554
							2379	9									
10	93868	X	82189	-0-	-11679 B	-0-	31	1	80473	2	N	1532	1534	1			552
							1685	9									
11	90840	X	60781	-0-	-30059 B	-0-	30	1	59398	2	N	1230	956	1			826
							1353	9									
12	93868	X	49783	-0-	-44085 B	-0-	31	1	48503	2	N	1135	1568	1			393
							1249	9									

TOTAL GAS PROD: 521,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,123

RTC RESOURCES, LLP 732297
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

01	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	746	2	8	9	N	7					138
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3	9	N	3					141
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	872	2	1	9	N	1					142
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	925	2	2	9	N	2					144
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	960	2	4	9	N	4					148
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	873	2	2	9	N	2					150
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	728	2	1	9	N	1					151
08	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	953	2	1	9	N	1					152
09	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	857	2	2	9	N	2					154
*10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	28	1	10654	3	N	-0-					35
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	387	1	9382	3	N	-0-					35
							2	4									
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	411	1	10363	3	N	-0-					35
							3	4									
04	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	416	1	9634	3	N	-0-					35
							2	4									
05	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	405	1	9245	3	N	-0-					35
							3	4									
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	362	1	10127	3	N	-0-					35
							1	4									
07	10819	X	10102	-0-	-717	-0-	340	1	9761	3	N	-0-					35
							1	4									
08	10788	X	10555	-0-	-233	-0-	421	1	10132	3	N	-0-					35
							2	4									
09	10500	X	10009	-0-	-491	-0-	416	1	9591	3	N	-0-					35
							2	4									
10	10850	X	10713	-0-	-137	-0-	367	1	10345	3	N	-0-					35
							1	4									
11	10500	X	10110	-0-	-390	-0-	421	1	9687	3	N	-0-					35
							2	4									
12	10540	X	9327	-0-	-1213	-0-	332	1	8993	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 122,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					18
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	2			N	-0-					18
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					18
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					18
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					18
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					88
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					88
03	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	2			N	-0-					88
04	960	N	408	-0-	-552	-0-	408	2			N	-0-					88
05	3100	N	5544	-0-	2444	2444	5544	2			N	-0-					88
06	3000	N	5045	-0-	2045	4489	5042	2	3	9	N	3					91
07	3100	N	4261	-0-	1161	5650	4260	2	1	9	N	1					92
08	8836	X	3186	-0-	-5650	-0-	3186	2			N	-0-					92
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	N	2					94
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					94
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					94
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 34,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	13299	X	12281	-0-	-1018	-0-	12281	2		N	-0-			-0-
02	12404	X	6179	-0-	-6225	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
03	13733	X	11127	-0-	-2606	-0-	11127	2		N	-0-			-0-
04	13290	X	12212	-0-	-1078	-0-	12212	2		N	-0-			-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2		N	-0-			-0-
06	11880	X	11877	-0-	-3	-0-	11877	2		N	-0-			-0-
07	12617	X	10577	-0-	-2040	-0-	10577	2		N	-0-			-0-
08	12648	X	10145	-0-	-2503	-0-	10145	2		N	-0-			-0-
09	12240	X	10635	-0-	-1605	-0-	10635	2		N	-0-			-0-
10	12648	X	9668	-0-	-2980	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
11	11880	X	11505	-0-	-375	-0-	11505	2		N	-0-			-0-
12	11005	X	8830	-0-	-2175	-0-	8830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 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

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

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					5
02	6580	X	6326	-0-	-254	-0-	6326	3			N	-0-					5
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					5
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7324	3	3	9	N	3					8
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7692	3	13	9	N	12					20
06	7290	X	7225	-0-	-65	-0-	7225	3			N	-0-					20
07	7533	X	7520	-0-	-13	-0-	7520	3			N	-0-					20
08	7533	X	7090	-0-	-443	-0-	7090	3			N	-0-					20
09	7290	X	6757	-0-	-533	-0-	6757	3			N	-0-					20
10	7533	X	7001	-0-	-532	-0-	6999	3	2	9	N	2					22
11	7290	X	6817	-0-	-473	-0-	6817	3			N	-0-					22
12	7347	X	7159	-0-	-188	-0-	7159	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 86,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					17
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					17
03	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	1080	3			N	-0-					17
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					17
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					17
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					17
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					17
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					17
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					17
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					17
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					17
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	30	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	164	1	3538	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	57	-0-	-1773	-0-	3	1	53	2	N	1					1
							1	9									
05	1891	X	903	-0-	-988	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	812	-0-	-1079	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	14	-0-	-1877	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	18	1	5146	2	N	-0-					-0-
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	30	1	4824	2	N	-0-					-0-
*12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	31	1	5726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					195
02	5376	X	4899	-0-	-477	-0-	4899	2			N	-0-					195
03	5952	X	2811	-0-	-3141	-0-	2811	2			N	-0-					195
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					195
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					195
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					195
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					195
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					195
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					195
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					195
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					195
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 67,806 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					129
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					129
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					129
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					129
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					129
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					129
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					129
08	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	2605	2			N	-0-					129
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					129
10	2852	X	1210	-0-	-1642	-0-	1210	2			N	-0-					129
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					129
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 35,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	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	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-

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	3937	X	3387	-0-	-550	-0-	14 6	1 9	3367	3	N	5					20
02	3500	X	3290	-0-	-210	-0-	176 2	1 4	3090 22	3 9	N	20					40
03	3937	X	2359	-0-	-1578	-0-	115 2	1 4	2242	3	N	-0-					40
04	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	192 2	1 4	3137	3	N	-0-					40
05	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	187 3	1 4	3587	3	N	-0-					40
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	142 1	1 4	3407	3	N	-0-					40
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	153 1	1 4	3621	3	N	-0-	40	5			-0-
08	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	171 2	1 4	3104	3	N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	208 2	1 4	4130	3	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	176 1	1 4	3835	3	N	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	210 2	1 4	3483	3	N	-0-					-0-
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	170 2	1 4	2982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	4	1	3673	3	N	9					81
						10	9									
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	64	1	3288	3	N	20					101
						2	4	22	9							
03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	73	1	3609	3	N	27					128
						2	4	30	9							
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	72	1	3478	3	N	-0-					128
						2	4									
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	81	1	3584	3	N	33					161
						2	4	36	9							
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	60	1	3597	3	N	41					202
						1	4	45	9							
07	3627 X	3594	-0-	-33	-0-	63	1	3530	3	N	-0-					202
						1	4									
08	3627 X	3600	-0-	-27	-0-	70	1	3528	3	N	-0-					202
						2	4									
09	3510 X	3484	-0-	-26	-0-	63	1	3419	3	N	-0-					202
						2	4									
10	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	55	1	3557	3	N	-0-					202
						1	4									
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	64	1	3463	3	N	5	190	1			17
						2	4	6	9							
*12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	56	1	3467	3	N	-0-					17
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3	1	3115	3	N	-0-					35
02	2324	X	1715	-0-	-609	-0-	31	1	1682	3	N	-0-					35
							2	4									
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	49	1	2952	3	N	5					40
							2	4	6	9							
04	2490	X	2226	-0-	-264	-0-	44	1	2180	3	N	-0-					40
							2	4									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	51	1	2652	3	N	-0-					40
							2	4									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	34	1	2518	3	N	-0-					40
							1	4									
07	2573	X	2345	-0-	-228	-0-	30	1	2314	3	N	-0-					40
							1	4									
08	2573	X	2352	-0-	-221	-0-	38	1	2312	3	N	-0-					40
							2	4									
09	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	31	1	1975	3	N	-0-					40
							2	4									
10	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	28	1	2081	3	N	-0-					40
							1	4									
11	2280	N	2007	-0-	-273	-0-	31	1	1974	3	N	-0-					40
							2	4									
12	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	28	1	2044	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-	18	5			-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-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	12	1	1868	2	N	22	187	1			91
							24	9									
02	1736	N	261	-0-	-1475	-0-	261	2			N	-0-					91
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			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: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	N	2					129
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1240	2	3	9	N	3					132
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1237	2	8	9	N	7					139
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1318	2	3	9	N	3					142
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1356	2	6	9	N	5					147
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1071	2	6	9	N	5					152
07	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1044	2	3	9	N	3					155
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					155
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					157
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					157
11	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					157
12	1457	N	488	-0-	-969	-0-	488	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					179
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					179
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					180
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					180
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	31	1	1863	2	N	22					185
							24	9									
02	2380	X	1524	-0-	-856	-0-	22	1	1489	2	N	12					197
							13	9									
03	2635	X	1259	-0-	-1376	-0-	30	1	1215	2	N	13					210
							14	9									
04	2400	X	1425	-0-	-975	-0-	30	1	1378	2	N	15					225
							17	9									
05	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	31	1	1426	2	N	17	189	1			53
							19	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	-0-					53
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	10					63
							11	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1761	2	N	12					75
							13	9									
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	30	1	1718	2	N	10					85
							11	9									
10	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	31	1	1667	2	N	10					95
							11	9									
11	1740	N	1228	-0-	-512	-0-	20	1	1202	2	N	5					100
							6	9									
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	27	1	1710	2	N	13					113
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	6169	X	5066	-0-	-1103	-0-	543	1	4523	2	N	-0-					77
02	5572	X	3422	-0-	-2150	-0-	472	1	2950	2	N	-0-					77
03	6107	X	3785	-0-	-2322	-0-	49	1	3736	2	N	-0-					77
04	5430	X	5257	-0-	-173	-0-	30	1	5227	2	N	-0-					77
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	31	1	5751	2	N	90					167
							99	9									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	30	1	3802	2	N	8					175
							9	9									
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	31	1	4527	2	N	23					198
							25	9									
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	460	1	4828	2	N	19					217
							21	9									
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	511	1	3399	2	N	9	176	1			50
							10	9									
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	63	1	4774	2	N	7					57
							8	9									
11	3780	X	2420	-0-	-1360	-0-	30	1	2350	2	N	36					93
							40	9									
*12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	62	1	5899	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 54,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					142
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					142
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					142
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					142
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					142
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					142
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					142
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					142
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					142
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					142
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					142
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 41,332 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-

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					104
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					104
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					104
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					104
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					104
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					104
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					104
08	1302	N	734	-0-	-568	-0-	734	2			N	-0-					104
09	990	N	605	-0-	-385	-0-	605	2			N	-0-					104
10	961	N	605	-0-	-356	-0-	605	2			N	-0-					104
11	720	N	203	-0-	-517	-0-	203	2			N	-0-					104
12	620	N	229	-0-	-391	-0-	229	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					158
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	407	2			N	-0-					158
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					158
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					158
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					158
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					158
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					158
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					158
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					158
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					158
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					158
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 5,829 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	3245		3245	-0-	-0-	-0-	154 57	1 9	3034	2	N	52					144
02	3551		3551	-0-	-0-	-0-	158 61	1 9	3332	2	N	55					199
03	4534		4534	-0-	-0-	-0-	212 88	1 9	4234	2	N	80					279
04	3900		3900	-0-	-0-	-0-	184 37	1 9	3679	2	N	34	178	1			135
05	3742		3742	-0-	-0-	-0-	170 57	1 9	3515	2	N	52					187
06	2148		2148	-0-	-0-	-0-	99 30	1 9	2019	2	N	27					214
07	3557		3557	-0-	-0-	-0-	169 55	1 9	3333	2	N	50					264
08	3401		3401	-0-	-0-	-0-	181 11	1 9	3209	2	N	10	170	1			104
09	3339		3339	-0-	-0-	-0-	168 61	1 9	3110	2	N	55					159
10	3471		3471	-0-	-0-	-0-	168 63	1 9	3240	2	N	57					216
11	3252		3252	-0-	-0-	-0-	156 55	1 9	3041	2	N	50					266
12	1953		3080	-0-	1127	1127	3061	2	19	9	N	17	179	1			104

TOTAL GAS PROD: 41,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
12	14B2	EXT	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	1090	X	1090	-0-	-0-	B	-0-	1087	3	3	9	N	3						70
02	1064	X	137	-0-	-927	B	-0-	80	3	57	9	N	52						122
03	1178	X	56	-0-	-1122	B	-0-	14	3	42	9	N	38						160
04	1140	X	68	-0-	-1072	B	-0-	53	3	15	9	N	14						174
05	1085	X	364	-0-	-721	B	-0-	344	3	20	9	N	18						192
06	1050	X	645	-0-	-405	B	-0-	635	3	10	9	N	9						201
07	413	X	413	-0-	-0-	B	-0-	405	3	8	9	N	7	172	1				36
08	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-						36
09	660	X	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-						36
10	682	X	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-						36
11	660	X	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-						36
12	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-						36

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
D C ENERGY, INC. 196079
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	395	-0-	-70 B	-0-	395	2			N	-0-					149
02	455	X	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					149
03	961	X	519	-0-	-442 B	-0-	519	2			N	-0-					149
04	930	X	452	-0-	-478 B	-0-	452	2			N	-0-					149
05	708	X	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					149
06	795	X	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					149
07	992	X	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					149
08	938	X	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					149
09	1281	X	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					149
10	1851	X	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-					149
*11	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					149
*12	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3004	-0-	-840 B	-0-	158	1	2836	2	Y	9					74
							10	9									
02	3472	X	2939	-0-	-533 B	-0-	163	1	2762	2	Y	13					87
							14	9									
03	3844	X	3671	-0-	-173 B	-0-	169	1	3480	2	Y	20	1	8			106
							22	9									
04	3720	X	3496	-0-	-224 B	-0-	180	1	3306	2	Y	9					115
							10	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0- B	-0-	186	1	3579	2	Y	2					117
							2	9									
06	3540	X	3534	-0-	-6 B	-0-	180	1	3354	2	Y	-0-					117
07	3847	X	3847	-0-	-0- B	-0-	186	1	3661	2	Y	-0-					117
08	3782	X	2871	-0-	-911 B	-0-	137	1	2724	2	Y	9					126
							10	9									
09	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	175	1	3650	2	Y	29	131	1			24
							32	9									
10	3844	X	3839	-0-	-5 B	-0-	186	1	3634	2	Y	17	2	1			39
							19	9									
11	3720	X	2384	-0-	-1336 B	-0-	74	1	2304	2	Y	5					44
							6	9									
12	3999	X	3714	-0-	-285 B	-0-	167	1	3533	2	Y	13					57
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 40,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1966	2	Y	22			67
								24	9							
02	2100	N	1753	-0-	-347	B	-0-	109	1	1633	2	Y	10			77
								11	9							
03	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2166	2	Y	30			107
								33	9							
04	2070	N	1901	-0-	-169	B	-0-	180	1	1718	2	Y	3			110
								3	9							
05	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1895	2	Y	4			114
								4	9							
06	2010	N	1165	-0-	-845	B	-0-	97	1	1068	2	Y	-0-			114
07	1953	N	1736	-0-	-217	B	-0-	34	1	1696	2	Y	5			119
								6	9							
08	2077	N	2045	-0-	-32	B	-0-	41	1	1998	2	Y	5			124
								6	9							
09	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2202	2	Y	4			60
								4	9							
10	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1770	2	Y	8			68
								9	9							
11	1980	N	1644	-0-	-336	B	-0-	145	1	1491	2	Y	7			75
								8	9							
12	2418	N	1629	-0-	-789	B	-0-	102	1	1519	2	Y	7			82
								8	9							

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
CIRCLE DOT WELL #: 103 RRCID -> 128650 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12178 - 12188

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

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

GEORGIA WELL #: 1011 RRCID -> 156523 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142

01	1581	X	758	-0-	-823	B	-0-	93	1	665	2	N	-0-			123
02	1515	X	1515	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1431	2	N	-0-			123
03	1581	X	959	-0-	-622	B	-0-	93	1	866	2	N	-0-			123
04	1140	X	1117	-0-	-23	B	-0-	90	1	1027	2	N	-0-			123
05	1674	X	767	-0-	-907	B	-0-	93	1	674	2	N	-0-			123
06	1620	X	621	-0-	-999	B	-0-	90	1	531	2	N	-0-			123
07	1674	X	649	-0-	-1025	B	-0-	93	1	556	2	N	-0-			123
08	1147	X	616	-0-	-531	B	-0-	93	1	523	2	N	-0-			123
09	1110	X	577	-0-	-533	B	-0-	90	1	487	2	N	-0-			123
10	775	X	567	-0-	-208	B	-0-	93	1	474	2	N	-0-			123
11	630	X	419	-0-	-211	B	-0-	90	1	329	2	N	-0-			123
12	651	X	488	-0-	-163	B	-0-	93	1	395	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 9,053 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1767	X	829	-0-	-938	-0-	130	1	699	2	N	-0-					176
02	1596	X	504	-0-	-1092	-0-	100	1	404	2	N	-0-					176
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	227	1	1245	2	N	-0-					176
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	236	1	1208	2	N	-0-					176
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	272	1	1469	2	N	-0-					176
06	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	160	1	921	2	N	-0-					176
07	1488	N	937	-0-	-551	-0-	160	1	777	2	N	-0-					176
08	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	232	1	1375	2	N	-0-					176
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	251	1	1712	2	N	-0-					176
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1359	2	N	-0-					176
11	1560	N	937	-0-	-623	-0-	130	1	807	2	N	-0-					176
12	1953	N	765	-0-	-1188	-0-	116	1	649	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1290	2	N	-0-					30
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	10	1	1192	2	N	-0-					30
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	10	1	1264	2	N	-0-					30
04	1260	N	946	-0-	-314	-0-	10	1	936	2	N	-0-					30
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	804	2	N	-0-					30
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	10	1	946	2	N	-0-					30
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	10	1	1076	2	N	-0-					30
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	10	1	1269	2	N	-0-					30
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	10	1	1249	2	N	-0-					30
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	2	N	-0-					30
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	10	1	1279	2	N	-0-					30
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1313	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,074 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					20
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					20
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					20
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					20
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					20
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,134 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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	2371	3	N	-0-					156
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	64	1	2031	3	N	-0-					156
							2	4									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	55	1	2619	3	N	-0-					156
							2	4									
04	2310	N	1947	-0-	-363	-0-	36	1	1909	3	N	-0-					156
							2	4									
05	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	33	1	1949	3	N	-0-					156
							2	4									
06	2580	N	1883	-0-	-697	-0-	27	1	1853	3	N	2					158
							1	4	2	9							
07	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	28	1	1853	3	N	2					160
							1	4	2	9							
08	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	33	1	1831	3	N	-0-					160
							2	4									
09	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	36	1	1749	3	N	-0-					160
							2	4									
10	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	31	1	1842	3	N	-0-					160
							1	4									
*11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	28	1	1729	3	N	24	167	1			17
							2	4	26	9							
12	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	37	1	1805	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	N	-0-					81
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	25	1	362	3	N	-0-					81
							2	4									
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	18	1	304	3	N	-0-					81
							2	4									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	N	-0-					81
							2	4									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	7	1	521	3	N	-0-					81
							2	4									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	7	1	575	3	N	-0-					81
							1	4									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	449	3	N	-0-					81
							1	4									
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	7	1	387	3	N	-0-					81
							2	4									
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	6	1	381	3	N	-0-					81
							2	4									
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	5	1	451	3	N	-0-					81
							1	4									
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	7	1	323	3	N	-0-					81
							2	4									
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	473	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,152 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	86	1	53	7	37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	42	1			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	961	-0-	-159	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*10	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	760	-0-	-380	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 494 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	4920 R	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4332 R	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
03	4843 R	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
04	4279 R	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	2900 R	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	750 #	46	-0-	-704	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	5351 R	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
09	4424 R	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	3750 R	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
11	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
*12	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,664 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	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					88
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	158	3			N	-0-					88
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					88
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					88
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					88
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					88
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					88
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					88
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					88
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					88
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					88
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,920 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	N	-0-				29
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-				29
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	N	-0-				29
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	72	1	882	2	N	-0-				29
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	72	1	858	2	N	-0-				29
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	72	1	827	2	N	-0-				29
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	72	1	804	2	N	-0-				29
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	72	1	797	2	N	-0-				29
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	72	1	782	2	N	-0-				29
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	72	1	783	2	N	-0-				29
11	840	N	624	-0-	-216	-0-	72	1	552	2	N	-0-				29
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	72	1	1445	2	N	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 11,277 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	961	N	660	-0-	-301	-0-	30	1	629	2	N	1				30
							1	9								
02	868	N	502	-0-	-366	-0-	28	1	474	2	N	-0-				30
03	961	N	507	-0-	-454	-0-	31	1	461	2	N	14				44
							15	9								
04	630	N	469	-0-	-161	-0-	30	1	408	2	N	28				72
							31	9								
05	1054	N	447	-0-	-607	-0-	31	1	416	2	N	-0-				72
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	30	1	373	2	N	-0-				72
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	31	1	375	2	N	-0-				72
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	20				92
							22	9								
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	N	-0-				92
10	992	N	413	-0-	-579	-0-	31	1	382	2	N	-0-				92
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-				92
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-				92

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	2	N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	31	1	857	2	N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	30	1	818	2	N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	31	1	842	2	N	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	30	1	807	2	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	31	1	848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 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	2728	N	2161	-0-	-567	-0-	18	1	2143	2	N	-0-					90
02	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	19	1	2384	2	N	28					118
							31	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	17					135
							19	9									
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	30	1	2581	2	N	10					145
							11	9									
05	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	31	1	2607	2	N	17					162
							19	9									
06	2730	N	2572	-0-	-158	-0-	30	1	2522	2	N	18					180
							20	9									
07	2697	N	2545	-0-	-152	-0-	31	1	2514	2	N	-0-					180
08	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	31	1	2469	2	N	-0-					180
09	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	26	1	2346	2	N	-0-					180
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	31	1	2481	2	N	53					233
							58	9									
11	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	30	1	2283	2	N	5	193	1			45
							6	9									
12	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	29	1	2267	2	N	23					68
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	18	1	1500	2	N	-0-					62
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	19	1	1611	2	N	10					72
							11	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	10					82
							11	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	18					100
							20	9									
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	31	1	1750	2	N	20					120
							22	9									
06	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	30	1	1703	2	N	15					135
							17	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	31	1	1745	2	N	-0-					135
08	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	31	1	1724	2	N	-0-					135
09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	26	1	1574	2	N	-0-					135
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	31	1	1703	2	N	22					157
							24	9									
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	27	1	1579	2	N	16					173
							18	9									
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	29	1	1625	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	-0-					117
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	N	-0-					117
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-					117
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					117
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	N	-0-					117
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	38					155
							42	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-					155
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	7					162
							8	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	N	21					183
							23	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	805	2	N	17					200
							19	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	3					203
							3	9									
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	14					217
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HY-TECH, INC. 421135
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	940	-0-	-21	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	868	N	691	-0-	-177	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1348	-0-	-32	B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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-

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

01	2201 X	2166	-0-	-35	-0-	2151	2	15 9	N	14			51
02	1960 X	1603	-0-	-357	-0-	1590	2	13 9	N	12			63
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6 9	N	5			68
04	2100 X	2018	-0-	-82	-0-	2018	2		N	-0-			68
05	2170 X	1937	-0-	-233	-0-	1937	2		N	-0-			68
06	2100 X	1890	-0-	-210	-0-	1890	2		N	-0-			68
07	2046 X	1439	-0-	-607	-0-	1438	2	1 9	N	1			69
08	2077 X	1339	-0-	-738	-0-	1339	2		N	-0-			69
09	2010 X	1189	-0-	-821	-0-	1188	2	1 9	N	1			70
10	1953 X	1084	-0-	-869	-0-	1084	2		N	-0-			70
11	1890 X	1449	-0-	-441	-0-	1449	2		N	-0-			70
12	1426 X	1124	-0-	-302	-0-	1124	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			10
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268	2		N	-0-			10
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1 4	N	-0-			10
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			10
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			10
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			10
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			10
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			10
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			10
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			10
*11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-			10
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-4472	-0-	860	2			N	-0-					65
02	4816	X	1308	-0-	-3508	-0-	1308	2			N	-0-					65
03	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5193	2			N	-0-					65
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					65
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					65
06	5040	X	4757	-0-	-283	-0-	4757	2			N	-0-					65
07	5332	X	5054	-0-	-278	-0-	5054	2			N	-0-					65
08	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2			N	-0-					65
09	5280	X	4644	-0-	-636	-0-	4644	2			N	-0-					65
10	5456	X	4507	-0-	-949	-0-	4507	2			N	-0-					65
11	5010	X	2471	-0-	-2539	-0-	2471	2			N	-0-					65
12	5177	X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 48,959 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-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	2263	N	1899	-0-	-364	-0-	1853	2	46	9	N	42					224
02	1792	N	1723	-0-	-69	-0-	1706	2	17	9	N	15					239
03	2294	N	592	-0-	-1702	-0-	585	2	7	9	N	6					245
04	1830	N	1015	-0-	-815	-0-	1011	2	4	9	N	4					249
05	1922	N	994	-0-	-928	-0-	985	2	9	9	N	8					257
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	N	12					269
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					271
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					271
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2543	2	11	9	N	10					281
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2772	2	13	9	N	12	189	1			104
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	N	5					109
*12	3100	N	3588	-0-	488	488	3552	2	36	9	N	33					142

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					140
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					140
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					140
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					140
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					140
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	609	2	41	9	N	37					177
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					177
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					177
*11	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	2			N	-0-					177
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					120
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					120
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					120
05	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	2			N	-0-					120
06	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	2			N	-0-					120
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					120
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	523	2	39	9	N	35					155
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					155
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					155
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					155
12	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FOREST OIL CORPORATION 275740
CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 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	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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

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	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					77
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3			N	-0-					77
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					77
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					77
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					77
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					77
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					77
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					77
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					77
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					77
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	580	2	6	9	N	5					82
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	644	2	58	9	N	53					135

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					75
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					75
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					75
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					75
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					75
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					75
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					75
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					75
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					75
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					75
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					75
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	203	2	21	9	N	19					94

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARTIN-CLARK WELL #: 1093 RRCID -> 126118 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8872 - 9232

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 -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

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

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 TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					57
02	952	N	777	-0-	-175	-0-	777	3			N	-0-					57
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					57
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					58
05	868	N	510	-0-	-358	-0-	510	2			N	-0-					58
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2					60
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					60
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					60
09	1020	N	353	-0-	-667	-0-	353	2			N	-0-					60
10	899	N	328	-0-	-571	-0-	328	2			N	-0-					60
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	N	22					82
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	960	2	221	9	N	201	195	1			88

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756

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	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	962	3	42	9	N	38					203
02	1036	N	771	-0-	-265	-0-	664	3	107	9	N	97	183	1			117
03	1054	N	379	-0-	-675	-0-	373	2	6	9	N	5					122
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	329	2	67	9	N	61					183
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	713	2	46	9	N	42					225
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	315	2	81	9	N	74	192	1			107
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	219	2	83	9	N	75					182
08	744	N	173	-0-	-571	-0-	106	2	67	9	N	61					243
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					243
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	330	2	66	9	N	60					303
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	491	2	62	9	N	56	192	1			167
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					170

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30

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 TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1490	3	80	9	N	73					190
02	2800	N	2963	-0-	163	163	2902	3	61	9	N	55	186	1			59
03	1907	N	1744	-0-	-163	-0-	1644	2	100	9	N	91					150
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1770	2	278	9	N	253	195	1			208
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					208
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1349	2	118	9	N	107					315
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1383	2	55	9	N	50					365
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1302	2	28	9	N	25	192	1			198
09	1080	X	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					198
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	N	14					212
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1154	2	33	9	N	30					242
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1355	2	56	9	N	51					293

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST WELL #: 4081 RRCID -> 215354 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8669 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2446	-0-	2446	28893	1482	3	964	9	N	876	1036	1			90
02	0	W	1435	-0-	1435	30328	922	3	513	9	N	466	266	1			290
03	0	W	789	-0-	789	31117	502	2	287	9	N	261	384	1			167
04	0	W	3218	-0-	3218	34335	2038	2	1180	9	N	1073	965	1			275
05	0	W	2738	-0-	2738	37073	1858	2	880	9	N	800	958	1			117
06	0	W	3642	-0-	3642	40715	2822	2	820	9	N	745	577	1			285
07	0	W	3601	-0-	3601	44316	2922	2	679	9	N	617	577	1			325
08	0	W	3670	-0-	3670	47986	2949	2	721	9	N	655	575	1			405
09	0	W	2277	-0-	2277	50263	1924	2	353	9	N	321	384	1			342
10	0	W	3790	-0-	3790	54053	2873	2	917	9	N	834	776	1			400
11	0	W	3257	-0-	3257	57310	2643	2	614	9	N	558	585	1			373
12	0	W	3412	-0-	3412	60722	2748	2	664	9	N	604	587	1			390

TOTAL GAS PROD: 34,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,810

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

01	4123	X	3298	-0-	-825	-0-	3182	3	116	9	N	105	66	1			158
02	3724	X	2497	-0-	-1227	-0-	2472	3	25	9	N	23					181
03	3689	X	983	-0-	-2706	-0-	949	2	34	9	N	31					212
04	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	2806	2			N	-0-					212
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3332	2	11	9	N	10					222
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2405	2	50	9	N	45					267
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2716	2	56	9	N	51					318
08	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2721	2	53	9	N	48	193	1			173
09	3150	X	2591	-0-	-559	-0-	2585	2	6	9	N	5					178
10	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	2788	2	26	9	N	24					202
11	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	2150	2	44	9	N	40					242
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2591	2	54	9	N	49	196	1			95

TOTAL GAS PROD: 31,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

01	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2360	3	111	9	N	101	186	1			65
02	2352	N	2205	-0-	-147	-0-	2197	3	8	9	N	7					72
03	2604	N	2230	-0-	-374	-0-	2218	2	12	9	N	11					83
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					83
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3144	2	35	9	N	32					115
06	2349	N	2270	-0-	-79	-0-	2251	2	19	9	N	17					132
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2752	2	25	9	N	23					155
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					155
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2633	2	6	9	N	5					160
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2770	2	47	9	N	43					203
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2833	2	41	9	N	37					240
12	2604	X	2566	-0-	-38	-0-	2546	2	20	9	N	18	196	1			62

TOTAL GAS PROD: 31,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3100	N	3230	-0-	130	130	3171	3	59	9	N	54	299	1			89
02	2800	N	3881	-0-	1081	1211	3863	3	18	9	N	16					105
03	3100	N	2731	-0-	-369	842	2714	2	17	9	N	15					120
04	3339	X	2497	-0-	-842	-0-	2497	2			N	-0-					120
05	2790	X	1534	-0-	-1256	-0-	1534	2			N	-0-					120
06	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	1783	2			N	-0-					120
07	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	2532	2	2	9	N	2					122
08	2728	X	2041	-0-	-687	-0-	2041	2			N	-0-					122
09	2490	X	1611	-0-	-879	-0-	1604	2	7	9	N	6					128
10	2542	X	2045	-0-	-497	-0-	2010	2	35	9	N	32					160
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	1851	2	17	9	N	15					175
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1888	2	35	9	N	32					207

TOTAL GAS PROD: 27,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9570

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	226	3	80	9	N	73					115
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	N	8					123
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					123
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	76	2	13	9	N	12					135
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	69	2	11	9	N	10					145
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					183

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6	9	N	5					267
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	478	3	28	9	N	25					292
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3	193	1			102
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					102
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					102
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					102
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1					103
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					105
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7					112
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	N	1					113
11	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					113
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20					133

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	8091	X	7267	-0-	-824	-0-	7184	3	83	9	N	75					248
02	7028	X	5648	-0-	-1380	-0-	5551	3	97	9	N	88	188	1			148
03	7781	X	6464	-0-	-1317	-0-	6383	2	81	9	N	74					222
04	7470	X	7257	-0-	-213	-0-	7207	2	50	9	N	45					267
05	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	7241	2	63	9	N	57	192	1			132
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6653	2	61	9	N	55					187
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6738	2	40	9	N	36					223
08	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	6675	2	100	9	N	91	192	1			122
09	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	6316	2	29	9	N	26					148
10	7130	X	6414	-0-	-716	-0-	6353	2	61	9	N	55					203
11	6720	X	5907	-0-	-813	-0-	5791	2	116	9	N	105					308
*12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5877	2	62	9	N	56	196	1			168

TOTAL GAS PROD: 78,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

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	0	W	4807	-0-	4807	14540	4765	3	42	9	N	38					161
02	0	W	4257	-0-	4257	18797	4247	3	10	9	N	9					170
03	0	W	4890	-0-	4890	23687	4884	2	6	9	N	5					175
04	0	W	4536	-0-	4536	28223	4534	2	2	9	N	2					177
05	32802	X	4579	-0-	-28223	-0-	4579	2			N	-0-					177
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					177
07	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	2			N	-0-					177
08	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					177
09	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	4360	2			N	-0-					177
10	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	4582	2	1	9	N	1					178
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4727	2	13	9	N	12					190
*12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4583	2	6	9	N	5					195

TOTAL GAS PROD: 54,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	2697	N	2403	-0-	-294	-0-	2221	3	182	9	N	165	357	1			56
02	2464	N	1439	-0-	-1025	-0-	1244	3	195	9	N	177	153	1			80
03	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1403	2	239	9	N	217	190	1			107
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					107
05	1581	N	1132	-0-	-449	-0-	1132	2			N	-0-					107
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1088	2	51	9	N	46					153
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2172	2	320	9	N	291	192	1			252
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2167	2	394	9	N	358	192	1			418
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1798	2	393	9	N	357	387	1			388
10	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	1948	2	347	9	N	315	388	1			315
11	2490	N	1924	-0-	-566	-0-	1697	2	227	9	N	206	196	1			325
12	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1729	2	227	9	N	206	196	1			335

TOTAL GAS PROD: 22,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,338

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11607 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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1996	3	74	9	N	67					197
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					197
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	N	11					208
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2028	2	119	9	N	108	193	1			123
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5					128
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1776	2	59	9	N	54					182
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1935	2	45	9	N	41					223
08	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1784	2	56	9	N	51	192	1			82
09	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1812	2	17	9	N	15					97
10	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1593	2	20	9	N	18					115
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2130	2	61	9	N	55					170
12	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1529	2	44	9	N	40					210

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	40112	-0-	40112	829862	38904	2	1208	9	N	1098	1160	1			351
02	0	Z	34804	-0-	34804	864666	34204	2	600	9	N	545	589	1			307
03	0	Z	35597	-0-	35597	900263	34784	2	813	9	N	739	770	1			276
04	0	Z	34460	-0-	34460	934723	33627	2	833	9	N	757	763	1			270
05	0	Z	34428	-0-	34428	969151	33685	2	743	9	N	675	573	1			372
06	0	Z	28047	-0-	28047	997198	27446	2	601	9	N	546	573	1			345
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	997198					N	NO RPT					345
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	997198					N	NO RPT					345
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	997198					N	NO RPT					345
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	997198					N	NO RPT					345
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	997198					N	NO RPT					345
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	997198					N	NO RPT					345

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2012

TOTAL GAS PROD: 207,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

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	6014	#	1958	-0-	-4056	-0-	1958	2			N	-0-					172
02	5432	#	768	-0-	-4664	-0-	767	2	1	9	N	1					173
03	6014	#	997	-0-	-5017	-0-	997	2			N	-0-					173
04	4200	#	1706	-0-	-2494	-0-	1706	2			N	-0-					173
05	3286	#	1749	-0-	-1537	-0-	34	1	1715	2	N	-0-					173
06	2855	R	2855	-0-	-0-	-0-	59	1	2792	2	N	4					177
							4	9									
07	4147	R	4147	-0-	-0-	-0-	4144	2	3	9	N	3					180
08	3609	R	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					180
09	1710	#	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-					180
10	2945	#	646	-0-	-2299	-0-	646	2			N	-0-					180
11	4080	#	333	-0-	-3747	-0-	7	1	326	2	N	-0-					180
12	4216	#	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
HILLER, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 050777 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-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_____ 08/06/2014 - P&A 08/06/14

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

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890
STEWART-RENNER WELL #: 109 RRCID -> 050778 COMPL. DATE 03/10/1971 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2193 2	8 9	N	7			67
02	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2		N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 2		N	-0-			67
04	2100 N	1811	-0-	-289 B	-0-	1706 2	105 9	N	95			162
05	2170 N	1583	-0-	-587 B	-0-	1583 2		N	-0-			162
06	2100 N	1484	-0-	-616 B	-0-	1484 2		N	-0-			162
07	1860 N	1450	-0-	-410 B	-0-	1450 2		N	-0-			162
08	1581 N	1312	-0-	-269 B	-0-	1312 2		N	-0-			162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 2		N	-0-			162
10	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2495 2	37 9	N	34			196
11	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2		N	-0-			196
*12	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2		N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: 23,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
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	1612	N	1567	-0-	-45 B	-0-	1567	2			N	-0-					197
02	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					197
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1725	2	91	9	N	83	175	1			105
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					105
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					105
06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					105
07	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					105
08	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					105
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					105
11	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					105
*12	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1682	2	31	9	N	28					133

TOTAL GAS PROD: 19,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

*01	527	#	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					112
*02	448	#	345	-0-	-103	-0-	345	2			N	-0-					112
*03	496	#	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					112
*04	390	#	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					112
*05	403	#	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					112
*06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					112
*07	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					112
*08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					112
*09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					112
*10	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					112
*11	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					112
*12	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,706 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	0	#	-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-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 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	305	R	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					22
02	224	#	134	-0-	-90	-0-	20	1	114	2	N	-0-					22
03	341	#	203	-0-	-138	-0-	22	1	181	2	N	-0-					22
04	330	#	241	-0-	-89	-0-	13	1	228	2	N	-0-					22
05	341	#	243	-0-	-98	-0-	14	1	229	2	N	-0-					22
06	300	#	214	-0-	-86	-0-	13	1	201	2	N	-0-					22
07	248	#	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	2	N	-0-					22
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	N	-0-					22
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					22
10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					22
11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					22
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	218	-0-	-340	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
02	504	#	237	-0-	-267	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
03	496	#	362	-0-	-134	-0-	40	1	322	2	N	-0-					-0-
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
05	808	R	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-					-0-
06	693	R	693	-0-	-0-	-0-	43	1	650	2	N	-0-					-0-
07	558	#	511	-0-	-47	-0-	40	1	471	2	N	-0-					-0-
08	683	R	683	-0-	-0-	-0-	46	1	637	2	N	-0-					-0-
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	N	-0-					-0-
10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					-0-
11	867	R	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
*12	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FLOWERS -D- WELL #: 1041 RRCID -> 128913 COMPL. DATE 10/22/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 6884

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	#	211	-0-	-909	-0-	211	1			N	-0-					-0-
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	1			N	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
05	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	1			N	-0-					-0-
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		311	-0-	311	623	311	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		288	-0-	288	911	288	1			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223	1134	223	1			N	-0-					-0-
11	1392	R	258	-0-	-1134	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	310	#	199	-0-	-111	-0-	199	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ALEXANDER 8 WELL #: 1 RRCID -> 203961 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6516 - 6540

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14

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

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 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	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	3425	2	33	9	N	30					203
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					203
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3536	2	29	9	N	26					229
04	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	3358	2	23	9	N	21					250
05	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	3514	2	23	9	N	21	192	1			79
06	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	3179	2	22	9	N	20					99
07	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3396	2	17	9	N	15					114
08	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3489	2	20	9	N	18					132
09	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	2991	2	14	9	N	13					145
10	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3140	2	14	9	N	13					158
11	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	3010	2	18	9	N	16					174
12	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3089	2	18	9	N	16					190

TOTAL GAS PROD: 39,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	736	2	132	9	N	120	187	1			121
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	645	3	32	9	N	29					150
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	703	3	35	9	N	32					182
04	840	N	722	-0-	-118	-0-	683	3	39	9	N	35					217
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	681	3	25	9	N	23					240
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	622	3	30	9	N	27					267
07	744	N	515	-0-	-229	-0-	489	3	26	9	N	24					291
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	695	3	17	9	N	15	201	1			105
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	653	3	28	9	N	25					130
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	3	39	9	N	35					165
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	632	3	25	9	N	23					188
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	686	3	43	9	N	39					227

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					168
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	75	3	13	9	N	12					180
03	93	X	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					180
04	90	X	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					180
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					180
06	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					180
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					180
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					180
09	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					180
10	434	X	76	-0-	-358	-0-	76	3			N	-0-					180
11	420	X	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-					180
12	434	X	105	-0-	-329	-0-	105	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

01	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-					42
02	2436	X	2299	-0-	-137	-0-	2299	2			N	-0-					42
03	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2575	2			N	-0-					42
04	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					42
05	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					42
06	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	2420	2			N	-0-					42
07	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					42
08	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			N	-0-					42
09	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	2451	2			N	-0-					42
10	2573	X	2532	-0-	-41	-0-	2532	2			N	-0-					42
11	2460	X	2448	-0-	-12	-0-	2448	2			N	-0-					42
12	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	2524	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					155
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					155
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					155
04	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	2937	2			N	-0-					155
05	3689	X	1736	-0-	-1953	-0-	1736	2			N	-0-	107	1			48
06	3570	X	1526	-0-	-2044	-0-	1526	2			N	-0-					48
07	3255	X	1718	-0-	-1537	-0-	1718	2			N	-0-					48
08	3162	X	106	-0-	-3056	-0-	106	2			N	-0-					48
09	2940	X	878	-0-	-2062	-0-	878	2			N	-0-					48
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					48
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					48
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 28,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
FLOWERS WELL #: 1037 RRCID -> 222906 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6589 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					90
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					90
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					90
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1	44	7	-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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - PLUGGED 05/21/14

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (ATOKA) 19240 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
JONES TRUST 169 WELL #: 2H RRCID -> 226511 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10552 - 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - P&A 04/11/14

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BURRUS FAMILY 255 WELL #: 3 RRCID -> 227064 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10018 - 10030

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - PLUGGED 01/31/14

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

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	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-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	2			Y	-0-					12
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	2			Y	-0-					12
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					12
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					12
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	701	2	31	9	Y	28					40
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					40
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					40
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					40
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					40
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					40
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					40
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	74	2			Y	-0-					60
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					60
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					60
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					60
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					60
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					60
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					67
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					68
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					68
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					68
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					68
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					171
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					107
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			N	-0-					107
03	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	3			N	-0-					107
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					107
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					107
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					107
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					107
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					107
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					107
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					107
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					107
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	X	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	496	X	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	480	X	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	496	X	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	X	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	403	X	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	390	X	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	403	X	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	360	X	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	549	1	1169	2	N	-0-					33
*02	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	429	1	994	2	N	11	11	8			33
							12	9									
03	1767	X	1585	-0-	-182	-0-	553	1	1032	2	N	-0-					33
04	1710	X	1517	-0-	-193	-0-	547	1	970	2	N	-0-					33
05	1705	X	1546	-0-	-159	-0-	565	1	981	2	N	-0-					33
06	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	547	1	917	2	N	2					35
							2	9									
07	1581	X	1507	-0-	-74	-0-	565	1	942	2	N	-0-					35
08	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	538	1	844	2	N	-0-					35
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	547	1	989	2	N	-0-					35
10	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	547	1	977	2	N	-0-					35
11	1470	X	1221	-0-	-249	-0-	408	1	813	2	N	-0-					35
12	1581	X	1505	-0-	-76	-0-	541	1	964	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					80
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					80
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					80
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					80
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					80
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					80
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					80
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2					82
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792
DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	929	-0-	-1086	-0-	929	2			N	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	281	1	823	2	N	-0-			-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	345	1	1193	2	N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	360	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	369	1	2145	2	N	-0-			-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	362	1	2075	2	N	68			68
							75	9							
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	302	1	1863	2	N	-0-			68
08	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	370	1	1995	2	N	-0-			68
09	2520	N	1998	-0-	-522	-0-	359	1	1639	2	N	-0-			68
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	368	1	1823	2	N	-0-			68
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	354	1	1623	2	N	-0-			68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DORSEY 185 WELL #: 3 RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	42	1	2062	2	N	-0-					160
02	2800	X	1813	-0-	-987	-0-	40	1	1773	2	N	-0-					160
03	2418	X	1862	-0-	-556	-0-	44	1	1818	2	N	-0-					160
04	2040	X	1625	-0-	-415	-0-	39	1	1586	2	N	-0-					160
05	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	39	1	1738	2	N	-0-					160
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	45	1	2053	2	N	-0-					160
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	45	1	2047	2	N	-0-	122	1			38
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	2	N	5					43
							6	9									
09	2100	X	1543	-0-	-557	-0-	36	1	1507	2	N	-0-					43
10	2170	X	2145	-0-	-25	-0-	45	1	2100	2	N	-0-					43
11	2100	X	1894	-0-	-206	-0-	45	1	1849	2	N	-0-					43
12	2077	X	1801	-0-	-276	-0-	45	1	1756	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	68	1	3175	2	N	-0-					130
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	63	1	3411	2	N	-0-					130
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	68	1	3512	2	N	-0-					130
04	3420	X	2840	-0-	-580	-0-	54	1	2786	2	N	-0-					130
05	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	68	1	3439	2	N	-0-					130
06	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	68	1	3064	2	N	-0-	120	1			10
07	3844	X	3129	-0-	-715	-0-	68	1	3061	2	N	-0-					10
08	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	66	1	2876	2	N	-0-					10
09	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	57	1	3004	2	N	-0-					10
10	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	68	1	3178	2	N	35					45
							39	9									
11	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	68	1	2987	2	N	3					48
							3	9									
12	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	68	1	2946	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 38,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1209	X	953	-0-	-256	-0-	45	1	908	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	767	-0-	-325	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	1045	-0-	-40	-0-	45	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	877	-0-	-173	-0-	41	1	836	2	N	-0-					-0-
05	992	X	930	-0-	-62	-0-	45	1	885	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	895	-0-	-125	-0-	41	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	911	-0-	-143	-0-	45	1	866	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	831	-0-	-223	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
09	900	X	730	-0-	-170	-0-	45	1	685	2	N	-0-					-0-
10	930	X	41	-0-	-889	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
11	900	X	261	-0-	-639	-0-	9	1	252	2	N	-0-					-0-
12	899	X	836	-0-	-63	-0-	45	1	791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,077 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	2697	X	1537	-0-	-1160	-0-	30	1	1507	2	N	-0-					127
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	42	1	2910	2	N	-0-					127
03	2697	X	2191	-0-	-506	-0-	33	1	2158	2	N	-0-					127
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	41	1	2284	2	N	-0-					127
05	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	45	1	2561	2	N	-0-					127
06	3150	X	2139	-0-	-1011	-0-	38	1	2079	2	N	20					147
							22	9									
07	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	45	1	2294	2	N	-0-					147
08	2604	X	2519	-0-	-85	-0-	44	1	2475	2	N	-0-					147
09	2520	X	1996	-0-	-524	-0-	42	1	1954	2	N	-0-					147
10	2604	X	2283	-0-	-321	-0-	45	1	2238	2	N	-0-					147
11	2430	X	2004	-0-	-426	-0-	42	1	1962	2	N	-0-					147
12	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	45	1	2115	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	39	1	6538	2	N	-0-					80
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	23	1	3800	2	N	-0-					80
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	3560	2	N	-0-					80
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	N	-0-					80
05	1581	X	1557	-0-	-24	-0-	35	1	1522	2	N	-0-					80
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	38	1	4923	2	N	-0-					80
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	38	1	4228	2	N	-0-	53	1			27
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	45	1	1662	2	N	16					43
							18	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	32	1	4013	2	N	-0-					43
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	20	1	2568	2	N	10					53
							11	9									
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	45	1	5272	2	N	-0-					53
*12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	45	1	5388	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 46,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	R	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	1904	#	1831	-0-	-73 B	-73	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -73																	
03	2139	#	2056	-0-	-83 B	-156	2056	3			N	-0-					-0-
04	2070	#	1989	-0-	-81 B	-237	1989	3			N	-0-					-0-
05	2139	#	2047	-0-	-92 B	-329	2047	3			N	-0-					-0-
06	2070	#	1952	-0-	-118 B	-447	1952	3			N	-0-					-0-
07	2046	#	1684	-0-	-362 B	-809	1684	3			N	-0-					-0-
08	2046	#	2002	-0-	-44 B	-853	2002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -780 CANCELLED UNDERAGE -> -73																	
09	1980	#	1900	-0-	-80 B	-860	1900	3			N	-0-					-0-
10	2046	#	1941	-0-	-105 B	-965	1941	3			N	-0-					-0-
11	1950	#	1851	-0-	-99 B	-1064	1851	3			N	-0-					-0-
12	2015	#	1709	-0-	-306 B	-1370	1709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,092 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1372	-0-	-395	-0-	1372	2			N	-0-					97
02	1540	X	1168	-0-	-372	-0-	1168	2			N	-0-					97
03	1705	X	1535	-0-	-170	-0-	1535	2			N	-0-					97
04	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					97
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					97
06	1500	X	1436	-0-	-64	-0-	1436	2			N	-0-					97
07	1550	X	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					97
08	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	1425	2			N	-0-					97
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					97
10	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					97
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					97
12	1612	X	1341	-0-	-271	-0-	1341	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 17,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PEAK TEXAS RESOURCES, LLC 647204
WILLIAMS WELL #: 202N RRCID -> 270258 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 6150 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	279838					N	-0-					323
02	26180		-0-	-0-	-26180	253658					N	-0-					323
03	28985		-0-	-0-	-28985	224673					N	-0-					323
04	28050		-0-	-0-	-28050	196623					N	-0-					323
05	28985		-0-	-0-	-28985	167638					N	-0-					323
06	31900		-0-	-0-	-31900	135738					N	-0-					323
07	34100		-0-	-0-	-34100	101638					N	-0-	145	1			178
08	34100		-0-	-0-	-34100	67538					N	-0-					178
09	33000		-0-	-0-	-33000	34538					N	-0-					178
10	34100		-0-	-0-	-34100	438					N	-0-					178
11	438	R	-0-	-0-	-438	-0-					N	-0-					178
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

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

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

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA) //CONT.// 19455 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 146313 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5294 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 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

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

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

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2339	-0-	-482	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1909	-0-	-583	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1140	-0-	-1110	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2325	-0-	-434	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1337	-0-	-913	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	7	-0-	-2163	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,231 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	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					18
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					18
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					18
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					18
05	341	#	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					18
06	330	#	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					18
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					18
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					18
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
10	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					18
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
*12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COLDWATER -C- WELL #: RRCID -> 123077 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4844 - 5010

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/1998

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

COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

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
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-

JONES ENERGY, LLC 441132
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-

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	682 #	629	-0-	-53	-0-	75	1	554	3	N	-0-					-0-
02	616 #	557	-0-	-59	-0-	67	1	490	3	N	-0-					-0-
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	73	1	536	3	N	-0-					-0-
04	630 #	579	-0-	-51	-0-	69	1	510	3	N	-0-					-0-
05	651 #	615	-0-	-36	-0-	74	1	541	3	N	-0-					-0-
06	600 #	583	-0-	-17	-0-	70	1	513	3	N	-0-					-0-
07	620 #	599	-0-	-21	-0-	72	1	527	3	N	-0-					-0-
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	3	N	-0-					-0-
09	600 #	578	-0-	-22	-0-	69	1	509	3	N	-0-					-0-
10	620 #	590	-0-	-30	-0-	71	1	519	3	N	-0-					-0-
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	69	1	503	3	N	-0-					-0-
12	589 #	584	-0-	-5	-0-	70	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCANNON (GRANITE WASH) 19965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
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	0	N	-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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	3348	X	1593	-0-	-1755	-0-	1593	2			N	-0-					54
02	1736	X	1091	-0-	-645	-0-	1091	2			N	-0-					54
03	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	1380	2	11	9	N	10					64
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					64
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					64
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					64
07	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					64
08	1922	X	1348	-0-	-574	-0-	1282	2	66	9	N	60					124
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					124
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					64
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					64
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

01	1550	X	1420	-0-	-130	-0-	1384	3	36	9	N	33					85
02	1400	X	1304	-0-	-96	-0-	1269	3	35	9	N	32					117
03	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1391	3	30	9	N	27					144
04	1440	X	1376	-0-	-64	-0-	1341	3	35	9	N	32					176
05	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	1263	3	42	9	N	38					214
06	1410	X	939	-0-	-471	-0-	926	3	13	9	N	12					226
07	1457	X	1083	-0-	-374	-0-	1055	3	28	9	N	25					251
08	1426	X	1402	-0-	-24	-0-	1382	3	20	9	N	18	165	1			104
09	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1257	3	33	9	N	30					134
10	1302	X	528	-0-	-774	-0-	519	3	9	9	N	8					142
11	1350	X	350	-0-	-1000	-0-	327	3	23	9	N	21					163
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					64
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					64
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					64
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					64
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					64
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					64
07	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					64
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					64
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					64
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					64
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					139
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					268
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					268
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					268
04	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	2446	2			N	-0-					268
05	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	2829	2			N	-0-					268
06	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	2829	2	23	9	N	21	180	1			109
07	3410	X	1070	-0-	-2340	-0-	1053	2	17	9	N	15					124
08	3069	X	810	-0-	-2259	-0-	810	2			N	-0-					124
09	2850	X	524	-0-	-2326	-0-	518	2	6	9	N	5					129
10	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	2192	2			N	-0-					129
11	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	2049	2			N	-0-					186
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 23,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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-					427
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					427

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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	1209 #	1145	-0-	-64	-0-	1145	2		N	-0-			94
02	1092 #	1012	-0-	-80	-0-	1012	2		N	-0-			94
03	1209 #	1105	-0-	-104	-0-	1105	2		N	-0-			94
04	1140 #	1021	-0-	-119	-0-	1021	2		N	-0-			94
05	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		N	-0-			94
06	1110 #	1100	-0-	-10	-0-	1100	2		N	-0-			94
07	1116 #	606	-0-	-510	-0-	606	2		N	-0-			94
08	1116 #	1042	-0-	-74	-0-	1042	2		N	-0-			94
09	1110 #	1036	-0-	-74	-0-	1036	2		N	-0-			94
10	1147 #	1032	-0-	-115	-0-	1032	2		N	-0-			94
11	1110 #	1009	-0-	-101	-0-	1009	2		N	-0-			170
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			170

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,598 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	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			Y	-0-					83
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	3	11	9	Y	10					93
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					93
04	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	3669	3			Y	-0-					93
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					93
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					93
07	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	3			Y	-0-					93
08	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	3			Y	-0-					93
09	4050	X	3619	-0-	-431	-0-	3619	3			Y	-0-					93
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			Y	-0-					93
11	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	3986	3			Y	-0-					93
12	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	4070	3			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 47,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

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

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1997	-0-	-204	-0-	1997	3			N	-0-					140
02	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1595	3	89	9	N	81					221
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					221
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1842	3	215	9	N	195	195	1			221
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					221
06	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1604	3			N	-0-					221
07	2139	N	1463	-0-	-676	-0-	1463	3			N	-0-					221
08	2015	N	1237	-0-	-778	-0-	1237	3			N	-0-					221
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					221
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					221
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					221
12	1705	N	369	-0-	-1336	-0-	369	3			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 19,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					20
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					20
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					20
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					20
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					20
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					20
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					20
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					20
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					20
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					20
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					20
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	T. A.		-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	14B2 EXT		241	-0-	241	1625	78	1	163	3	N	-0-					29
02	1827	X	202	-0-	-1625	-0-	70	1	132	3	N	-0-					29
03	527	N	156	-0-	-371	-0-	78	1	78	3	N	-0-					29
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	3	N	-0-					29
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	1			N	-0-					29
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	1			N	-0-					29
07	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	1			N	-0-					29
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					29
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	1	1	3	N	-0-					29
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					29
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	1	21	3	N	-0-					29
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	78	1	3	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	417	-0-	-48	-0-	62	1	355	2	N	-0-					72
02	420	X	311	-0-	-109	-0-	54	1	257	2	N	-0-					72
03	465	X	278	-0-	-187	-0-	60	1	218	2	N	-0-					72
04	420	X	334	-0-	-86	-0-	50	1	284	2	N	-0-					72
05	434	X	410	-0-	-24	-0-	60	1	350	2	N	-0-					72
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	58	1	268	2	N	-0-					72
07	341	X	315	-0-	-26	-0-	46	1	269	2	N	-0-					72
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	2	N	-0-					72
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	2	N	-0-					72
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	-0-					72
11	450	X	209	-0-	-241	-0-	58	1	151	2	N	-0-					72
12	465	X	291	-0-	-174	-0-	56	1	235	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 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	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

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

	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	X	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					28
02	308	X	204	-0-	-104	-0-	204	3			N	-0-					28
03	279	X	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					28
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					28
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					28
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					28
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					28
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					28
09	300	X	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					28
10	310	X	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					28
11	300	X	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					28
12	310	X	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

	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	961	X	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	868	X	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	930	X	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	900	X	660	-0-	-240	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 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	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					37
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					37
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					37
04	1020	X	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					37
05	1054	X	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					37
06	1020	X	861	-0-	-159	-0-	861	3			N	-0-					37
07	1054	X	748	-0-	-306	-0-	748	3			N	-0-					37
08	992	X	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					37
09	960	X	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					37
10	961	X	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					37
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					37
*12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,947 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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 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	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					55
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					55
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					55
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					55
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					55
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					55
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					55
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					55
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					55
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					55
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					55
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,241 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	205	1	3457	3	N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	226	1	3154	3	N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	269	1	2822	3	N	-0-					-0-
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	293	1	3461	3	N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	239	1	3324	3	N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	193	1	2424	3	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	261	1	3488	3	N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	218	1	2714	3	N	-0-					-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	300	1	5285	3	N	-0-					-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	305	1	4815	3	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	246	1	4208	3	N	-0-					-0-
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	246	1	4119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNIFRED, A. WELL #: 1 RRCID -> 150042 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3706 - 3778

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - P&A 04/11/14

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	165	1	3052	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2331	-0-	-1113	-0-	146	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	304	1	3004	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2895	-0-	-795	-0-	288	1	2607	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	302	1	2501	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2634	-0-	-576	-0-	263	1	2371	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	270	1	2889	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	306	1	3000	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	293	1	2598	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	298	1	2406	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	267	1	2041	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	275	1	2278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					120
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					120
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					120
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					120
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					120
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					120
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					120
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					120
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					120
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 520 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

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		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					8
06	14B2 EXT		305	-0-	305	698	305	2			N	-0-					8
07	987	X	289	-0-	-698	-0-	289	2			N	-0-					8
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					8
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	54	2			N	-0-					8
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			8
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					8
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	403	N	90	-0-	-313	-0-		90	2			N	-0-					100
02	224	N	79	-0-	-145	-0-		79	2			N	-0-					100
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-					100
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	2			N	-0-					100
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-		2610	2			N	-0-					100
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		2710	2			N	-0-					100
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-		2811	2			N	-0-					100
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-		243	1	2713	2	N	-0-					100
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-		235	1	2672	2	N	-0-					100
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-		241	1	2596	2	N	-0-					100
11	2700	N	2631	-0-	-69	-0-		236	1	2395	2	N	-0-					100
*12	2790	N	2647	-0-	-143	-0-		202	1	2445	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 24,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-		6	1	2564	3	N	9					118
								10	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-		101	1	2661	3	N	11					129
								2	4	12	9							
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-		51	1	1410	3	N	7					136
								2	4	8	9							
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-		134	1	3489	3	N	62					198
								2	4	68	9							
05	3100	N	6718	-0-	3618	3618		279	1	6261	3	N	160	179	1			179
								2	4	176	9							
06	3000	N	3529	-0-	529	4147		117	1	3385	3	N	24					203
								1	4	26	9							
07	8988	X	4841	-0-	-4147	-0-		169	1	4616	3	N	49	188	1			64
								2	4	54	9							
08	1240	X	662	-0-	-578	-0-		22	1	614	3	N	22					86
								2	4	24	9							
09	1200	X	494	-0-	-706	-0-		14	1	450	3	N	25					111
								2	4	28	9							
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-		43	1	1560	3	N	15					126
								1	4	17	9							
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-		37	1	1377	3	N	20					146
								2	4	22	9							
*12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-		129	1	4487	3	N	14					160
								2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 34,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-96	-0-	1	1	554	3	N	-0-					97
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	22	1	778	3	N	-0-					97
							2	4									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	450	3	N	-0-					97
							2	4									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	847	3	N	-0-					97
							2	4									
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	36	1	804	3	N	-0-					97
							2	4									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	N	-0-					97
							1	4									
07	899	N	661	-0-	-238	-0-	21	1	638	3	N	-0-					97
							2	4									
08	837	N	302	-0-	-535	-0-	10	1	290	3	N	-0-					97
							2	4									
09	660	N	162	-0-	-498	-0-	3	1	157	3	N	-0-					97
							2	4									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	9	1	629	3	N	-0-					97
							1	4									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	612	3	N	-0-					97
							2	4									
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	27	1	835	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,447 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	4	N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	X	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	X	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	X	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	450	X	190	-0-	-260	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	465	X	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	450	X	145	-0-	-305	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	310	X	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 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	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	651 N	281	-0-	-370	-0-	281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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: 2,360 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	4	N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	840	N	112	-0-	-728	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	930	N	321	-0-	-609	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2760	3	2	4	N	-0-					-0-
03	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2021	-0-	-589	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1927	-0-	-460	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1312	-0-	-698	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,632 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, WINNIFRED WELL #: 4 RRCID -> 185583 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3912 - 5685

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	864	-0-	-312	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 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	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	122	1	5662	2	N	-0-					-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	107	1	4856	2	N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	113	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	117	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	130	1	6198	2	N	-0-					-0-
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	130	1	6164	2	N	-0-					-0-
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	130	1	5719	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1717	-0-	-670	-0-	67	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	130	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	96	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1171	-0-	-1139	-0-	87	1	1084	2	N	-0-					-0-
*12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	130	1	4336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,061 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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	130	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	130	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	130	1	2117	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	130	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	130	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	130	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	113	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	130	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	109	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	117	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	130	1	1614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,973 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	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	130	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	130	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	130	1	6333	2	N	-0-					-0-
04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	130	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	130	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	108	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	113	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	109	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	130	1	5071	2	N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	109	1	3098	2	N	-0-					-0-
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					-0-
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	80	1	2722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,034 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	1673	-0-	-404	-0-	1672	3	1	9	N	1	101	1			27
02	1652	N	1401	-0-	-251	-0-	1357	3	44	9	N	40	40	1			27
03	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	1023	3			N	-0-					27
04	1710	N	1097	-0-	-613	-0-	1097	3			N	-0-					27
05	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	3			N	-0-					27
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					27
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					27
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					27
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3			N	-0-					27
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					27
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					27
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2976	#	2314	-0-	-662	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	2688	#	2046	-0-	-642	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	3342	R	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	2852	#	2761	-0-	-91	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	3037	-0-	-311	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	3240	#	2877	-0-	-363	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	3348	#	3073	-0-	-275	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	3150	#	2448	-0-	-702	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	3038	#	2473	-0-	-565	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,961 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					62
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					62
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-					62
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					62
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					62
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					62
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1165	3	57	9	N	52					114
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1535	3	31	9	N	28					142
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	3	3	9	N	3					145
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					145
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					145
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	50	1	1249	2	N	-0-					64
02	1372	X	961	-0-	-411	-0-	44	1	917	2	N	-0-					64
03	1457	X	1331	-0-	-126	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					64
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-					64
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	N	-0-					64
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	2	N	-0-					64
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	2	N	-0-					64
08	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1289	2	N	-0-					64
09	1380	X	1309	-0-	-71	-0-	60	1	1249	2	N	-0-					64
10	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	62	1	1255	2	N	-0-					64
11	1350	X	935	-0-	-415	-0-	60	1	875	2	N	-0-					64
12	1364	X	923	-0-	-441	-0-	46	1	877	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PERRY B WELL #: 2 RRCID -> 230453 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8433 - 8459

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

D.W.P. PRODUCTION 196927
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

	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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	500	-0-	500	500	500	2			N	-0-					-0-
04	0	W	341	-0-	341	841	341	2			N	-0-					-0-
05	0	W	310	-0-	310	1151	310	2			N	-0-					-0-
06	1499	X	348	-0-	-1151	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	496	X	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	496	X	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	360	X	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	372	X	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	360	X	100	-0-	-260	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	372	X	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

	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	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					61
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1177	2			N	-0-					61
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2			N	-0-					61
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					61
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					61
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					61
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					61
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-					61
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	1003	2			N	-0-					61
10	1178	N	342	-0-	-836	-0-	342	2			N	-0-					61
11	1170	N	313	-0-	-857	-0-	313	2			N	-0-					61
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ADDISON -1012- WELL #: 1D RRCID -> 162320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8205 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					98
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					98
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	98	7			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1140	2	47	9	N	43					43
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1045	2	18	9	N	16					59
06	3000	N	5124	-0-	2124	2124	5124	2			N	-0-					59
07	2246	N	122	-0-	-2124	-0-	118	2	4	9	N	4					63
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					65
09	2100	X	186	-0-	-1914	-0-	175	2	11	9	N	10					75
10	2170	X	584	-0-	-1586	-0-	564	2	20	9	N	18					93
11	2100	X	616	-0-	-1484	-0-	607	2	9	9	N	8					101
*12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4					105

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 170718 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8238 - 8250

01	465	X	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	420	X	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480	X	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	X	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	496	X	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	480	X	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	496	X	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	480	X	128	-0-	-352	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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-					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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118

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

SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	N	-0-					99
02	196	X	153	-0-	-43	-0-	10	1	143	2	N	-0-					99
03	217	X	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	N	-0-					99
04	210	X	143	-0-	-67	-0-	10	1	133	2	N	-0-					99
05	217	X	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-					99
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					99
07	163	X	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					99
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					99
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					99
10	186	X	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	N	-0-					99
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					99
*12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,131 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

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-

SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

01	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3460	-0-	-236	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2465	-0-	-1565	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	336	-0-	-3564	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3424	-0-	-716	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,068 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					176
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					176
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	1	4	8	176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

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

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 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	279	N	189	-0-	-90	-0-	152	3	37	9	N	34					98
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	122	3	31	9	N	28					126
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	32					158
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	318	3	23	9	N	21	142	1			37
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	257	3	12	9	N	11	2	1	2	8	44
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	3	41	9	N	37	3	1	3	8	75
07	341	N	25	-0-	-316	-0-	2	3	23	9	N	21					96
08	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	3	11	9	N	10					106
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	9	3	4	9	N	4					110
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					110
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					110
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	182	1	8401	2	N	-0-					40
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	189	1	8208	2	N	-0-					40
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	288	1	9825	2	N	-0-					40
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	298	1	9338	2	N	-0-					40
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	278	1	10454	2	N	48					88
							53	9									
06	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	274	1	10789	2	N	4					92
							4	9									
07	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	313	1	11089	2	N	4					96
							4	9									
08	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	312	1	10845	2	N	2					98
							2	9									
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	309	1	10065	2	N	1					99
							1	9									
10	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	315	1	10101	2	N	1					100
							1	9									
11	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	287	1	9492	2	N	7					107
							8	9									
*12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	267	1	9379	2	N	3					110
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 121,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					76
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					76
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	N	9					85
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					85
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					85
06	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					85
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					85
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					85
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			N	-0-					85
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					85
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					85
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					248
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					248
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					248
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	866	2	6	9	N	5					159
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	592	2	3	9	N	3					162
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	724	2	3	9	N	3					165
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	723	2	15	9	N	14					179
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	803	2	14	9	N	13					192
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	746	2	24	9	N	22					214
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	694	2	3	9	N	3					217
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25					242
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	2	15	9	N	14	176	1			80
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	N	8					88
11	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-					88
12	868	N	714	-0-	-154	-0-	711	2	3	9	N	3					91

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1793	2	33	9	N	30	193	1			47
02	2044	N	1403	-0-	-641	-0-	1386	2	17	9	N	15					62
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2166	2	46	9	N	42					104
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					104
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2107	2	121	9	N	110					214
06	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					214
07	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	1885	2			N	-0-	131	1			83
08	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2151	2	23	9	N	21					104
09	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2008	2	55	9	N	50					154
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	2	3	9	N	3					157
11	2100	N	942	-0-	-1158	-0-	942	2			N	-0-					157
12	2139	N	1602	-0-	-537	-0-	1602	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 22,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	727	-0-	76 B	-1368	720	2	7	9	N	6	146	1			42
02	588	#	573	-0-	-15 B	-1383	564	2	9	9	N	8					50
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-508		CANCELLED UNDERAGE ->		-875										
03	775	#	679	-0-	-96 B	-604	660	2	19	9	N	17					67
04	750	#	719	-0-	-31 B	-635	684	2	35	9	N	32					99
05	775	#	733	-0-	-42 B	-677	686	2	47	9	N	43					142
06	690	#	679	-0-	-11 B	-688	653	2	26	9	N	24					166
07	744	#	686	-0-	-58 B	-746	662	2	24	9	N	22					188
08	744	#	649	-0-	-95 B	-841	647	2	2	9	N	2					190
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-333		CANCELLED UNDERAGE ->		-508										
09	720	#	635	-0-	-85 B	-418	635	2			N	-0-					190
10	744	#	551	-0-	-193 B	-611	545	2	6	9	N	5	153	1			42
11	690	#	589	-0-	-101 B	-712	589	2			N	-0-					42
12	682	#	698	-0-	16 B	-696	642	2	56	9	N	51					93

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	T. A.		11502	-0-	11502	23004	11502	2			N	-0-					20
02	T. A.		10080	-0-	10080	33084	10080	2			N	-0-					20
03	T. A.		9144	-0-	9144	42228	9144	2			N	-0-					20
04	T. A.		11307	-0-	11307	53535	11307	2			N	-0-					20
05	T. A.		8521	-0-	8521	62056	8521	2			N	-0-					20
06	71371	X	9315	-0-	-62056	-0-	9315	3			N	-0-					20
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					20
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					20
09	11310	X	28	-0-	-11282	-0-	28	3			N	-0-					20
10	9641	X	9096	-0-	-545	-0-	9096	3			N	-0-					20
11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					20
*12	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 87,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

01	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	7068	2	13087	5	N	-0-					44
02	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	3959	2	7348	5	N	-0-					44
03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	12772	2	12618	5	N	-0-					44
04	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	15309	2	11515	5	N	-0-					44
05	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	13722	2	9994	5	N	4					48
							4	9									
06	6600	X	1329	-0-	-5271	-0-	1329	3			N	-0-					48
07	6820	X	4186	-0-	-2634	-0-	4186	3			N	-0-					48
08	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	3			N	-0-					48
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	3			N	-0-					48
10	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	3			N	-0-					48
11	6600	X	3392	-0-	-3208	-0-	3392	3			N	-0-					48
*12	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 172,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
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	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	3116	3			N	-0-					52
02	3024	X	1181	-0-	-1843	-0-	1181	3			N	-0-					52
03	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	2882	3			N	-0-					52
04	3240	X	2124	-0-	-1116	-0-	2124	3			N	-0-					52
05	3131	X	931	-0-	-2200	-0-	931	3			N	-0-					52
06	3030	X	135	-0-	-2895	-0-	135	3			N	-0-					52
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					52
08	2883	X	2288	-0-	-595	-0-	2288	3			N	-0-					52
09	2130	X	1754	-0-	-376	-0-	1754	3			N	-0-					52
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					52
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					52
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

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	961	X	680	-0-	-281	-0-	680	2			N	-0-					123
02	868	X	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					123
03	961	X	701	-0-	-260	-0-	701	2			N	-0-					123
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					123
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	672	2	150	9	N	136					259
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	860	3	18	9	N	16					275
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					275
08	837	X	455	-0-	-382	-0-	455	3			N	-0-					275
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					275
10	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					275
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					275
12	1240	X	1057	-0-	-183	-0-	1057	3			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	2914	X	614	-0-	-2300	-0-	614	2			N	-0-					162
02	2632	X	2	-0-	-2630	-0-	2	2			N	-0-					162
03	2914	X	2	-0-	-2912	-0-	2	2			N	-0-					162
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					162
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					162
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					162
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					162
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					162
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					162
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 629 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	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					40
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					40
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					40
04	1920	X	1392	-0-	-528	-0-	1392	3			N	-0-					40
05	1984	X	831	-0-	-1153	-0-	831	3			N	-0-					40
06	2130	X	1084	-0-	-1046	-0-	1084	3			N	-0-					40
07	2201	X	278	-0-	-1923	-0-	278	3			N	-0-					40
08	2201	X	1203	-0-	-998	-0-	1203	3			N	-0-					40
09	1380	X	994	-0-	-386	-0-	994	3			N	-0-					40
10	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					40
11	1170	X	997	-0-	-173	-0-	997	3			N	-0-					40
12	1209	X	935	-0-	-274	-0-	935	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					47
02	1400 N	1145	-0-	-255	-0-	1145	2			N	-0-					47
03	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					47
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6					53
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					53
06	1200 N	973	-0-	-227	-0-	973	2			N	-0-					53
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					53
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					53
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	N	2	1	1	1	8	53
10	1674 N	1274	-0-	-400	-0-	1274	2			N	-0-					53
11	1440 N	838	-0-	-602	-0-	838	2			N	-0-					53
12	1271 N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
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
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	2	N	-0-					48
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	45	1	1589	2	N	-0-					48
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	35	1	1386	2	N	-0-					48
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	562	2	N	-0-					48
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	2	N	-0-					48
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	-0-					48
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	2	N	-0-					48
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					48
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	107					155
							118	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1397	2	N	5					160
							6	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	45	1	1602	2	N	1	79	1			82
							1	9									
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	45	1	1417	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10851 - 10918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	2	N	-0-					140
02	560	N	381	-0-	-179	-0-	43	1	338	2	N	-0-					140
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					140
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	33	1	332	2	N	-0-					140
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	N	-0-					140
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	N	-0-					140
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-	114	1			26
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	29	1	323	2	N	-0-					26
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	30	1	321	2	N	-0-					26
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-					26
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	42	1	272	2	N	-0-	26	1			-0-
12	372	N	231	-0-	-141	-0-	45	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 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	1054	N	858	-0-	-196	-0-	38	1	820	2	N	-0-					140
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	N	-0-					140
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	38	1	952	2	N	-0-					140
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	2	N	-0-					140
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	N	-0-					140
06	960	N	283	-0-	-677	-0-	11	1	272	2	N	-0-					140
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	2	N	2	66	1			76
							2	9									
08	961	N	694	-0-	-267	-0-	26	1	668	2	N	-0-					76
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	N	-0-					76
10	1271	N	166	-0-	-1105	-0-	16	1	138	2	N	11					87
							12	9									
11	660	N	110	-0-	-550	-0-	15	1	95	2	N	-0-	87	1			-0-
12	682	N	101	-0-	-581	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	45	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2440	-0-	-360	-0-	40	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	45	1	3054	2	N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	45	1	3072	2	N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	45	1	3300	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	38	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	45	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	44	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	39	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	45	1	3244	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	45	1	3485	2	N	-0-					-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	45	1	3259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIES WELL #: 1233 RRCID -> 220004 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10816 - 10852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-95	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	12	1	41	2	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - P&A 08/27/14

TOTAL GAS PROD: 82 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	1705 X	1395	-0-	-310	-0-	56 1 6 9	1339 2	N	-0-			150
02	1540 X	1446	-0-	-94	-0-	56 1	1390 2	N	-0-			150
03	1705 X	1574	-0-	-131	-0-	62 1 6 9	1506 2	N	5			155
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	60 1	1430 2	N	-0-			155
05	1612 X	1354	-0-	-258	-0-	58 1 13 9	1283 2	N	12			167
06	1560 X	1209	-0-	-351	-0-	44 1 1 9	1164 2	N	1			168
07	1612 X	1476	-0-	-136	-0-	62 1	1414 2	N	-0-			168
08	1581 X	1442	-0-	-139	-0-	62 1	1380 2	N	-0-			168
09	1500 X	1219	-0-	-281	-0-	46 1	1173 2	N	-0-			168
10	1488 X	959	-0-	-529	-0-	48 1	911 2	N	-0-			168
11	1440 X	1316	-0-	-124	-0-	60 1 83 9	1173 2	N	75	60 1		183
12	1488 X	1158	-0-	-330	-0-	62 1	1096 2	N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 16,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

01	682	N	566	-0-	-116	-0-	29	1	537	2	N	-0-					45
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	28	1	428	2	N	-0-					45
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	31	1	473	2	N	-0-					45
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	30	1	413	2	N	-0-					45
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	2	N	-0-					45
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	-0-					45
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	N	-0-					45
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	-0-					45
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	N	-0-					45
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	62	1	437	2	N	-0-					45
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	60	1	508	2	N	-0-					45
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	62	1	472	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

01	1178	N	780	-0-	-398	-0-	62	1	718	2	N	-0-					92
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	42	1	803	2	N	-0-					92
03	961	N	834	-0-	-127	-0-	32	1	802	2	N	-0-					92
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					92
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					92
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	985	2	N	-0-					92
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	62	1	992	2	N	-0-					92
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	62	1	993	2	N	-0-					92
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	60	1	982	2	N	-0-					92
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					92
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	56	1	931	2	N	7					99
							8	9									
12	1085	N	901	-0-	-184	-0-	46	1	855	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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	1364	N	943	-0-	-421	-0-		52	1	861	2	N	27					157
								30	9									
02	1092	N	484	-0-	-608	-0-		32	1	449	2	N	3					160
								3	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		62	1	1032	2	N	15					175
								17	9									
04	900	N	636	-0-	-264	-0-		34	1	547	2	N	50	182	1			43
								55	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-		38	1	529	2	N	1					44
								1	9									
06	1080	N	720	-0-	-360	-0-		44	1	676	2	N	-0-					44
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-		62	1	905	2	N	21					65
								23	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-		58	1	648	2	N	4					69
								4	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-		46	1	670	2	N	13					82
								14	9									
10	992	N	725	-0-	-267	-0-		52	1	660	2	N	12					94
								13	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		60	1	990	2	N	25					119
								28	9									
12	744	N	593	-0-	-151	-0-		44	1	541	2	N	7					126
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

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	248	X	125	-0-	-123	-0-		38	1	87	2	N	-0-					95
02	196	X	78	-0-	-118	-0-		26	1	52	2	N	-0-					95
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-		52	1	338	2	N	-0-					95
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-		60	1	351	2	N	-0-					95
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-		62	1	366	2	N	-0-					95
06	390	X	345	-0-	-45	-0-		52	1	293	2	N	-0-					95
07	434	X	368	-0-	-66	-0-		62	1	306	2	N	-0-					95
08	434	X	367	-0-	-67	-0-		52	1	315	2	N	-0-					95
09	420	X	300	-0-	-120	-0-		48	1	252	2	N	-0-					95
10	434	X	348	-0-	-86	-0-		62	1	286	2	N	-0-					95
11	360	X	330	-0-	-30	-0-		60	1	270	2	N	-0-					95
12	372	X	296	-0-	-76	-0-		54	1	242	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-95	-0-	94	1	1049	2	N	2					62
							2	9									
02	1120	X	1017	-0-	-103	-0-	81	1	936	2	N	-0-	60	1			2
03	1240	X	1082	-0-	-158	-0-	94	1	988	2	N	-0-					2
04	1170	X	1062	-0-	-108	-0-	94	1	968	2	N	-0-					2
05	1209	X	1016	-0-	-193	-0-	81	1	932	2	N	3					5
							3	9									
06	1110	X	984	-0-	-126	-0-	84	1	898	2	N	2					7
							2	9									
07	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	97	1	1001	2	N	-0-					7
08	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	97	1	912	2	N	5					12
							6	9									
09	1050	X	1009	-0-	-41	-0-	84	1	924	2	N	1					13
							1	9									
10	1085	X	683	-0-	-402	-0-	90	1	593	2	N	-0-					13
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	94	1	990	2	N	29					42
							32	9									
*12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1494	2	N	21					63
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					61
02	3864	X	3440	-0-	-424	-0-	3440	2			N	-0-					61
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					61
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					61
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					61
06	4140	X	2937	-0-	-1203	-0-	2937	2			N	-0-					61
07	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	3653	2			N	-0-					61
08	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	4116	2			N	-0-					61
09	4200	X	3245	-0-	-955	-0-	3245	2			N	-0-					61
10	4340	X	3931	-0-	-409	-0-	3931	2			N	-0-					61
11	3990	X	3380	-0-	-610	-0-	3380	2			N	-0-					61
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 41,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	170	-0-	170	1766	9	1	161	2	N	-0-					97
02	0	W	382	-0-	382	2148	23	1	301	2	N	53					150
							58	9									
03	0	W	511	-0-	511	2659	29	1	469	2	N	12					162
							13	9									
04	0	W	407	-0-	407	3066	23	1	384	2	N	-0-					162
05	0	W	570	-0-	570	3636	26	1	456	2	N	80					242
							88	9									
06	0	W	551	-0-	551	4187	24	1	432	2	N	86	179	1			149
							95	9									
07	0	W	640	-0-	640	4827	33	1	551	2	N	51					200
							56	9									
08	0	W	607	-0-	607	5434	30	1	571	2	N	5					205
							6	9									
09	0	W	98	-0-	98	5532	4	1	94	2	N	-0-					205
10	0	W	372	-0-	372	5904	13	1	316	2	N	39					194
							43	9									
11	0	W	544	-0-	544	6448	25	1	473	2	N	42	188	1			48
							46	9									
12	0	W	491	-0-	491	6939	22	1	440	2	N	26					74
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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 (MISSISSIPPI) 26306 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WOOTEN -B- WELL #: 1 T RRCID -> 021866 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8270 - 8318

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_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					139
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	4	1	134	2	N	-0-					139
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-					139
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-					139
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	62	1	56	2	N	-0-					139
06	480	N	161	-0-	-319	-0-	46	1	115	2	N	-0-					139
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	52	1	37	2	N	-0-					139
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	38	1	33	2	N	-0-					139
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	16	1	5	2	N	-0-					139
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	38	1	30	2	N	-0-					139
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	23	2	N	-0-					139
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,553 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-					-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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
01	1984	N	1526	-0-	-458	-0-	83	1	1443	2	N	-0-					35
02	1960	N	1285	-0-	-675	-0-	89	1	1196	2	N	-0-					35
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	91	1	1484	2	N	-0-					35
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	N	-0-					35
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-					35
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	N	-0-					35
07	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	91	1	1491	2	N	-0-					35
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	94	1	1810	2	N	-0-					35
09	1830	N	1540	-0-	-290	-0-	70	1	1470	2	N	-0-					35
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	71	1	1796	2	N	-0-					35
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	2	N	-0-					35
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	102	1	2008	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					5
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					5
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					5
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					5
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					5
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,347 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

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1953	N	1339	-0-	-614	-0-	78	1	1261	2	N	-0-					40
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	70	1	1172	2	N	-0-					40
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					40
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					40
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	N	-0-					40
06	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	75	1	1131	2	N	-0-					40
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	78	1	1250	2	N	-0-					40
08	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	78	1	1142	2	N	-0-					40
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	5	1	1085	2	N	-0-					40
10	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	60	1	1205	2	N	-0-					40
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1146	2	N	-0-					40
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	78	1	1183	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,386 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
LINN OPERATING, INC. 501545
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 #	597	-0-	-54	B	-9491	597	2			N	-0-					23
02	588 #	451	-0-	-137	B	-9628	451	2			N	-0-					23
03	651 #	638	-0-	-13	B	-9641	638	2			N	-0-					23
04	630 #	615	-0-	-15	B	-9656	615	2			N	-0-					23
05	620 #	625	-0-	5	B	-9651	625	2			N	-0-					23
06	630 #	550	-0-	-80	B	-9731	550	2			N	-0-					23
07	651 #	531	-0-	-120	B	-9851	531	2			N	-0-					23
08	651 #	623	-0-	-28	B	-9879	623	2			N	-0-					23
09	630 #	619	-0-	-11	B	-9890	597	2	22	9	N	20					43
10	620 #	616	-0-	-4	B	-9894	616	2			N	-0-					43
11	600 #	561	-0-	-39	B	-9933	561	2			N	-0-					43
12	651 #	633	-0-	-18	B	-9951	633	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	217	N	26	-0-	-191 B	-0-	23	2	3	9	Y	3					37
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	2					39
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	2					41
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	3	35	1			9
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					9
06	T. A.		244	-0-	244 B	244	243	2	1	9	Y	1					10
07	T. A.		183	-0-	183 B	427	177	2	6	9	Y	5					15
08	T. A.		142	-0-	142 B	569	142	2			Y	-0-					15
09	591		22	-0-	-569 B	-0-	22	2			Y	-0-					15
10	109	R	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			Y	-0-					15
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			Y	-0-					15
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WOOTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021857 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7852 - 8318

01	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	144	#	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					351
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	#	5310	-0-	-487	-0-	10	1	5266	2	N	31					115
							34	9									
02	5236	#	4590	-0-	-646	-0-	10	1	4515	2	N	59					174
							65	9									
03	5363	#	4792	-0-	-571	-0-	10	1	4740	2	N	38	179	1			33
							42	9									
04	5130	#	4946	-0-	-184	-0-	10	1	4928	2	N	7					40
							8	9									
05	5613	R	5613	-0-	-0-	-0-	10	1	5567	2	N	33					73
							36	9									
06	5130	#	3352	-0-	-1778	-0-	10	1	3318	2	N	22					95
							24	9									
07	5115	#	4424	-0-	-691	-0-	10	1	4400	2	N	13					108
							14	9									
08	5221	R	5221	-0-	-0-	-0-	10	1	5203	2	N	7					115
							8	9									
09	5430	#	4751	-0-	-679	-0-	10	1	4723	2	N	16					131
							18	9									
10	5611	#	4447	-0-	-1164	-0-	10	1	4425	2	N	11					142
							12	9									
11	5040	#	4657	-0-	-383	-0-	10	1	4634	2	N	12					154
							13	9									
*12	5367	R	5367	-0-	-0-	-0-	10	1	5327	2	N	27					181
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 57,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

01	620	#	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					12
02	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					12
03	620	#	563	-0-	-57	-0-	557	2	6	9	Y	5					17
04	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					17
05	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					17
06	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					17
07	620	#	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					17
08	620	#	470	-0-	-150	-0-	470	2			Y	-0-					17
09	600	#	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					17
10	589	#	561	-0-	-28	-0-	559	2	2	9	Y	2					19
11	570	#	518	-0-	-52	-0-	514	2	4	9	Y	4					23
*12	596	R	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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

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	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					85
02	420	N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-					85
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	2			N	-0-					85
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					85
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					85
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					85
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					85
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					85
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					85
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					85
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					85
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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

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-					N	NO RPT					-0-
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
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-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	62	1	982	2	N	-0-					184
02	968	R	968	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	-0-					184
03	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	1021	2	N	-0-					184
04	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	N	-0-					184
05	1085	#	1054	-0-	-31	-0-	62	1	992	2	N	-0-					184
06	1050	#	955	-0-	-95	-0-	60	1	895	2	N	-0-					184
07	1085	#	976	-0-	-109	-0-	62	1	914	2	N	-0-					184
08	1085	#	950	-0-	-135	-0-	62	1	888	2	N	-0-					184
09	1020	#	985	-0-	-35	-0-	60	1	925	2	N	-0-					184
10	1054	#	991	-0-	-63	-0-	62	1	929	2	N	-0-					184
11	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	N	-0-					184
*12	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	N	6	6	8			184
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1581	#	1570	-0-	-11	-0-	58	1	1512	2	N	-0-					201
02	1428	#	1307	-0-	-121	-0-	56	1	1249	2	N	2					203
							2	9									
03	1581	#	1456	-0-	-125	-0-	58	1	1395	2	N	3					206
							3	9									
04	1530	#	1435	-0-	-95	-0-	60	1	1373	2	N	2					208
							2	9									
05	1581	#	1428	-0-	-153	-0-	58	1	1369	2	N	1					209
							1	9									
06	1530	#	1325	-0-	-205	-0-	44	1	1271	2	N	9					218
							10	9									
07	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	2	N	1					219
							1	9									
08	1488	#	1455	-0-	-33	-0-	62	1	1393	2	N	-0-					219
09	1440	#	1056	-0-	-384	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					219
10	1519	#	1326	-0-	-193	-0-	60	1	1264	2	N	2	185	1			18
							2	9									
11	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	N	7					25
							8	9									
*12	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

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	279	N	262	-0-	-17		-0-	58	1	195	2	N	8					140
								9	9									
02	252	N	232	-0-	-20		-0-	56	1	174	2	N	2					142
								2	9									
03	261	N	261	-0-	-0-		-0-	62	1	198	2	N	1					143
								1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-		-0-	60	1	192	2	N	5					148
								6	9									
05	258	N	258	-0-	-0-		-0-	62	1	194	2	N	2					150
								2	9									
06	240	N	210	-0-	-30		-0-	44	1	166	2	N	-0-					150
07	279	N	262	-0-	-17		-0-	62	1	197	2	N	3					153
								3	9									
08	257	N	257	-0-	-0-		-0-	62	1	187	2	N	7					160
								8	9									
09	217	N	217	-0-	-0-		-0-	46	1	171	2	N	-0-					160
10	248	N	228	-0-	-20		-0-	54	1	174	2	N	-0-					160
11	272	N	272	-0-	-0-		-0-	54	1	218	2	N	-0-					160
*12	272	N	272	-0-	-0-		-0-	62	1	210	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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	2230	N	2230	-0-	-0-		-0-	10	1	2209	2	N	10					150
								11	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-		-0-	10	1	2132	2	N	10					160
								11	9									
03	2675	N	2675	-0-	-0-		-0-	10	1	2652	2	N	12					172
								13	9									
04	3000	N	3880	-0-	880		880	10	1	3859	2	N	10					182
								11	9									
05	3100	N	3712	-0-	612		1492	10	1	3691	2	N	10					192
								11	9									
06	3000	N	3880	-0-	880		2372	10	1	3867	2	N	3					195
								3	9									
07	6232		3860	-0-	-2372		-0-	10	1	3847	2	N	3					198
								3	9									
08	2821		2100	-0-	-721		-0-	10	1	2086	2	N	4					202
								4	9									
09	2730		2040	-0-	-690		-0-	10	1	2021	2	N	8					210
								9	9									
10	2821		1660	-0-	-1161		-0-	10	1	1630	2	N	18					228
								20	9									
11	2730		1700	-0-	-1030		-0-	10	1	1690	2	N	-0-					228
12	2821		1927	-0-	-894		-0-	10	1	1904	2	N	12	185	1			55
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

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

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	6	19	1			9
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					9
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					9
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					9
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					9
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					9
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					9
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					9
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					9
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					9
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

01	2488	R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					18
02	2184	#	2053	-0-	-131	-0-	2053	2			N	-0-					18
03	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2482	2	20	9	N	18					36
04	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	2431	2	48	9	N	44					80
05	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2479	2	6	9	N	5	85	1			-0-
06	2430	#	2082	-0-	-348	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2573	#	2140	-0-	-433	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2573	#	2496	-0-	-77	-0-	2492	2	4	9	N	4					4
09	2490	#	2377	-0-	-113	-0-	2377	2			N	-0-					4
10	2480	#	2445	-0-	-35	-0-	2445	2			N	-0-					4
11	2430	#	2280	-0-	-150	-0-	2280	2			N	-0-					4
12	2511	#	2354	-0-	-157	-0-	2348	2	6	9	N	5					9

TOTAL GAS PROD: 28,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

01	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1214	2	7	9	Y	6					118
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1104	2	2	9	Y	2					120
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					120
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	2	8	9	Y	7					127
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	Y	1					128
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	2	2	9	Y	2					130
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			Y	-0-					130
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			Y	-0-					130
09	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			Y	-0-					130
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					130
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	Y	9					139
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	Y	9	102	1			46

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

01	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	1026	2			N	-0-					105
02	1456	N	993	-0-	-463	-0-	993	2			N	-0-					105
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	N	2					107
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					108
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					108
06	1350	N	687	-0-	-663	-0-	687	2			N	-0-					108
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	N	3					111
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2					113
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					113
10	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2			N	-0-					113
11	1620	N	984	-0-	-636	-0-	984	2			N	-0-					113
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	2	3	9	N	3					116

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3155	3	7	9	N	6					198
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2560	3	6	9	N	5					203
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3202	3	10	9	N	9					212
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3337	3	9	9	N	8					220
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	3006	3	2	9	N	2					222
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	3	3	9	N	3					225
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3504	3	6	9	N	5					230
08	3472	X	2361	-0-	-1111	-0-	2359	3	2	9	N	2					232
09	3360	X	2588	-0-	-772	-0-	2588	3			N	-0-					232
10	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	2598	3	2	9	N	2					234
11	3390	X	3212	-0-	-178	-0-	3212	3			N	-0-					234
12	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	3207	3			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 35,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2138	2	6	9	N	5					58
02	2072	X	1740	-0-	-332	-0-	1738	2	2	9	N	2					60
03	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	1801	2	3	9	N	3					63
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	N	5					68
05	2139	X	1800	-0-	-339	-0-	1794	2	6	9	N	5					73
06	2070	X	1483	-0-	-587	-0-	1481	2	2	9	N	2					75
07	2170	X	1331	-0-	-839	-0-	1323	2	8	9	N	7					82
08	2170	X	2029	-0-	-141	-0-	2023	2	6	9	N	5					87
09	2100	X	1660	-0-	-440	-0-	1654	2	6	9	N	5					92
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	N	7					99
11	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1460	2	3	9	N	3					102
12	2015	X	1559	-0-	-456	-0-	1556	2	3	9	N	3					105

TOTAL GAS PROD: 21,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	155	N	11	-0-	-144	-0-	10	1	1	2	N	-0-					175
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-					175
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	-0-					175
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					175
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					175
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					175
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	4	1	3	2	N	-0-					175
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					175
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	N	-0-					175
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 451 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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	60	1	5212	2	N	18					238
							20	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	54	1	3398	2	N	40					278
							44	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	56	1	4331	2	N	-0-					278
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	60	1	4791	2	N	36					314
							40	9									
05	3379	X	1069	-0-	-2310	-0-	34	1	1035	2	N	-0-					314
06	3270	X	28	-0-	-3242	-0-	16	1	12	2	N	-0-					314
07	3379	X	28	-0-	-3351	-0-	14	1	14	2	N	-0-					314
08	3379	X	29	-0-	-3350	-0-	14	1	15	2	N	-0-					314
09	3270	X	29	-0-	-3241	-0-	24	1	5	2	N	-0-					314
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					314
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	N	-0-					314
*12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					314

TOTAL GAS PROD: 20,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

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	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	81	1 3 9	1345	2	N	3					20
02	2044	X	1484	-0-	-560	-0-	72	1 9 9	1403	2	N	8					28
03	2232	X	1008	-0-	-1224	-0-	81	1 2 9	925	2	N	2					30
04	2070	X	1315	-0-	-755	-0-	90	1	1225	2	N	-0-					30
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	N	-0-					30
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	90	1 6 9	1572	2	N	5					35
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	97	1 13 9	1775	2	N	12					47
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	97	1 26 9	1942	2	N	24	46	1			25
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	94	1 6 9	1948	2	N	5					30
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	97	1 19 9	1964	2	N	17					47
11	2010	X	1906	-0-	-104	-0-	87	1 22 9	1797	2	N	20					67
12	2108	X	1941	-0-	-167	-0-	97	1 6 9	1838	2	N	5	64	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LINN OPERATING, INC. 501545
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

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	2666	X	1804	-0-	-862	-0-	1804	2			N	-0-					121
02	2408	X	1618	-0-	-790	-0-	1618	2			N	-0-					121
03	2666	X	1799	-0-	-867	-0-	1799	2			N	-0-					121
04	2460	X	1875	-0-	-585	-0-	1875	2			N	-0-					121
05	1798	X	1634	-0-	-164	-0-	1634	2			N	-0-					121
06	1740	X	411	-0-	-1329	-0-	410	2	1	9	N	1					122
07	1953	X	1293	-0-	-660	-0-	1293	2			N	-0-					122
08	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	1508	2	6	9	N	5					127
09	1890	X	1425	-0-	-465	-0-	1417	2	8	9	N	7					134
10	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	1432	2	3	9	N	3					137
11	1470	X	1101	-0-	-369	-0-	1099	2	2	9	N	2					139
12	1519	X	1138	-0-	-381	-0-	1138	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 17,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

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	1519	N	919	-0-	-600	-0-	913	2	6	9	N	5					175
02	1232	N	681	-0-	-551	-0-	675	2	6	9	N	5					180
03	713	N	454	-0-	-259	-0-	450	2	4	9	N	4					184
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					184
05	744	N	233	-0-	-511	-0-	233	2			N	-0-					184
06	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					184
07	775	N	184	-0-	-591	-0-	184	2			N	-0-					184
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	N	6					190
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	225	2	11	9	N	10					200
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					200
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					200
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	434	X	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					145
02	364	X	309	-0-	-55	-0-	309	2			N	-0-					145
03	403	X	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					145
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					145
05	341	X	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					145
06	330	X	67	-0-	-263	-0-	67	2			N	-0-					145
07	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					145
08	372	X	309	-0-	-63	-0-	299	2	10	9	N	9					154
09	360	X	284	-0-	-76	-0-	259	2	25	9	N	23					177
10	279	X	271	-0-	-8	-0-	260	2	11	9	N	10					187
11	300	X	224	-0-	-76	-0-	222	2	2	9	N	2					189
12	310	X	234	-0-	-76	-0-	220	2	14	9	N	13					202

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	615	-0-	-36	-0-	62	1	533	2	N	18					265
							20	9									
02	588	X	548	-0-	-40	-0-	56	1	485	2	N	6					271
							7	9									
03	620	X	592	-0-	-28	-0-	60	1	532	2	N	-0-	174	1			97
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	45					142
							50	9									
05	651	X	595	-0-	-56	-0-	62	1	508	2	N	23					165
							25	9									
06	600	X	516	-0-	-84	-0-	50	1	438	2	N	25					190
							28	9									
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	N	10					200
							11	9									
08	682	X	667	-0-	-15	-0-	60	1	607	2	N	-0-					200
09	660	X	581	-0-	-79	-0-	60	1	521	2	N	-0-					200
10	806	X	473	-0-	-333	-0-	58	1	415	2	N	-0-					200
11	720	X	147	-0-	-573	-0-	56	1	91	2	N	-0-					200
12	744	X	78	-0-	-666	-0-	28	1	50	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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-

DUTCHER (CLEVELAND) //CONT.// 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	2 1		1021 3		N	-0-					2
02	1008	N	677	-0-	-331 B	-0-	15 1		643 3		N	15					17
							2 4		17 9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	19 1		995 3		N	10					27
							2 4		11 9								
04	990	N	914	-0-	-76 B	-0-	17 1		893 3		N	2					29
							2 4		2 9								
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	18 1		901 3		N	-0-					29
							2 4										
06	990	N	897	-0-	-93 B	-0-	14 1		876 3		N	5					34
							1 4		6 9								
07	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	11 1		782 3		N	48					82
							1 4		53 9								
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	24 1		1080 3		N	14					96
							2 4		15 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	18 1		951 3		N	10					106
							2 4		11 9								
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	15 1		895 3		N	8					114
							1 4		9 9								
11	1080	N	904	-0-	-176 B	-0-	18 1		876 3		N	7					121
							2 4		8 9								
12	1023	N	986	-0-	-37 B	-0-	16 1		959 3		N	8					129
							2 4		9 9								

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DUTCHER (MORROW, UPPER) //CONT.// 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					14
02	12	N	7	-0-	-5 B	-0-	2	1	5	2	N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	28	1	11	2	N	-0-					14
04	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	2	1	8	2	N	-0-					14
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					14
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					14
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	2	1	15	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	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					14
11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	2	1	2	2	N	-0-					14
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	2	1	10	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 127 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					27
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					27
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					27
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					27
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					27
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					27
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					27
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					27
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1458	3	39	9	Y	35	20	1	4	8	17
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	1299	3	13	9	Y	12	2	1	1	8	26
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	3	23	9	Y	21	22	1	4	8	21
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1358	3	13	9	Y	12	1	8			32
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1295	3	15	9	Y	14	1	8			45
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1218	3	11	9	Y	10	19	1			36
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1372	3	29	9	Y	26	3	1	1	8	58
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	Y	11	48	1	2	8	19
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1222	3	30	9	Y	27	41	1			5
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1246	3	23	9	Y	21	23	1			3
11	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1141	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	2
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	17	2	1	1	8	16

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

LINN OPERATING, INC. 501545
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

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

01	372	N	-0-	-0-	-372	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	343	1	426	2	N	20					120
							22	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	298	1	323	2	N	20					140
							22	9									
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	343	1	138	2	N	5					145
							6	9									
04	480	N	158	-0-	-322	-0-	11	1	137	2	N	9					154
							10	9									
05	496	N	232	-0-	-264	-0-	210	2	22	9	N	20					174
06	480	N	252	-0-	-228	-0-	240	2	12	9	N	11					185
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	N	14					199
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	335	2	18	9	N	16	180	1			35
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4					39
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	303	2	37	9	N	34					73
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	231	1	204	2	N	8					81
							9	9									
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	312	1	280	2	N	10					91
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1082	1	5143	2	N	48	1	8			167
							53	9									
02	4872	X	3047	-0-	-1825	-0-	825	1	2190	2	N	29	3	8			193
							32	9									
03	5983	X	2806	-0-	-3177	-0-	960	1	1824	2	N	20	184	1			29
							22	9									
04	6090	X	2508	-0-	-3582	-0-	724	1	1762	2	N	20	3	8			46
							22	9									
05	6293	X	2305	-0-	-3988	-0-	688	1	1583	2	N	31	13	8			64
							34	9									
06	3900	X	2298	-0-	-1602	-0-	704	1	1560	2	N	31	21	8			74
							34	9									
07	3379	X	2369	-0-	-1010	-0-	712	1	1605	2	N	47	35	8			86
							52	9									
08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	616	1	1582	2	N	6	64	1			28
							7	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	711	1	1926	2	N	9					37
							10	9									
10	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	637	1	1725	2	N	13					50
							14	9									
11	2310	X	1836	-0-	-474	-0-	976	1	838	2	N	20					70
							22	9									
12	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	1024	1	847	2	N	15					85
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

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

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

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-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	621	-0-	-867	-0-		343	1	253	2	N	23	176	1			63
								25	9									
02	1428	N	880	-0-	-548	-0-		279	1	568	2	N	30					93
								33	9									
03	589	N	159	-0-	-430	-0-		152	1	7	2	N	-0-					93
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-					93
05	961	N	301	-0-	-660	-0-		71	1	223	2	N	6					99
								7	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-		164	1	169	2	N	10					109
								11	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-		31	1	134	2	N	12					121
								13	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-		31	1	294	2	N	3	40	1			84
								3	9									
09	330	N	270	-0-	-60	-0-		30	1	237	2	N	3					87
								3	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-		31	1	241	2	N	13					100
								14	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-		30	1	305	2	N	7					107
								8	9									
12	279	N	180	-0-	-99	-0-		31	1	147	2	N	2					109
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-		1237	1	2171	2	N	66	1	8			169
								73	9									
02	2912	X	1742	-0-	-1170	-0-		1061	1	633	2	N	44	1	8			212
								48	9									
03	3224	X	3091	-0-	-133	-0-		1232	1	1779	2	N	73	189	1			96
								80	9									
04	3120	X	2597	-0-	-523	-0-		732	1	1786	2	N	72	1	8			167
								79	9									
05	3224	X	2680	-0-	-544	-0-		752	1	1865	2	N	57	180	1	1	8	43
								63	9									
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-		695	1	1936	2	N	44	1	8			86
								48	9									
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		692	1	1843	2	N	48					134
								53	9									
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-		750	1	1622	2	N	25	101	1			58
								28	9									
09	2250	X	1969	-0-	-281	-0-		722	1	1213	2	N	31	1	8			88
								34	9									
10	2325	N	1873	-0-	-452	-0-		744	1	1090	2	N	35					123
								39	9									
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-		1139	1	1113	2	N	33					156
								36	9									
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		1154	1	1163	2	N	35					191
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 29,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4557	X	3714	-0-	-843	-0-	1211	1	2419	2	N	76					157
							84	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1046	1	3124	2	N	76	183	1	1	8	49
							84	9									
03	4557	X	2938	-0-	-1619	-0-	1193	1	1662	2	N	75					124
							83	9									
04	3600	X	3138	-0-	-462	-0-	643	1	2396	2	N	90	2	8			212
							99	9									
05	4557	X	3389	-0-	-1168	-0-	673	1	2608	2	N	98	190	1	1	8	119
							108	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	667	1	2311	2	N	77	1	8			195
							85	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	690	1	2274	2	N	60	180	1	1	8	74
							66	9									
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	690	1	2200	2	N	67					141
							74	9									
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	668	1	1954	2	N	56	1	8			196
							62	9									
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	705	1	2104	2	N	58	172	1			82
							64	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1117	1	1971	2	N	60	1	8			141
							66	9									
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1154	1	1915	2	N	42					183
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 38,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					17
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					17
04	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					17
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					17
09	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					17
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 62 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	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	2	1	1474	3	N	-0-					94
02	1484	N	1096	-0-	-388	-0-	26	1	1068	3	N	-0-					94
							2	4									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1459	3	N	2					96
							3	4	2	9							
04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	28	1	1191	3	N	6					102
							2	4	7	9							
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	3	N	-0-					102
							2	4									
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	28	1	1374	3	N	-0-					102
							1	4									
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	23	1	1207	3	N	24					126
							1	4	26	9							
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	3	N	2					128
							2	4	2	9							
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	3	N	-0-					128
							2	4									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	3	N	-0-					128
							1	4									
11	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	26	1	1173	3	N	3					131
							2	4	3	9							
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	32	1	1357	3	N	10					141
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 16,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1488	X	1273	-0-	-215	-0-	1264	3	9	9	N	8					121
02	1344	X	1196	-0-	-148	-0-	1190	3	6	9	N	5					126
03	1457	X	1293	-0-	-164	-0-	1293	3			N	-0-					126
04	1380	X	1232	-0-	-148	-0-	1232	3			N	-0-					126
05	1426	X	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					126
06	1290	X	1175	-0-	-115	-0-	1175	3			N	-0-					126
07	1333	X	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					126
08	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1266	3	4	9	N	4					130
09	1230	X	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					130
10	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					130
11	1230	X	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					130
12	1271	X	1189	-0-	-82	-0-	1187	3	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	958	3	N	-0-					27
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	27	1	846	3	N	74					101
							2	4	81	9							
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	29	1	934	3	N	-0-					101
							2	4									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	923	3	N	5					106
							2	4	6	9							
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	29	1	963	3	N	13					119
							2	4	14	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	918	3	N	-0-					119
							1	4									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	23	1	957	3	N	36					155
							1	4	40	9							
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	973	3	N	73	193	1			35
							2	4	80	9							
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	928	3	N	17					52
							2	4	19	9							
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	24	1	958	3	N	3					55
							1	4	3	9							
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	27	1	889	3	N	7					62
							2	4	8	9							
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	24	1	941	3	N	12					74
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	56	1	2839	3	N	-0-					160
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	63	1	2882	3	N	57	190	1			27
							63	9									
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	70	1	3126	3	N	-0-					27
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	68	1	2887	3	N	55					82
							61	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	70	1	2988	3	N	-0-					82
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	68	1	2712	3	N	-0-					82
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	70	1	2895	3	N	-0-					82
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	70	1	2776	3	N	-0-					82
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	56	1	2534	3	N	-0-					82
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	70	1	2754	3	N	-0-					82
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	68	1	2860	3	N	-0-					82
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	70	1	2743	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 34,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	23	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 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	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					49
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					49
03	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	10	1	1132	2	N	-0-					49
04	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	14	1	1268	2	N	-0-					49
05	929	R	929	-0-	-0-	-0-	8	1	921	2	N	-0-					49
06	1110	#	825	-0-	-285	-0-	7	1	818	2	N	-0-					49
07	1333	#	835	-0-	-498	-0-	7	1	828	2	N	-0-					49
08	1333	#	623	-0-	-710	-0-	6	1	617	2	N	-0-					49
09	1290	#	420	-0-	-870	-0-	7	1	413	2	N	-0-					49
10	930	#	331	-0-	-599	-0-	5	1	326	2	N	-0-					49
11	840	#	383	-0-	-457	-0-	6	1	377	2	N	-0-					49
12	837	#	414	-0-	-423	-0-	5	1	409	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
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-

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	5	1	3218	3	N	-0-					121
02	4340	X	2909	-0-	-1431	-0-	72	1	2811	3	N	22					143
							2	4	24	9							
03	4805	X	3950	-0-	-855	-0-	125	1	3823	3	N	-0-					143
							2	4									
04	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	127	1	3445	3	N	-0-					143
							2	4									
05	3813	X	2619	-0-	-1194	-0-	85	1	2532	3	N	-0-					143
							2	4									
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	87	1	3463	3	N	-0-					143
							1	4									
07	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	90	1	3715	3	N	-0-	10	5			133
							1	4									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	131	1	4075	3	N	10					143
							2	4	11	9							
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	145	1	3860	3	N	8					151
							2	4	9	9							
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	113	1	4037	3	N	15					166
							1	4	17	9							
11	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	106	1	3487	3	N	10					176
							2	4	11	9							
12	4061	X	3388	-0-	-673	-0-	89	1	3284	3	N	12					188
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 43,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	62	1	1998	2	N	48	188	1			77
							53	9									
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	56	1	1793	2	N	18					95
							20	9									
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	62	1	1942	2	N	18					113
							20	9									
04	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	60	1	1804	2	N	27					140
							30	9									
05	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	62	1	1864	2	N	25					165
							28	9									
06	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	60	1	1326	2	N	15					180
							17	9									
07	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	62	1	1797	2	N	7					187
							8	9									
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	62	1	1512	2	N	35					222
							39	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	60	1	1600	2	N	21	185	1			58
							23	9									
*10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	62	1	1715	2	N	15					73
							17	9									
*11	1560	N	924	-0-	-636	-0-	60	1	864	2	N	-0-					73
12	1736	N	391	-0-	-1345	-0-	42	1	349	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					20
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					20
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					20
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					20
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					20
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					20
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	381	2	6	9	N	5					25
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					25
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					25
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					25
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3999	#	3527	-0-	-472	-0-	12	1	3491	3	N	22					109
							24	9									
02	3612	#	3083	-0-	-529	-0-	132	1	2938	3	N	10					119
							2	4	11	9							
03	3875	#	2457	-0-	-1418	-0-	88	1	2342	3	N	22					141
							3	4	24	9							
04	3750	#	3639	-0-	-111	-0-	107	1	3530	3	N	-0-					141
							2	4									
05	3813	#	3723	-0-	-90	-0-	190	1	3516	3	N	14					155
							2	4	15	9							
06	3725	R	3725	-0-	-0-	-0-	159	1	3551	3	N	13					168
							1	4	14	9							
07	3751	#	2504	-0-	-1247	-0-	91	1	2375	3	N	34					202
							1	4	37	9							
08	4156	R	4156	-0-	-0-	-0-	188	1	3959	3	N	6					208
							2	4	7	9							
09	3720	#	3431	-0-	-289	-0-	159	1	3233	3	N	34	180	1			62
							2	4	37	9							
10	3844	#	3782	-0-	-62	-0-	165	1	3616	3	N	-0-					62
							1	4									
11	4020	#	3521	-0-	-499	-0-	155	1	3340	3	N	22					84
							2	4	24	9							
12	4154	#	3439	-0-	-715	-0-	144	1	3293	3	N	-0-					84
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 40,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	5	1	4528	3	N	-0-					121
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	90	1	4063	3	N	-0-					121
							2	4									
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	N	17					138
							2	4	19	9							
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	103	1	4087	3	N	-0-					138
							2	4									
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	99	1	4150	3	N	-0-					138
							2	4									
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	73	1	4023	3	N	-0-					138
							1	4									
07	3038	X	1428	-0-	-1610	-0-	25	1	1402	3	N	-0-	69	5			69
							1	4									
08	3038	X	9	-0-	-3029	-0-	7	3	2	4	N	-0-					69
09	2940	X	2	-0-	-2938	-0-	2	4			N	-0-					69
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					69
11	2940	X	870	-0-	-2070	-0-	18	1	850	3	N	-0-					69
							2	4									
12	1426	X	21	-0-	-1405	-0-	19	3	2	4	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6657	-0-	-8	-0-	45	1	6612	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5108	-0-	-912	-0-	39	1	5069	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5747	-0-	-918	-0-	41	1	5706	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	45	1	6139	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	45	1	5992	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5466	-0-	-984	-0-	45	1	5421	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5456	-0-	-930	-0-	45	1	5411	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5831	-0-	-555	-0-	38	1	5793	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	45	1	5973	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5947	-0-	-98	-0-	45	1	5902	2	N	-0-			-0-
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	45	1	6101	2	N	-0-			-0-
*12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	45	1	6292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1831 RRCID -> 214546 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5638 - 5648

01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

TOTAL GAS PROD: 886 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1083	-0-	-250	-0-	1083	2			N	-0-					143
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					143
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1507	2	44	9	N	40	181	1			2
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					2
05	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	2			N	-0-					2
06	1500	N	679	-0-	-821	-0-	679	2			N	-0-					2
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	877	2			N	-0-					2
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					2
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					2
10	868	N	468	-0-	-400	-0-	468	2			N	-0-					2
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			N	-0-					2
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	2	1	1682	3	N	-0-					18
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	50	1	1438	3	N	4					22
							2	4	4	9							
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	3	N	-0-					22
							2	4									
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	53	1	1514	3	N	-0-					22
							2	4									
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	47	1	1482	3	N	13					35
							2	4	14	9							
06	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	35	1	1354	3	N	4					39
							1	4	4	9							
07	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	23	1	1081	3	N	38					77
							1	4	42	9							
08	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	34	1	1189	3	N	-0-					77
							2	4									
09	1380	N	944	-0-	-436	-0-	21	1	919	3	N	2					79
							2	4	2	9							
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	25	1	1206	3	N	2					81
							1	4	2	9							
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	25	1	1110	3	N	3					84
							2	4	3	9							
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	N	-0-					84
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			N	-0-					15
02	2240	N	2161	-0-	-79	-0-	2161	3			N	-0-					15
03	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3			N	-0-					15
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	3			N	-0-					15
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					15
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					15
07	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	1995	3	2	9	N	2					17
08	2449	N	1904	-0-	-545	-0-	1904	3			N	-0-					17
09	2490	N	375	-0-	-2115	-0-	375	3			N	-0-					17
10	1984	N	663	-0-	-1321	-0-	663	3			N	-0-					17
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2010	3	46	9	N	42					59
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2136	3	14	9	N	13					72

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * 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-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

01	15283	X	13907	-0-	-1376	-0-	14	1	13884	3	N	8					99
							9	9									
02	13804	X	12519	-0-	-1285	-0-	180	1	12337	3	N	-0-					99
							2	4									
03	15283	X	12958	-0-	-2325	-0-	210	1	12746	3	N	-0-					99
							2	4									
04	14370	X	14077	-0-	-293	-0-	213	1	13862	3	N	-0-					99
							2	4									
05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	220	1	13848	3	N	-0-					99
							2	4									
06	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	162	1	12201	3	N	9					108
							1	4	10	9							
07	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	159	1	12878	3	N	5					113
							1	4	6	9							
08	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	217	1	15380	3	N	8					121
							2	4	9	9							
09	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	207	1	13733	3	N	-0-					121
							2	4									
10	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	179	1	13995	3	N	-0-					121
							1	4									
11	11580	X	9763	-0-	-1817	-0-	155	1	9606	3	N	-0-					121
							2	4									
12	11966	X	11175	-0-	-791	-0-	153	1	11014	3	N	5					126
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 157,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LINN, ROY "C" WELL #: 5 RRCID -> 157920 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9100 - 9445

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

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1052	3	19	9	N	17					79
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	966	3	20	9	N	18					97
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1043	3	32	9	N	29					126
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	937	3	8	9	N	7					133
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1004	3	4	9	N	4					137
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	979	3	1	9	N	1					138
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	3	1	9	N	1					139
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1011	3	2	9	N	2					141
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	3	6	9	N	5					146
10	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	3			N	-0-					146
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	3	14	9	N	13					159
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1191	3	18	9	N	16	162	1			13

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	2	N	-0-					106
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	21	1	265	2	N	-0-					106
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	23	1	251	2	N	-0-					106
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	23	1	198	2	N	-0-					106
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-					106
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	23	1	133	2	N	-0-					106
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	23	1	140	2	N	-0-					106
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	23	1	136	2	N	-0-					106
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					106
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-					106
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	N	-0-					106
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	58	1	490	2	N	-0-					35
02	728	N	482	-0-	-246	-0-	54	1	428	2	N	-0-					35
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-					35
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	483	2	N	-0-					35
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	2	N	-0-					35
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	2	N	-0-					35
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1081	2	N	-0-					35
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					35
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	N	-0-					35
10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	62	1	1012	2	N	-0-					35
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	60	1	998	2	N	-0-					35
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	42	1	3088	2	N	-0-					57
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	52	1	3772	2	N	-0-					57
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	62	1	4321	2	N	-0-					57
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	50	1	3366	2	N	-0-					57
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	44	1	3326	2	N	-0-					57
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	38	1	3646	2	N	-0-					57
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	44	1	3534	2	N	-0-					57
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	48	1	3572	2	N	-0-					57
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-					57
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	36	1	2053	2	N	2					59
							2	9									
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	34	1	3708	2	N	-0-					59
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	28	1	2906	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 41,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	56	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	-0-					-0-
04	840	N	102	-0-	-738	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	98	-0-	-1545	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	N	-0-					40
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					40
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	N	-0-					40
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	58	1	528	2	N	-0-					40
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	60	1	552	2	N	-0-					40
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	56	1	554	2	N	-0-					40
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	-0-					40
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	60	1	549	2	N	-0-					40
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	N	-0-					40
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	60	1	536	2	N	-0-					40
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	58	1	536	2	N	-0-					40
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	60	1	513	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	52	1	489	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	56	1	416	2	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	60	1	447	2	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	58	1	464	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	62	1	430	2	N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	62	1	404	2	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	62	1	350	2	N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	60	1	319	2	N	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	62	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 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	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	675	-0-	-501	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	10	1	1717	2	N	-0-					105
02	1540	N	1452	-0-	-88	-0-	10	1	1442	2	N	-0-					105
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	10	1	1741	2	N	-0-					105
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	10	1	1786	2	N	-0-					105
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	10	1	1837	2	N	-0-					105
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	10	1	1741	2	N	-0-					105
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	10	1	1809	2	N	-0-					105
08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	10	1	1838	2	N	-0-					105
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	10	1	1745	2	N	-0-					105
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	2	N	-0-					105
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	10	1	1700	2	N	-0-					105
12	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	10	1	1702	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 20,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	638	-0-	-447	-0-	10	1	628	2	N	-0-					66
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	N	-0-					66
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	10	1	589	2	N	7					73
							8	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	N	13					86
							14	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	10	1	723	2	N	-0-					86
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-					86
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	10	1	657	2	N	-0-					86
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	10	1	697	2	N	-0-					86
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	10	1	795	2	N	-0-					86
10	682	N	237	-0-	-445	-0-	10	1	227	2	N	-0-					86
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	10	1	682	2	N	-0-					86
12	837	N	732	-0-	-105	-0-	10	1	720	2	N	2					88
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	924	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1085	N	675	-0-	-410	-0-	46	1	627	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1230	N	723	-0-	-507	-0-	32	1	690	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1116	N	6	-0-	-1110	-0-	5	3	1	4	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	40	1	903	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	39	1	1079	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	781	2			N	-0-					187
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					187
03	1085	N	607	-0-	-478	-0-	607	2			N	-0-					187
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					187
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					187
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					187
07	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	1013	2			N	-0-					187
08	1333	N	752	-0-	-581	-0-	752	2			N	-0-					187
09	1260	N	985	-0-	-275	-0-	985	2			N	-0-					187
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					187
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					187
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 10,600 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6106	-0-	-435	-0-	6106	2			N	-0-					308
02	5908	X	2152	-0-	-3756	-0-	2152	2			N	-0-	196	1			112
03	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					112
04	5910	X	4660	-0-	-1250	-0-	4627	2	33	9	N	30					142
05	6107	X	4399	-0-	-1708	-0-	4391	2	8	9	N	7					149
06	5910	X	3682	-0-	-2228	-0-	3680	2	2	9	N	2					151
07	5983	X	4583	-0-	-1400	-0-	4583	2			N	-0-					151
08	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	4450	2	3	9	N	3					154
09	4650	X	3786	-0-	-864	-0-	3786	2			N	-0-					154
10	4588	X	3650	-0-	-938	-0-	3650	2			N	-0-					154
11	4440	X	2751	-0-	-1689	-0-	2751	2			N	-0-					154
*12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 48,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	1	1	569	3	N	-0-					-0-
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	11	1	426	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	582	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	586	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	549	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	570	N	99	-0-	-471	-0-	2	1	96	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	4	1	526	3	N	3					3
							1	4	3	9							
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	6	1	588	3	N	2					5
							3	4	2	9							
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	-0-					5
							2	4									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	600	3	N	-0-					5
							1	4									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	572	3	N	-0-					5
							2	4									
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	6	1	585	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

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	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	-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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

01	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	58	1	3945	2	N	-0-					59
02	3864	X	3005	-0-	-859	-0-	28	1	2977	2	N	-0-					59
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	62	1	4269	2	N	-0-					59
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	60	1	4146	2	N	-0-					59
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	62	1	4102	2	N	-0-					59
06	3930	X	2784	-0-	-1146	-0-	44	1	2740	2	N	-0-					59
07	4061	X	2965	-0-	-1096	-0-	62	1	2903	2	N	-0-					59
08	4061	X	3154	-0-	-907	-0-	62	1	3092	2	N	-0-					59
09	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	46	1	3221	2	N	-0-					59
10	4061	X	2745	-0-	-1316	-0-	62	1	2683	2	N	-0-					59
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	56	1	3217	2	N	-0-					59
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	60	1	3584	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 41,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

01	9858	X	9814	-0-	-44	-0-	60	1	9752	2	N	2					212
							2	9									
02	8904	X	7774	-0-	-1130	-0-	54	1	7716	2	N	4					216
							4	9									
03	9858	X	7693	-0-	-2165	-0-	56	1	7620	2	N	15					231
							17	9									
04	9510	X	8200	-0-	-1310	-0-	60	1	8120	2	N	18					249
							20	9									
05	9827	X	6833	-0-	-2994	-0-	52	1	6779	2	N	2					251
							2	9									
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	56	1	8207	2	N	-0-	179	1			72
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	62	1	7970	2	N	14					86
							15	9									
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	60	1	7442	2	N	64	111	1			39
							70	9									
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	54	1	7576	2	N	18					57
							20	9									
10	6820	X	5604	-0-	-1216	-0-	5591	2	13	9	N	12					69
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	N	17					86
*12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	62	1	8033	2	N	23					109
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 93,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	1057	2	15	9	N	14					46
02	1372	N	928	-0-	-444	-0-	919	2	9	9	N	8					54
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					54
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					54
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1061	2	64	9	N	58					112
06	DELQ PR		965	-0-	965	965	963	2	2	9	N	2					114
07	2013	N	1048	-0-	-965	-0-	1048	2			N	-0-					114
08	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					114
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					114
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					114
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					114
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					63
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2					65
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					65
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					65
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					67
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	23					90
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PSHIGODA, CRIST "A" WELL #: 1 RRCID -> 203139 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 8309 - 8315

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - PLUGGED 09/11/14

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 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	1736	N	680	-0-	-1056	-0-	10	1	670	2	N	-0-					40
02	1372	N	97	-0-	-1275	-0-	8	1	89	2	N	-0-					40
03	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	40	1	1471	2	N	-0-					40
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	60	1	1901	2	N	-0-					40
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	62	1	1511	2	N	-0-					40
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1592	2	N	-0-					40
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					40
08	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	52	1	1033	2	N	-0-					40
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	48	1	1732	2	N	-0-					40
10	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	60	1	1322	2	N	-0-					40
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					40
12	1829	N	715	-0-	-1114	-0-	28	1	687	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					104
02	952	N	739	-0-	-213	-0-	40	1	699	2	N	-0-					104
03	1116	N	887	-0-	-229	-0-	54	1	833	2	N	-0-					104
04	1170	N	600	-0-	-570	-0-	32	1	568	2	N	-0-					104
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	50	1	581	2	N	-0-					104
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	42	1	614	2	N	-0-					104
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	N	-0-					104
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	N	-0-					104
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	44	1	579	2	N	-0-					104
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	48	1	574	2	N	-0-					104
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	60	1	653	2	N	16					120
							18	9									
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	2	N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					3
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					3
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					3
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					3
06	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					3
07	DLQ G-10		170	-0-	170	370	170	2			N	-0-					3
08	DLQ G-10		194	-0-	194	564	194	2			N	-0-					3
09	736	N	172	-0-	-564	-0-	172	2			N	-0-					3
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					3
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					3
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) //CONT.// 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

01	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	925	2	1	9	N	1					197
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	243	2	1	9	N	1					198
03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	452	2	1	9	N	1					199
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					199
05	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	936	2	4	9	N	4					246
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					200
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	202	2	1	9	N	1					201
08	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	384	2	2	9	N	2					203
09	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	169	2	1	9	N	1					204
*10	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					204
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

01	496	#	374	-0-	-122	B	-11499	374	3			N	-0-					-0-
02	448	#	341	-0-	-107	B	-11606	341	3			N	-0-					-0-
03	496	#	385	-0-	-111	B	-11717	385	3			N	-0-					-0-
04	480	#	290	-0-	-190	B	-11907	290	3			N	-0-					-0-
05	434	#	183	-0-	-251	B	-12158	183	3			N	-0-					-0-
06	360	#	400	-0-	40	B	-12118	400	3			N	-0-					-0-
07	372	#	420	-0-	48	B	-12070	420	3			N	-0-					-0-
08	372	#	326	-0-	-46	B	-12116	326	3			N	-0-					-0-
09	390	#	348	-0-	-42	B	-12158	348	3			N	-0-					-0-
10	434	#	401	-0-	-33	B	-12191	401	3			N	-0-					-0-
11	420	#	456	-0-	36	B	-12155	456	3			N	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	B	-12589					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
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	2294	#	2058	-0-	-236 B	-54390	2058	3			N	-0-					-0-
02	2072	#	1864	-0-	-208 B	-54598	1864	3			N	-0-					-0-
03	2294	#	2043	-0-	-251 B	-54849	2043	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	1968	-0-	-42 B	-54891	1968	3			N	-0-					-0-
05	2077	#	2021	-0-	-56 B	-54947	2021	3			N	-0-					-0-
06	2010	#	1960	-0-	-50 B	-54997	1960	3			N	-0-					-0-
07	2077	#	2669	-0-	592 B	-54405	2669	3			N	-0-					-0-
08	2046	#	2623	-0-	577 B	-53828	2623	3			N	-0-					-0-
09	1980	#	2373	-0-	393 B	-53435	2373	3			N	-0-					-0-
10	2666	#	2438	-0-	-228 B	-53663	2438	3			N	-0-					-0-
11	2580	#	2656	-0-	76 B	-53587	2656	3			N	-0-					-0-
12	2666	#	2545	-0-	-121 B	-53708	2545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,218 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	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	420	N	260	-0-	-160 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN, MARY JANE WELL #: 6 RRCID -> 185345 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6490 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2014 - P&A 01/30/14

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					62
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					62
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					62
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					62
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					62
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					62
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					62
08	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1228	2	3	9	N	3					65
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1159	2	2	9	N	2					67
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-	835	2	1	9	N	1					68
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4					72
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1164	2	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-406 B	-0-	40	1	422	2	N	-0-					52
02	784	N	524	-0-	-260 B	-0-	40	1	484	2	N	-0-					52
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	73	1	1095	2	N	-0-					52
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	40	1	648	2	N	-0-					52
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					52
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					52
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	37	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	146	-0-	-102 B	-2304	56	1	90	2	N	-0-					13
*02	168	N	162	-0-	-6 B	-2304	54	1	108	2	N	-0-					13
*03	124	N	217	-0-	93 B	-2211	62	1	155	2	N	-0-					13
*04	150	N	245	-0-	95 B	-2116	60	1	185	2	N	-0-					13
*05	186	N	247	-0-	61 B	-2055	62	1	185	2	N	-0-					13
*06	210	N	230	-0-	20 B	-2035	60	1	170	2	N	-0-					13
*07	248	N	246	-0-	-2 B	-2035	62	1	184	2	N	-0-					13
*08	248	N	250	-0-	2 B	-2033	62	1	188	2	N	-0-					13
*09	240	N	259	-0-	19 B	-2014	58	1	201	2	N	-0-					13
*10	248	N	267	-0-	19 B	-1995	62	1	205	2	N	-0-					13
*11	240	N	141	-0-	-99 B	-1995	30	1	111	2	N	-0-					13
*12	279	N	70	-0-	-209 B	-1995	46	1	24	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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-			N	NO RPT			-0-
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-

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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			36
02	616 N	329	-0-	-287	-0-	329 2		N	-0-			36
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2		N	-0-			36
04	570 N	400	-0-	-170	-0-	400 2		N	-0-			36
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			36
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			36
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			36
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			36
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			36
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			36
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 6,499 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					69
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-					69
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					69
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					69
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					69
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					69
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					69
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					69
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					69
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					69
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,208 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

	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	#	2065	-0-	-384	-0-	31	1	2034	2	N	-0-					162
02	2212	#	1516	-0-	-696	-0-	28	1	1488	2	N	-0-					162
03	2449	#	1861	-0-	-588	-0-	31	1	1830	2	N	-0-					162
04	2010	#	588	-0-	-1422	-0-	588	2			N	-0-					162
05	2077	#	1519	-0-	-558	-0-	1519	2			N	-0-					162
06	2010	#	1426	-0-	-584	-0-	1426	2			N	-0-					162
07	1860	#	708	-0-	-1152	-0-	708	2			N	-0-					162
08	1860	#	587	-0-	-1273	-0-	587	2			N	-0-					162
09	1470	#	941	-0-	-529	-0-	30	1	911	2	N	-0-					162
10	1519	#	411	-0-	-1108	-0-	31	1	380	2	N	-0-					162
11	2370	#	1658	-0-	-712	-0-	30	1	1628	2	N	-0-					162
*12	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 14,398 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

	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	2046	#	1770	-0-	-276	-0-	1698	3	72	9	N	65	179	1			72
02	1848	#	1262	-0-	-586	-0-	1216	3	46	9	N	42					114
03	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1857	3	50	9	N	45					159
04	1710	#	486	-0-	-1224	-0-	468	3	18	9	N	16					175
05	1767	#	1304	-0-	-463	-0-	1293	3	11	9	N	10	2	1	2	8	181
06	1860	#	1682	-0-	-178	-0-	1631	3	51	9	N	46	182	1			45
07	1922	#	1710	-0-	-212	-0-	1677	3	33	9	N	30					75
08	1922	#	1730	-0-	-192	-0-	1673	3	57	9	N	52	2	1	2	8	123
09	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1628	3	62	9	N	56					179
10	1736	#	1598	-0-	-138	-0-	1545	3	53	9	N	48	182	1			45
11	1680	#	1402	-0-	-278	-0-	1356	3	46	9	N	42					87
12	1736	#	1437	-0-	-299	-0-	1411	3	26	9	N	24	82	1			29

TOTAL GAS PROD: 17,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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

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

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	644 N	470	-0-	-174	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	521	-0-	521	1041	521	2			N	-0-					-0-
08	1496 N	455	-0-	-1041	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

01	1147 X	1032	-0-	-115	-0-	283	1	749	2	N	-0-					-0-
02	1036 X	823	-0-	-213	-0-	272	1	551	2	N	-0-					-0-
03	1147 X	1145	-0-	-2	-0-	279	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1080 X	1070	-0-	-10	-0-	274	1	796	2	N	-0-					-0-
05	1023 X	918	-0-	-105	-0-	267	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1110 X	836	-0-	-274	-0-	246	1	590	2	N	-0-					-0-
07	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	443	1	852	2	N	-0-					-0-
08	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	420	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	450	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	465	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	397	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,069 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. (I) GAS LIFT(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. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-150	-0-	18	1	948	2	N	-0-					164
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	18	1	858	2	N	-0-					164
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					164
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	30	1	987	2	N	-0-					164
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-					164
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	30	1	968	2	N	-0-					164
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	31	1	904	2	N	-0-					164
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	-0-					164
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	N	-0-					164
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	91					255
							100	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	27	1	962	2	N	108					363
							119	9									
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	28	1	846	2	N	5					368
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	651	#	533	-0-	-118	-0-	102	1	431	3	Y	-0-					24
02	420	#	335	-0-	-85	-0-	102	1	233	3	Y	-0-					24
03	372	#	326	-0-	-46	-0-	102	1	224	3	Y	-0-					24
04	510	#	328	-0-	-182	-0-	102	1	226	3	Y	-0-					24
05	527	#	312	-0-	-215	-0-	102	1	210	3	Y	-0-					24
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	102	1	197	3	Y	-0-					24
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	102	1	261	3	Y	-0-					24
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	3	Y	-0-					24
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	102	1	314	3	Y	-0-					24
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	102	1	240	3	Y	-0-					24
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	102	1	127	3	Y	-0-					24
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	102	1	76	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,090 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	1550	#	1471	-0-	-79	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					39
02	1344	#	1204	-0-	-140	-0-	48	1	1156	2	N	-0-					39
03	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	62	1	1580	2	N	-0-					39
04	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	60	1	1527	2	N	-0-					39
05	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1412	2	N	-0-					39
06	1590	#	1405	-0-	-185	-0-	60	1	1345	2	N	-0-					39
07	1643	#	1347	-0-	-296	-0-	62	1	1285	2	N	-0-					39
08	1643	#	1457	-0-	-186	-0-	62	1	1395	2	N	-0-					39
09	1590	#	1157	-0-	-433	-0-	46	1	1111	2	N	-0-					39
10	1488	#	457	-0-	-1031	-0-	54	1	403	2	N	-0-					39
11	1410	#	485	-0-	-925	-0-	40	1	445	2	N	-0-					39
12	1457	#	1347	-0-	-110	-0-	56	1	1291	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 15,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					88
*02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	N	-0-					88
*03	1178	X	1004	-0-	-174	-0-	58	1	946	2	N	-0-					88
*04	1140	X	851	-0-	-289	-0-	60	1	791	2	N	-0-					88
*05	1178	X	856	-0-	-322	-0-	62	1	794	2	N	-0-					88
*06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	60	1	1418	2	N	-0-					88
*07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	2	N	-0-					88
*08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	2	N	-0-					88
*09	1470	X	1352	-0-	-118	-0-	58	1	1294	2	N	-0-					88
*10	1519	X	1487	-0-	-32	-0-	62	1	1425	2	N	-0-	43	1			45
*11	1470	X	1466	-0-	-4	-0-	60	1	1406	2	N	-0-					45
*12	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	929	-0-	-94	-0-	31	1	898	2	N	-0-					57
02	924	X	777	-0-	-147	-0-	23	1	754	2	N	-0-					57
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	N	-0-					57
04	927	X	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-					57
05	930	X	922	-0-	-8	-0-	31	1	891	2	N	-0-					57
06	1050	X	876	-0-	-174	-0-	30	1	846	2	N	-0-					57
07	1085	X	769	-0-	-316	-0-	31	1	738	2	N	-0-					57
08	1085	X	789	-0-	-296	-0-	31	1	758	2	N	-0-					57
09	930	X	564	-0-	-366	-0-	30	1	534	2	N	-0-					57
10	930	X	656	-0-	-274	-0-	31	1	625	2	N	-0-					57
11	870	X	827	-0-	-43	-0-	30	1	797	2	N	-0-					57
*12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	N	-0-			67
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-			67
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	60	1	778	2	N	-0-			67
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	58	1	737	2	N	-0-			67
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	60	1	758	2	N	-0-			67
06	810	N	631	-0-	-179	-0-	58	1	573	2	N	-0-			67
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	60	1	672	2	N	-0-			67
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	60	1	676	2	N	-0-			67
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	N	-0-			67
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	-0-			67
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-			67
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	50	1	756	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	60	1	1838	2	N	-0-			198
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	52	1	1732	2	N	-0-			198
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	62	1	1935	2	N	-0-			198
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	60	1	1975	2	N	-0-			198
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	62	1	2148	2	N	-0-			198
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1990	2	N	-0-			198
07	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	32	1	1531	2	N	-0-			198
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2314	2	N	-0-			198
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	56	1	2094	2	N	-0-			198
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	62	1	2092	2	N	-0-			198
11	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	60	1	2036	2	N	-0-			198
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	60	1	1965	2	N	-0-			198

TOTAL GAS PROD: 24,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			67
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			67
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			67
04	1800	X	1795	-0-	-5	-0-	1794	3	1	9	N	1			68
05	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	1778	3	3	9	N	3			71
06	1860	X	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-			71
07	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	1781	3			N	-0-			71
08	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1727	3			N	-0-			71
09	1800	X	1537	-0-	-263	-0-	1537	3			N	-0-			71
10	1798	X	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-			71
11	1740	X	1712	-0-	-28	-0-	1712	3			N	-0-			71
*12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 21,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
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	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					25
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					25
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5329	3	8	9	N	7					32
04	5460	X	4560	-0-	-900	-0-	4558	3	2	9	N	2					34
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					34
06	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5029	3	1	9	N	1					35
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5800	3	3	9	N	3					38
08	5952	X	5309	-0-	-643	-0-	5308	3	1	9	N	1					39
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5847	3	1	9	N	1					40
10	5952	X	5158	-0-	-794	-0-	5158	3			N	-0-					40
11	5610	X	4799	-0-	-811	-0-	4799	3			N	-0-					40
12	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	5672	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 63,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2728	X	1904	-0-	-824	-0-	1874	3	30	9	N	27					134
02	2464	X	1479	-0-	-985	-0-	1468	3	11	9	N	10					144
03	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	1018	3			N	-0-					144
04	2370	X	1036	-0-	-1334	-0-	1036	3			N	-0-					144
05	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	1735	3			N	-0-					144
06	1830	X	1582	-0-	-248	-0-	1582	3			N	-0-					144
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					144
08	1736	X	1515	-0-	-221	-0-	1515	3			N	-0-					144
09	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	1494	3			N	-0-					144
10	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1159	3			N	-0-					144
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					144
*12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 18,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4089	-0-	-2886	-0-	4089	3			N	-0-					46
02	6216	X	4269	-0-	-1947	-0-	4269	3			N	-0-					46
03	5549	X	4369	-0-	-1180	-0-	4362	3	7	9	N	6					52
04	5340	X	4845	-0-	-495	-0-	4844	3	1	9	N	1					53
05	4743	X	3445	-0-	-1298	-0-	3445	3			N	-0-					53
06	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	4001	3			N	-0-					53
07	5022	X	3533	-0-	-1489	-0-	3530	3	3	9	N	3					56
08	5022	X	4218	-0-	-804	-0-	4216	3	2	9	N	2					58
09	4860	X	3399	-0-	-1461	-0-	3398	3	1	9	N	1					59
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					59
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					59
12	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	4107	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 49,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1554	-0-	-461	-0-	1554	3			N	-0-					77
02	1820	X	1544	-0-	-276	-0-	1538	3	6	9	N	5					82
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					82
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					82
05	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	1415	3			N	-0-					82
06	2130	X	1274	-0-	-856	-0-	1274	3			N	-0-					82
07	2201	X	1372	-0-	-829	-0-	1372	3			N	-0-					82
08	2201	X	1474	-0-	-727	-0-	1474	3			N	-0-					82
09	2040	X	1287	-0-	-753	-0-	1287	3			N	-0-					82
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1692	3	2	9	N	2					84
11	1440	X	890	-0-	-550	-0-	888	3	2	9	N	2					86
12	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	1108	3	2	9	N	2					88

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	947	-0-	-341	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	879	-0-	-516	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	644	-0-	-689	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,936 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	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					40
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					40
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2238	-0-	-730	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2908	-0-	-542	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,674 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

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

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					27
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					27
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					27
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					27
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					27
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					27
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					27
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					27
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					27
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					27
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					27
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,216 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	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	420	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	2	N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	1	1	460	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	1	1	427	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	2	N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 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	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					43
02	1092	N	941	-0-	-151	-0-	941	3			N	-0-					43
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			N	-0-					43
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3			N	-0-					43
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					43
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					43
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					43
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	3	2	9	N	2					45
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					45
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					45
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3			N	-0-					45
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	491	-0-	-36	-0-	60	1	431	2	N	-0-			3
*02	476	N	423	-0-	-53	-0-	54	1	369	2	N	-0-			3
*03	527	N	471	-0-	-56	-0-	60	1	411	2	N	-0-			3
*04	480	N	117	-0-	-363	-0-	6	1	111	2	N	-0-			3
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714	2	N	-0-			3
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	484	2	N	-0-			3
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-			3
*08	775	N	509	-0-	-266	-0-	48	1	461	2	N	-0-			3
*09	540	N	497	-0-	-43	-0-	58	1	439	2	N	-0-			3
*10	527	N	507	-0-	-20	-0-	60	1	447	2	N	-0-			3
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-			3
*12	527	N	497	-0-	-30	-0-	60	1	437	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	60	1	80	2	N	-0-			35
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-			35
03	310	N	35	-0-	-275	-0-	18	1	17	2	N	-0-			35
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-			35
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	N	-0-			35
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	N	-0-			35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	600	2	N	-0-			35
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	-0-			35
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	48	1	417	2	N	-0-			35
10	558	N	295	-0-	-263	-0-	54	1	241	2	N	-0-			35
11	540	N	125	-0-	-415	-0-	28	1	97	2	N	-0-			35
12	496	N	101	-0-	-395	-0-	56	1	45	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WAIDE WELL #: 1 RRCID -> 032299 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6831 - 6836

01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	90	1	921	2	N	-0-			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	2	N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	97	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	81	1	724	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	851	-0-	-730	-0-	90	1	761	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	784	-0-	-596	-0-	94	1	690	2	N	-0-			-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	97	1	719	2	N	-0-			-0-
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	81	1	551	2	N	-0-			-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GASOIL, INC. 297095
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	1	1	270	2	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	-0-			-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	2	N	-0-			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	1	1	285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-			77
02	896	N	870	-0-	-26	-0-	870	2			N	-0-			77
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			77
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-			77
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-			77
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-			77
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			77
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			77
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			77
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			77
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			N	-0-			77
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 10,890 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	N	-0-			60
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	10	1	355	2	N	-0-			60
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	10	1	348	2	N	-0-			60
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	10	1	356	2	N	-0-			60
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-			60
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	10	1	315	2	N	-0-			60
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	N	-0-			60
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	10	1	330	2	N	-0-			60
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	10	1	317	2	N	-0-			60
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	10	1	320	2	N	-0-			60
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	10	1	309	2	N	-0-			60
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					128
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					128
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					128
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					128
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					128
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					128
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					128
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					128
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	344	2	7	9	N	6	116	1			18
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					18
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

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-

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

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-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	828	2			N	-0-					50
03	961	N	630	-0-	-331	-0-	630	2			N	-0-					50
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					50
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					50
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					50
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					50
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					50
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					50
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					50
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					50
12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

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

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	699	2	N	19					77
							21	9									
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	56	1	445	2	N	3					80
							3	9									
03	527	N	39	-0-	-488	-0-	20	1	19	2	N	-0-					80
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	22					102
							24	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	N	5					107
							6	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	N	12					119
							13	9									
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	62	1	710	2	N	8					127
							9	9									
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	62	1	699	2	N	25					152
							28	9									
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	60	1	673	2	N	2					154
							2	9									
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	62	1	682	2	N	17					171
							19	9									
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	60	1	530	2	N	19					190
							21	9									
12	775	N	532	-0-	-243	-0-	62	1	463	2	N	6					196
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

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	X	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	X	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	X	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	X	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	62	X	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	93	X	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	90	X	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93	X	14	-0-	-79 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	90	X	14	-0-	-76 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 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	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					67
02	308	N	269	-0-	-39 B	-0-	269	2			N	-0-					67
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					67
04	330	N	198	-0-	-132 B	-0-	198	2			N	-0-					67
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					67
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					67
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					67
08	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					67
09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					67
10	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2			N	-0-					67
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					67
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,799 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	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1137	2	20	9	N	18	181	1			12
02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	966	2	20	9	N	18					30
03	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	1086	2	6	9	N	5					35
04	1110	N	1026	-0-	-84 B	-0-	1015	2	11	9	N	10					45
05	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1060	2	6	9	N	5					50
06	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1040	2	14	9	N	13					63
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1112	2	13	9	N	12					75
08	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1230	2	28	9	N	25					100
09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1203	2	13	9	N	12					112
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1237	2	28	9	N	25					137
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1245	2	23	9	N	21					158
*12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1277	2	26	9	N	24					182

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	4562	X	4562	-0-	-0- B	-0-	31 64	1 9	4467	2	N	58	190	1			85
02	4312	X	2889	-0-	-1423 B	-0-	20	1	2869	2	N	-0-					85
03	4774	X	4029	-0-	-745 B	-0-	30 22	1 9	3977	2	N	20					105
04	4620	X	3679	-0-	-941 B	-0-	30 22	1 9	3627	2	N	20					125
05	4557	X	3663	-0-	-894 B	-0-	31 42	1 9	3590	2	N	38					163
06	4410	X	4358	-0-	-52 B	-0-	30 41	1 9	4287	2	N	37					200
07	4433	X	4433	-0-	-0- B	-0-	31	1	4402	2	N	-0-					200
08	4629	X	4629	-0-	-0- B	-0-	31	1	4598	2	N	-0-					200
09	4350	X	4025	-0-	-325 B	-0-	26 14	1 9	3985	2	N	13					213
10	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	31 141	1 9	4542	2	N	128	190	1	3	8	148
11	4470	X	4017	-0-	-453 B	-0-	29 28	1 9	3960	2	N	25					173
12	4619	X	4109	-0-	-510 B	-0-	29 30	1 9	4050	2	N	27					200

TOTAL GAS PROD: 49,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	2108	X	1775	-0-	-333 B	-0-	31	1	1742	2	N	2	70	1			90
							2	9									
02	1500	X	1500	-0-	-0- B	-0-	23	1	1477	2	N	-0-					90
03	1813	X	1813	-0-	-0- B	-0-	30	1	1783	2	N	-0-					90
04	1710	X	1687	-0-	-23 B	-0-	30	1	1657	2	N	-0-					90
05	1767	X	1599	-0-	-168 B	-0-	31	1	1557	2	N	10					100
							11	9									
06	1740	X	1644	-0-	-96 B	-0-	30	1	1606	2	N	7					107
							8	9									
07	1798	X	1659	-0-	-139 B	-0-	31	1	1628	2	N	-0-					107
08	1798	X	1640	-0-	-158 B	-0-	31	1	1609	2	N	-0-					107
09	1680	X	1421	-0-	-259 B	-0-	27	1	1388	2	N	5					112
							6	9									
10	1705	X	1215	-0-	-490 B	-0-	31	1	1184	2	N	-0-					112
11	1650	X	1486	-0-	-164 B	-0-	28	1	1457	2	N	1					113
							1	9									
12	1674	X	1540	-0-	-134 B	-0-	29	1	1511	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					23
02	140	#	53	-0-	-87	-0-	50	3	3	9	N	3					26
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	29	3	4	9	N	4					30
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	N	2					32
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	34	3	7	9	N	6					38
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	21	3	3	9	N	3					41
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	37	3	4	9	N	4					45
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	51	3	7	9	N	6					51
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	25	3	11	9	N	10					61
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					65
11	60	#	2	-0-	-58	-0-	1	3	1	9	N	1					66
12	62	#	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	N	2					68

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	445	R	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8					62
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5					67
03	558	R	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					75
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					86
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
06	677	R	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4					90
07	708	R	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					93
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6					99
09	716	R	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6					105
10	734	R	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	N	13					118
11	595	R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					119
*12	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-					-0-
08	767	N	399	-0-	-368	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 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	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					20
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			N	-0-					20
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					20
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					20
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					20
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-					20
07	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					20
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					20
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					20
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					20
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					20
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,013 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					146
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					146
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	N	12					158
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	883	2	17	9	N	15					173
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	2	11	9	N	10					183
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	829	2	11	9	N	10	177	1			16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					16
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENERGY, INC. 950615
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	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	6575	2	1	9	N	1					148
02	6300	X	5136	-0-	-1164	-0-	5136	2			N	-0-					148
03	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	6224	2			N	-0-					148
04	6540	X	5617	-0-	-923	-0-	5613	2	4	9	N	4					152
05	6758	X	5956	-0-	-802	-0-	5954	2	2	9	N	2	2	8			152
06	6360	X	5752	-0-	-608	-0-	5751	2	1	9	N	1					153
07	6231	X	4946	-0-	-1285	-0-	4946	2			N	-0-					153
08	6231	X	5997	-0-	-234	-0-	5997	2			N	-0-					153
09	5760	X	5616	-0-	-144	-0-	5616	2			N	-0-					153
10	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	5753	2			N	-0-					153
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					153
*12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 69,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. //CONT.// 950615
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	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	736	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	744	N	278	-0-	-466	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	764	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	793	2	33	9	N	30	30	8			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 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	7781	X	6652	-0-	-1129	-0-	6652	2			N	-0-					28
02	6608	X	5080	-0-	-1528	-0-	5080	2			N	-0-					28
03	7440	X	7054	-0-	-386	-0-	7052	2	2	9	N	2					30
04	7200	X	5426	-0-	-1774	-0-	5424	2	2	9	N	2					32
05	7440	X	6557	-0-	-883	-0-	6529	2	28	9	N	25					57
06	6840	X	5314	-0-	-1526	-0-	5313	2	1	9	N	1					58
07	7068	X	5294	-0-	-1774	-0-	5294	2			N	-0-					58
08	7068	X	5153	-0-	-1915	-0-	5153	2			N	-0-					58
09	6360	X	5118	-0-	-1242	-0-	5118	2			N	-0-					58
10	6572	X	5236	-0-	-1336	-0-	5236	2			N	-0-					58
11	5310	X	4802	-0-	-508	-0-	4802	2			N	-0-					58
12	5301	X	5061	-0-	-240	-0-	5061	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 66,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. //CONT.// 950615
GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					92
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					92
03	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					92
04	1170	N	734	-0-	-436	-0-	734	2			N	-0-					92
05	1271	N	775	-0-	-496	-0-	775	2			N	-0-					92
06	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	2			N	-0-					92
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					92
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					92
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					92
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					92
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					92
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	849	-0-	-794	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,026 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	0		337	-0-	337	337	284	2	53	9	N	48					48
02	558	X	221	-0-	-337	-0-	206	2	15	9	N	14	7	1	7	8	48
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	454	2	22	9	N	20	10	1	10	8	48
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					48
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					57
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					58
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2					60
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	411	2	37	9	N	34					94
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	192	2	1	9	N	1					95
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	98	2	6	9	N	5					100
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					102
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					104

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	1674	X	144	-0-	-1530	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	136	-0-	-1376	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	150	X	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	155	X	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	540	X	335	-0-	-205	-0-	137	2	198	9	N	180	180	1			-0-
07	558	X	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	558	X	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	330	X	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	372	X	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	45	1	4685	2	N	35					189
							39	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	32	1	4676	2	N	77					266
							85	9									
03	4774	X	3407	-0-	-1367	-0-	28	1	3309	2	N	64	192	1			138
							70	9									
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	41	1	5886	2	N	81					219
							89	9									
05	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	45	1	5113	2	N	106	190	1			135
							117	9									
06	5130	X	4833	-0-	-297	-0-	45	1	4690	2	N	89					224
							98	9									
07	6231	X	4794	-0-	-1437	-0-	45	1	4670	2	N	72	183	1			113
							79	9									
08	6231	X	3752	-0-	-2479	-0-	45	1	3676	2	N	28	44	1			97
							31	9									
09	6030	X	4586	-0-	-1444	-0-	45	1	4491	2	N	45					142
							50	9									
10	5270	X	4579	-0-	-691	-0-	45	1	4495	2	N	35					177
							39	9									
11	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	45	1	3957	2	N	47					224
							52	9									
12	4805	X	1540	-0-	-3265	-0-	19	1	1509	2	N	11					235
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 52,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

FELDMAN (BASAL TONKAWA) 30526 140 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	2	N	-0-					130
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	N	-0-					130
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	35	1	148	2	N	-0-					130
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	34	1	119	2	N	-0-					130
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					130
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					130
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					130
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					130
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					130
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					130
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					132
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			N	-0-					65
02	112	N	48	-0-	-64 B	-0-	48	3			N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					65
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					65
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					65
06	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					65
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					65
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					65
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					65
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					65
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		925	-0-	925 B	1808	925	2			N	-0-					155
02	T. A.		788	-0-	788 B	2596	788	2			N	-0-					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2596																	
03	T. A.		973	-0-	973 B	3569	905	2	68	9	N	62					217
04	1015	N	881	-0-	-134 B	3435	856	2	25	9	N	23					240
05	3100	N	881	-0-	-2219 B	1216	881	2			N	-0-					240
06	2086	N	870	-0-	-1216 B	-0-	822	2	48	9	N	44					284
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	890	2	13	9	N	12	183	1			113
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	863	2	19	9	N	17					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	845	2	11	9	N	10					140
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	860	2	17	9	N	15					155
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	816	2	13	9	N	12	140	1			27
*12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	856	2	18	9	N	16					43

TOTAL GAS PROD: 10,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					100
02	980	N	449	-0-	-531 B	-0-	449	2			N	-0-					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	829	-0-	-256 B	-0-	794	2	35	9	N	32					132
04	1050	N	474	-0-	-576 B	-0-	473	2	1	9	N	1					133
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1565	2	43	9	N	39					172
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1243	2	1	9	N	1					173
07	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1224	2	6	9	N	5					178
08	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1192	2	8	9	N	7					185
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1138	2	11	9	N	10					195
10	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1164	2	11	9	N	10					205
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1115	2	13	9	N	12	172	1			45
*12	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1124	2	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					12
02	308	N	303	-0-	-5	B	-0-	303	2			N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					12
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					12
05	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	2			N	-0-					12
06	330	N	321	-0-	-9	B	-0-	321	2			N	-0-					12
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					12
08	341	N	281	-0-	-60	B	-0-	281	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	281	-0-	-49	B	-0-	281	2			N	-0-					12
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					12
11	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	253	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-177		-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-		-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-		-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-		-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34		-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-		-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-		-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-		-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-		-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58		-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-		-0-	908	3			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-		-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3303	-0-	-0-		-0-	3303	3			N	-0-					38
02	3361	X	3361	-0-	-0-		-0-	3361	3			N	-0-					38
03	3610	X	3610	-0-	-0-		-0-	3609	3	1	9	N	1					39
04	3422	X	3422	-0-	-0-		-0-	3422	3			N	-0-					39
05	3294	X	3294	-0-	-0-		-0-	3294	3			N	-0-					39
06	3710	X	3710	-0-	-0-		-0-	3710	3			N	-0-					39
07	3936	X	3936	-0-	-0-		-0-	3936	3			N	-0-					39
08	3889	X	3889	-0-	-0-		-0-	3889	3			N	-0-					39
09	3690	X	3690	-0-	-0-		-0-	3690	3			N	-0-					39
10	3245	X	3245	-0-	-0-		-0-	3245	3			N	-0-					39
11	3698	X	3698	-0-	-0-		-0-	3698	3			N	-0-					39
*12	3139	X	3139	-0-	-0-		-0-	3139	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 42,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1029	-0-	-893	-0-	1	1	1028	3	N	-0-					56
02	1708	N	1194	-0-	-514	-0-	24	1	1168	3	N	-0-					56
							2	4									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	3	N	-0-					56
							3	4									
04	1800	N	1461	-0-	-339	-0-	29	1	1430	3	N	-0-					56
							2	4									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1335	3	N	-0-					56
							2	4									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	37	1	1892	3	N	-0-					56
							1	4									
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	44	1	2207	3	N	3					59
							1	4	3	9							
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	40	1	1745	3	N	-0-					59
							2	4									
09	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	38	1	1758	3	N	-0-					59
							2	4									
10	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	29	1	1470	3	N	-0-					59
							1	4									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	37	1	1746	3	N	-0-					59
							2	4									
12	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	26	1	1304	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

01	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					19
02	588	N	263	-0-	-325	-0-	263	3			N	-0-					19
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					19
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					19
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
06	630	N	415	-0-	-215	-0-	415	3			N	-0-					19
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					19
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					19
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					19
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					19
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					19
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

01	1581	N	97	-0-	-1484	-0-	97	3			N	-0-					73
02	1036	N	837	-0-	-199	-0-	36	1	801	3	N	-0-					73
03	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	3			N	-0-					73
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					73
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					73
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					73
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					73
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	957	3	100	9	N	91					164
09	1800	N	1451	-0-	-349	-0-	1451	3			N	-0-					164
10	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	1104	3			N	-0-					164
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	3	1	1737	3	N	-0-					164
12	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	38	1	1172	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-1193	-0-	295	3			N	-0-					57
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					57
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					57
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					57
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					57
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					57
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					57
08	1364	N	970	-0-	-394	-0-	970	3			N	-0-					57
09	2010	N	1432	-0-	-578	-0-	1432	3			N	-0-					57
10	1922	N	1376	-0-	-546	-0-	1376	3			N	-0-					57
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					57
12	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1725	-0-	-290	-0-	1725	3			N	-0-					6
02	1484	N	129	-0-	-1355	-0-	129	3			N	-0-					6
03	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1349	3	59	9	N	54	51	1			9
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					9
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					9
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					9
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					9
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					9
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2354	3	20	9	N	18					27
10	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1831	3	13	9	N	12					39
11	2670	N	1672	-0-	-998	-0-	1672	3			N	-0-					39
12	2449	N	1648	-0-	-801	-0-	1648	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 21,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-770	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	682	N	298	-0-	-384	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1705	N	989	-0-	-716	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	960	N	89	-0-	-871	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	1848	-0-	-880	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1062	-0-	-643	-0-	32	1	1030	3	N	-0-					43
02	1904	N	1464	-0-	-440	-0-	32	1	1432	3	N	-0-					43
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					43
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					43
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					43
06	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	2025	3			N	-0-					43
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					43
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					43
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2786	3	13	9	N	12					55
10	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2016	3			N	-0-					55
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	45	1	2638	3	N	-0-					55
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	41	1	2238	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	N	9	-0-	-1231	-0-	9	3			N	-0-			51
02	1120	N	108	-0-	-1012	-0-	108	3			N	-0-			51
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			51
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			51
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			51
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			51
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			51
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			51
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	338	1	2557	3	N	-0-			51
10	3100	N	3655	-0-	555	555	377	1	3247	3	N	28			79
							31	9							
11	3000	N	3272	-0-	272	827	390	1	2882	3	N	-0-			79
*12	2623	N	1796	-0-	-827	-0-	234	1	1554	3	N	7			86
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			139
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	1080	N	8	-0-	-1072	-0-	8	3			N	-0-			139
05	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-			139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					43
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	221	3			N	-0-					43
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					43
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					43
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					43
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					43
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					43
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	328	3	21	9	N	19					62
09	570	N	187	-0-	-383	-0-	187	3			N	-0-					62
10	713	N	116	-0-	-597	-0-	116	3			N	-0-					62
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-					62
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CORLENA OIL COMPANY 178450
JONES WELL #: 1012 RRCID -> 151356 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7122 - 7155

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			10
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	6			-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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 1 RRCID -> 047205 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334

01	899	N	709	-0-	-190	-0-	62	1	647	2	N	-0-					162
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	56	1	651	2	N	16					178
							18	9									
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	62	1	444	2	N	10					188
							11	9									
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	60	1	405	2	N	14	174	1			28
							15	9									
05	806	N	223	-0-	-583	-0-	30	1	193	2	N	-0-					28
06	510	N	169	-0-	-341	-0-	2	1	167	2	N	-0-					28
07	496	N	235	-0-	-261	-0-	62	1	173	2	N	-0-					28
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	38	1	2	2	N	-0-					28
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	2	1	12	2	N	-0-					28
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	62	1	49	2	N	-0-					28
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	60	1	61	2	N	-0-					28
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	42	1	25	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

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

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					48
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					48
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					48
04	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	2583	2			N	-0-					48
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					48
06	2640	X	2384	-0-	-256	-0-	2384	2			N	-0-					48
07	2728	X	2391	-0-	-337	-0-	2391	2			N	-0-					48
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					48
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					48
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					48
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					48
12	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 33,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					172
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					172
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					172
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					172
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					172
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					172
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					172
08	589	N	260	-0-	-329	-0-	260	2			N	-0-	147	1			25
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-					25
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					25
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					25
12	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SNYDER PARTNERS 799889
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					172
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					172
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					172
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					172
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					172
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					172
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					172
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					172
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					24
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1635	2			N	-0-					24
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					24
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					24
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					24
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					24
07	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			N	-0-					24
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					24
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					24
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					24
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					24
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HODGSON, M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157405 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11326 - 11456

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - P&A 08/21/14

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

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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	600	1	2682	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	407	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	770	1	3929	2	N	-0-					-0-
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	783	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	675	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	806	-0-	-1894	-0-	406	1	400	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	575	-0-	-2215	-0-	250	1	325	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	258	1	640	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1032	-0-	-1668	-0-	164	1	868	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1122	-0-	-1668	-0-	367	1	755	2	N	-0-					-0-
11	870	X	774	-0-	-96	-0-	321	1	453	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	577	-0-	-477	-0-	230	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,472 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	2728	N	1481	-0-	-1247	-0-	33	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1076	-0-	-492	-0-	15	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	94	1	2009	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	223	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	232	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	911	-0-	-1129	-0-	216	1	695	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2198	-0-	-623	-0-	236	1	1961	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	247	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	240	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	224	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1637	-0-	-733	-0-	174	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	180	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	22	-0-	-1032	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	952	X	22	-0-	-930	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	59	-0-	-995	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	27	-0-	-993	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 130 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT	-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	2077	#	1465	-0-	-612	-0-	1464	3	1	9	N	1					57
02	1876	#	1409	-0-	-467	-0-	1401	3	8	9	N	7					64
03	2077	#	1614	-0-	-463	-0-	1601	3	13	9	N	12					76
04	1800	#	1604	-0-	-196	-0-	1598	3	6	9	N	5					81
05	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1697	3	7	9	N	6					87
06	1560	#	1532	-0-	-28	-0-	1523	3	9	9	N	8					95
07	1643	#	1212	-0-	-431	-0-	1211	3	1	9	N	1					96
08	1705	#	930	-0-	-775	-0-	930	3			N	-0-					96
09	1650	#	1088	-0-	-562	-0-	1088	3			N	-0-					96
10	1705	#	1073	-0-	-632	-0-	1073	3			N	-0-					96
11	1530	#	967	-0-	-563	-0-	966	3	1	9	N	1					97
12	1209	#	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					97
02	1960	#	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					97
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					97
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					97
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					97
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					97
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					97
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					97
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					97
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					97
11	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					97
*12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,535 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
KENYON, MURL -A- WELL #: 1 RRCID -> 163965 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7672 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - PLUGGED 12/19/13

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

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 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	713	#	578	-0-	-135	-0-	543	2	35	9	N	32					180
02	588	#	521	-0-	-67	-0-	490	2	31	9	N	28					208
03	651	#	368	-0-	-283	-0-	360	2	8	9	N	7					215
04	630	#	612	-0-	-18	-0-	606	2	6	9	N	5					220
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	609	2	56	9	N	51	184	1			87
06	570	#	378	-0-	-192	-0-	367	2	11	9	N	10					97
07	757	R	757	-0-	-0-	-0-	700	2	57	9	N	52					149
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	602	2	55	9	N	50					199
09	630	#	594	-0-	-36	-0-	555	2	39	9	N	35					234
10	744	#	605	-0-	-139	-0-	580	2	25	9	N	23	192	1			65
11	720	#	569	-0-	-151	-0-	532	2	37	9	N	34					99
12	744	#	513	-0-	-231	-0-	480	2	33	9	N	30					129

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1051	3	51	9	N	46					142
02	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1009	3	35	9	N	32					174
03	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1252	3	39	9	N	35					209
04	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1195	3	25	9	N	23					232
05	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1237	3	45	9	N	41	160	1			113
06	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1144	3	47	9	N	43					156
07	775	#	425	-0-	-350	-0-	418	3	7	9	N	6					162
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	N	4					166
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1016	3	10	9	N	9					175
10	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1127	3	17	9	N	15					190
11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1082	3	21	9	N	19	170	1			39
*12	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1149	3	21	9	N	19					58

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					308
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					308
03	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					308
04	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					308
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	186	2	12	9	N	11	173	1			146
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					146
07	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					146
08	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					146
09	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					146
10	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					146
11	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					146
12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3871	R	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					212
02	3720	R	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					212
03	4212	R	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					212
04	3977	R	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					212
05	4088	R	4088	-0-	-0-	-0-	4085	3	3	9	N	3	177	1			38
06	4015	R	4015	-0-	-0-	-0-	3975	3	40	9	N	36					74
07	4208	R	4208	-0-	-0-	-0-	4183	3	25	9	N	23					97
08	3975	R	3975	-0-	-0-	-0-	3971	3	4	9	N	4					101
09	3655	R	3655	-0-	-0-	-0-	3649	3	6	9	N	5					106
10	4017	R	4017	-0-	-0-	-0-	4005	3	12	9	N	11					117
11	3699	R	3699	-0-	-0-	-0-	3684	3	15	9	N	14					131
*12	3764	R	3764	-0-	-0-	-0-	3754	3	10	9	N	9					140

TOTAL GAS PROD: 47,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10999 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LOCKHART WELL #: RRCID -> 095811 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7618 - 7705

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2010

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

01	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					120
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					120
03	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					120
04	360 #	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					120
05	372 #	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					120
06	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					120
07	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					120
08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					120
09	330 #	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					120
10	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					120
11	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					120
12	310 #	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

01	1426 #	1259	-0-	-167	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1148 #	982	-0-	-166	-0-	14	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1054 #	863	-0-	-191	-0-	13	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1230 #	944	-0-	-286	-0-	3	1	941	2	N	-0-					-0-
05	1271 #	881	-0-	-390	-0-	3	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1230 #	840	-0-	-390	-0-	3	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1085 #	1006	-0-	-79	-0-	3	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	3	1	974	2	N	6					6
						7	9									
09	930 #	893	-0-	-37	-0-	3	1	890	2	N	-0-					6
10	992 #	739	-0-	-253	-0-	739	2			N	-0-					6
11	960 #	882	-0-	-78	-0-	3	1	879	2	N	-0-					6
12	992 #	794	-0-	-198	-0-	3	1	791	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	#	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			N	-0-					67
02	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					67
03	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					67
04	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					67
05	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					67
06	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					67
07	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					67
08	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					67
09	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					67
10	1178	#	621	-0-	-557	-0-	621	2			N	-0-					67
11	1140	#	762	-0-	-378	-0-	762	2			N	-0-					67
12	1178	#	425	-0-	-753	-0-	425	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART WELL #: 1901 RRCID -> 270788 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7737 - 7799

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2012

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

JONES WELL #: 1701H RRCID -> 275565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

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	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					105
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	3			N	-0-					105
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					105
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					105
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					105
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					105
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					105
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					105
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					105
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					105
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					105
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					64
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					64
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					64
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					64
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					64
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					64
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					64
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					64
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					64
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					64
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					64
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	3	N	-0-					68
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	3	N	-0-					68
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					68
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			N	-0-					68
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					68
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					68
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					68
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					68
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	N	7					75
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-	75	1			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	1112	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	47	1	1106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CORLENA OIL COMPANY 178450
JONES WELL #: 1012 RRCID -> 147542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7122 - 7828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14

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

JONES WELL #: 1013 RRCID -> 151257 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7959 - 7968

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2014 - P&A 02/28/14

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

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

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-					27
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	-0-					27
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					27
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					27
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					27
07	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					27
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					27
09	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					27
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					27
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
12	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

01	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	2336	2			Y	-0-					279
02	2576	X	1892	-0-	-684	-0-	1892	2			Y	-0-					279
03	2852	X	2181	-0-	-671	-0-	2181	2			Y	-0-					279
04	2760	X	2303	-0-	-457	-0-	2303	2			Y	-0-					279
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					279
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					279
07	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	2211	2			Y	-0-					279
08	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	2092	2			Y	-0-					279
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2			Y	-0-					279
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			Y	-0-					279
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					279
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 26,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	2455	-0-	-56	-0-	29	1	2426	2	N	-0-					50
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	23	1	2026	2	N	-0-					50
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	31	1	2700	2	N	5					55
							6	9									
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	2	N	-0-					55
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	28	1	2414	2	N	-0-					55
06	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	28	1	2321	2	N	-0-					55
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2666	2	N	-0-					55
08	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	30	1	2019	2	N	-0-					55
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	30	1	2850	2	N	2					57
							2	9									
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	27	1	2810	2	N	3					60
							3	9									
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	29	1	2576	2	N	4					64
							4	9									
12	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	31	1	2303	2	N	1					65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					81
02	336	N	105	-0-	-231	-0-	105	2			N	-0-					81
03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			N	-0-					81
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					81
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					81
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					81
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					81
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					81
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					81
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					81
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					81
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,751 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	43	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: 30

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KILPARTICK WELL #: 1 RRCID -> 145529 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8720 - 8750

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2014 - P&A 08/11/14

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOLLETT, GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 022084 COMPL. DATE 05/22/1961 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8672 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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. //CONT.// 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	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					48
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					48
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					48
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					48
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					48
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					48
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					48
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					48
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					48
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					48
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,387 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	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					70
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					70
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					70
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					70
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					70
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					70
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					70
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					70
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					70
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					70
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					70
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,942 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	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	390	1	663	2	N	35					209
							39	9									
02	1176	N	825	-0-	-351	-0-	330	1	444	2	N	46	188	1			67
							51	9									
03	1178	N	869	-0-	-309	-0-	360	1	509	2	N	-0-					67
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	435	1	819	2	N	10					77
							11	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	360	1	799	2	N	7					84
							8	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	360	1	693	2	N	25					109
							28	9									
07	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	330	1	749	2	N	15					124
							17	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	465	1	1064	2	N	-0-					124
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	435	1	853	2	N	63					187
							69	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	405	1	845	2	N	22					209
							24	9									
11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	450	1	866	2	N	3	190	1			22
							3	9									
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	465	1	977	2	N	20					42
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	2170	N	1554	-0-	-616	-0-	10	1	1541	2	N	3					131
							3	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1473	2	N	9					140
							10	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	2	N	6					146
							7	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	10	1	1663	2	N	10					156
							11	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	10	1	1536	2	N	2					158
							2	9									
06	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	10	1	1716	2	N	3					161
							3	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	10	1	1814	2	N	4					165
							4	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	10	1	1666	2	N	7	54	1			118
							8	9									
09	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	10	1	1556	2	N	28					146
							31	9									
10	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	10	1	1430	2	N	12					158
							13	9									
11	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	10	1	1224	2	N	20					178
							22	9									
12	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	10	1	1241	2	N	4					182
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 67 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

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	1023	N	592	-0-	-431	-0-	15	1	574	2	N	3					63
							3	9									
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	15	1	683	2	N	3					66
							3	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	15	1	923	2	N	-0-					66
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	15	1	1006	2	N	4					70
							4	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					70
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	15	1	904	2	N	-0-					70
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	15	1	1018	2	N	-0-					70
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	840	2	N	-0-					70
09	930	N	368	-0-	-562	-0-	15	1	353	2	N	-0-					70
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	15	1	897	2	N	-0-					70
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	15	1	924	2	N	-0-					70
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	885	2	N	1					71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

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	1302	N	838	-0-	-464	-0-	10	1	828	2	N	-0-					165
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	10	1	805	2	N	-0-					165
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	905	2	N	-0-					165
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	10	1	916	2	N	-0-					165
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	10	1	826	2	N	-0-					165
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	N	-0-					165
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	N	-0-					165
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	10	1	1061	2	N	-0-	142	1			23
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	10	1	984	2	N	-0-					23
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	10	1	904	2	N	-0-					23
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	10	1	782	2	N	5					28
							6	9									
12	1023	N	549	-0-	-474	-0-	10	1	539	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					25
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					25
03	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	2415	2			N	-0-					25
04	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	1982	2			N	-0-					25
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					25
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					25
07	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			N	-0-					25
08	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2445	2	76	9	N	69					94
09	2550	X	2056	-0-	-494	-0-	2047	2	9	9	N	8					102
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3208	2	13	9	N	12					114
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					114
12	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2609	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 32,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
HOEPPNER WELL #: 1 RRCID -> 022078 COMPL. DATE 01/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	2031	-0-	2031	2031	1722	2	309	9	N	281					281
12	14B2	EXT	2015	-0-	2015	4046	1825	2	190	9	N	173	198	1			256

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
LAUBHAN, JONA WELL #: 1 RRCID -> 226823 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8552 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	314	2	194	9	N	176	151	1			52
02	2800	N	3974	-0-	1174	1174	3438	2	536	9	N	487	397	1			142
03	3100	N	5342	-0-	2242	3416	4926	2	416	9	N	378	388	1			132
04	3000	N	5118	-0-	2118	5534	4886	2	232	9	N	211	196	1			147
05	10865	X	5331	-0-	-5534	-0-	5072	2	259	9	N	235	195	1			187
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4057	2	194	9	N	176	191	1			172
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4836	2	188	9	N	171	164	1			179
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4956	2	78	9	N	71	195	1			55
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5717	2	201	9	N	183					238
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5681	2	153	9	N	139	195	1			182
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5045	2	78	9	N	71	195	1			58
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 51,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

RKK PRODUCTION COMPANY 714243
WILEY -B- WELL #: 1080 RRCID -> 108315 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8914 - 8923

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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	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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

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

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-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	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1276	2	8	9	N	7					104
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	1155	2	6	9	N	5					109
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20	9	N	18					127
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					127
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					139
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	2	7	9	N	6					145
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					155
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1450	2	13	9	N	12					167
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	2	17	9	N	15					182
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	N	17					199
11	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	1004	2	3	9	N	3					202
12	1736	N	612	-0-	-1124	-0-	612	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-386	-0-	132	1	1001	2	N	-0-					180
02	1540	N	963	-0-	-577	-0-	110	1	853	2	N	-0-					180
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	264	1	2167	2	N	-0-					180
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	242	1	1765	2	N	-0-					180
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	220	1	1801	2	N	-0-					180
06	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	264	1	1970	2	N	-0-					180
07	2077	N	330	-0-	-1747	-0-	330	1			N	-0-					180
08	2015	N	242	-0-	-1773	-0-	242	1			N	-0-					180
09	2220	N	154	-0-	-2066	-0-	154	1			N	-0-					180
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	1			N	-0-					180
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	257	1	2058	2	N	-0-					180
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	277	1	2050	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	320	1	3072	2	N	24					79
							26	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	300	1	2816	2	N	15					94
							17	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	340	1	3156	2	N	24					118
							26	9									
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	340	1	3112	2	N	15					133
							17	9									
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2765	2	N	15					148
							17	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	260	1	2890	2	N	8					156
							9	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3269	2	9	9	N	8					164
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	220	1	2494	2	N	3					167
							3	9									
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	260	1	2982	2	N	6					173
							7	9									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	N	7					180
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	N	1					181
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	207	1	2716	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 37,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					36
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1043	2	3	9	N	3					39
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					39
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					39
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1085	2	3	9	N	3					42
06	1140	N	868	-0-	-272	-0-	868	2			N	-0-					42
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2					44
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					44
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					56
10	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	1255	2			N	-0-					56
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					56
12	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	1263	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					315
02	1708	N	1292	-0-	-416	-0-	1292	2			N	-0-					315
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					315
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					315
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	197	1			119
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-					119
07	1922	N	1032	-0-	-890	-0-	1032	2			N	-0-					119
08	1798	N	873	-0-	-925	-0-	873	2			N	-0-					119
09	1500	N	953	-0-	-547	-0-	953	2			N	-0-					119
10	1023	N	778	-0-	-245	-0-	778	2			N	-0-					119
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					119
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	36	1	255	2	N	-0-					7
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	24	1	270	2	N	-0-					7
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	24	1	289	2	N	-0-					7
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					7
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	36	1	262	2	N	-0-					7
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	2	N	-0-					7
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	36	1	268	2	N	-0-					7
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	2	N	-0-					7
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	24	1	238	2	N	-0-					7
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					7
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	8	1	235	2	N	-0-					7
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4017	-0-	-168	-0-	252	1	3698	2	N	61					133
							67	9									
02	3780	X	3284	-0-	-496	-0-	218	1	3052	2	N	13					146
							14	9									
03	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	217	1	3653	2	N	59					205
							65	9									
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	196	1	3440	2	N	18					223
							20	9									
05	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	215	1	3474	2	N	15	197	1			41
							17	9									
06	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	202	1	3408	2	N	21					62
							23	9									
07	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	203	1	3410	2	N	21					83
							23	9									
08	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	219	1	3297	2	N	15					98
							17	9									
09	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	208	1	3307	2	N	25					123
							28	9									
10	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	157	1	2686	2	N	20					143
							22	9									
11	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	112	1	2489	2	N	13					156
							14	9									
12	DLQ G-10		3735	-0-	3735	6350	3722	2	13	9	N	12					168

TOTAL GAS PROD: 42,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	200	1	1818	2	N	-0-					121
02	1960	N	1738	-0-	-222	-0-	180	1	1558	2	N	-0-					121
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	220	1	1868	2	N	-0-					121
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	200	1	1823	2	N	-0-					121
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	220	1	1868	2	N	-0-					121
06	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	180	1	1625	2	N	-0-					121
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	240	1	2012	2	N	-0-					121
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	260	1	2053	2	N	-0-					121
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	240	1	1937	2	N	-0-					121
10	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	186	1	1913	2	N	-0-					121
11	2250	N	1757	-0-	-493	-0-	155	1	1602	2	N	-0-					121
12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	170	1	1853	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 24,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	721	-0-	-178	-0-	10	1	711	2	N	-0-					115
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	6	1	589	2	N	-0-					115
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	N	-0-					115
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	N	-0-					115
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	10	1	720	2	N	-0-					115
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	9	1	637	2	N	-0-					115
07	806	N	623	-0-	-183	-0-	9	1	614	2	N	-0-					115
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	10	1	618	2	N	-0-					115
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	2	N	-0-					115
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	13	1	728	2	N	-0-					115
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	24	1	1070	2	N	-0-					115
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 9,123 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					89
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1120	2			N	-0-					89
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					89
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					89
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					89
06	1350	N	282	-0-	-1068	-0-	282	2			N	-0-					89
07	1395	N	36	-0-	-1359	-0-	36	2			N	-0-					89
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					89
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					89
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					89
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					89
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,706 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

01	1612	#	1350	-0-	-262	-0-	134	1	1214	2	N	2					43
							2	9									
02	1456	#	1198	-0-	-258	-0-	134	1	1058	2	N	5					48
							6	9									
03	1550	#	891	-0-	-659	-0-	134	1	740	2	N	15					63
							17	9									
04	1350	#	1326	-0-	-24	-0-	134	1	1192	2	N	-0-					63
05	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	134	1	2040	2	N	13					76
							14	9									
06	1696	R	1696	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	N	14					90
							15	9									
07	1364	#	1185	-0-	-179	-0-	134	1	1048	2	N	3					93
							3	9									
08	2201	#	1638	-0-	-563	-0-	134	1	1504	2	N	-0-					93
09	2130	#	1541	-0-	-589	-0-	134	1	1401	2	N	5					98
							6	9									
10	2201	#	1424	-0-	-777	-0-	134	1	1288	2	N	2					100
							2	9									
11	1710	#	1043	-0-	-667	-0-	134	1	906	2	N	3					103
							3	9									
12	1643	#	1488	-0-	-155	-0-	134	1	1352	2	N	2					105
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

01	713	#	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					50
02	644	#	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					50
03	682	#	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					50
04	660	#	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					50
05	682	#	681	-0-	-1	-0-	657	2	24	9	N	22					72
06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18					90
07	682	#	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					90
08	682	#	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					90
09	660	#	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					90
10	682	#	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					90
11	660	#	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					90
*12	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	#	1102	-0-	-510	-0-	1100	2	2	9	N	2					15
02	1428	#	944	-0-	-484	-0-	944	2			N	-0-					15
03	1581	#	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			N	-0-					15
04	1500	#	1413	-0-	-87	-0-	1400	2	13	9	N	12					27
05	1302	#	1226	-0-	-76	-0-	1190	2	36	9	N	33					60
06	1500	#	1385	-0-	-115	-0-	1357	2	28	9	N	25					85
07	1550	#	1459	-0-	-91	-0-	1435	2	24	9	N	22					107
08	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	1569	2	33	9	N	30					137
09	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1496	2	13	9	N	12					149
10	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					152
11	1560	#	1531	-0-	-29	-0-	1476	2	55	9	N	50					202
12	1612	#	1413	-0-	-199	-0-	1396	2	17	9	N	15	190	1			27

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
DANIELS-ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 110764 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8850 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-668	-0-	355	3			N	-0-					177
02	896	N	715	-0-	-181	-0-	715	3			N	-0-					177
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					177
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					177
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					177
06	990	N	501	-0-	-489	-0-	501	3			N	-0-					177
07	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	3			N	-0-					177
08	682	N	280	-0-	-402	-0-	280	3			N	-0-					177
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-	154	1			23
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					23
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					23
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1023	N	419	-0-	-604	-0-	7	1	412	2	N	-0-					184
02	1400	N	568	-0-	-832	-0-	11	1	557	2	N	-0-					184
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	32	1	1984	2	N	-0-					184
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	31	1	1927	2	N	-0-					184
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	36	1	2251	2	N	-0-					184
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					184
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					184
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					184
09	1500	N	970	-0-	-530	-0-	970	2			N	-0-					184
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					184
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1602	2	6	9	N	5	135	1			54
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					58
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					58
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					58
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					58
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					58
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					58
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					58
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					58
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					58
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					58
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					58
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	588	-0-	-497	-0-	81	1	507	2	N	-0-					223
02	644	N	442	-0-	-202	-0-	51	1	391	2	N	-0-					223
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	627	2	N	-0-					223
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	66	1	657	2	N	-0-					223
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	2	N	-0-					223
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	71	1	826	2	N	-0-					223
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	N	-0-					223
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					223
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	30	1	787	2	N	-0-					223
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	-0-					223
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-					223
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	NO RPT					-0-
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-

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-					N	NO RPT					-0-
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-

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	4152 R	4152	-0-	-0-	-0-	4124	2	28	9	N	25					105
02	3206 R	3206	-0-	-0-	-0-	3180	2	26	9	N	24					129
03	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					129
04	5242 R	5242	-0-	-0-	-0-	5233	2	9	9	N	8					137
05	4107 R	4107	-0-	-0-	-0-	4104	2	3	9	N	3					140
06	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3605	2	8	9	N	7					147
07	3633 R	3633	-0-	-0-	-0-	3627	2	6	9	N	5					152
08	3510 R	3510	-0-	-0-	-0-	3504	2	6	9	N	5					157
09	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	3334	2	8	9	N	7					164
10	3425 R	3425	-0-	-0-	-0-	3418	2	7	9	N	6					170
11	3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					170
*12	3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	3367	2	4	9	N	4					174

TOTAL GAS PROD: 40,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2116	-0-	-395	-0-	2099	2	17	9	N	15					67
02	2268	#	1833	-0-	-435	-0-	1822	2	11	9	N	10					77
03	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					77
04	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	3071	2	8	9	N	7					84
05	2170	#	1872	-0-	-298	-0-	1869	2	3	9	N	3					87
06	2543	R	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	N	3					90
07	3100	#	2529	-0-	-571	-0-	2519	2	10	9	N	9					99
08	3100	#	2276	-0-	-824	-0-	2269	2	7	9	N	6					105
09	3000	#	2152	-0-	-848	-0-	2146	2	6	9	N	5					110
10	2635	#	2225	-0-	-410	-0-	2217	2	8	9	N	7					117
11	2550	#	1915	-0-	-635	-0-	1915	2			N	-0-					117
12	2542	#	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 24,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 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	620	#	603	-0-	-17	-0-	590	2	13	9	N	12					118
02	616	#	544	-0-	-72	-0-	541	2	3	9	N	3					121
03	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					121
04	660	#	594	-0-	-66	-0-	588	2	6	9	N	5					126
05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					136
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10					146
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	N	14					160
08	620	#	612	-0-	-8	-0-	608	2	4	9	N	4					164
09	630	#	540	-0-	-90	-0-	521	2	19	9	N	17					181
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	656	2	18	9	N	16	179	1			18
11	630	#	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					18
12	620	#	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					91
02	336	#	240	-0-	-96	-0-	240	2			N	-0-					91
03	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					91
04	300	#	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					91
05	279	#	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					91
06	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					91
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					91
08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					91
09	330	#	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					91
10	372	#	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					91
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					91
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	1085	#	605	-0-	-480	-0-	603	2	2	9	N	2					129
02	924	#	429	-0-	-495	-0-	423	2	6	9	N	5					134
03	806	#	424	-0-	-382	-0-	421	2	3	9	N	3					137
04	750	#	548	-0-	-202	-0-	548	2			N	-0-					137
05	620	#	410	-0-	-210	-0-	402	2	8	9	N	7					144
06	600	#	30	-0-	-570	-0-	28	2	2	9	N	2					146
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					146
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					146
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					146
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					146
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					54
02	1036	#	999	-0-	-37	-0-	998	2	1	9	N	1					55
03	1519	#	1064	-0-	-455	-0-	1064	2			N	-0-					55
04	1470	#	1146	-0-	-324	-0-	1146	2			N	-0-					55
05	1519	#	1071	-0-	-448	-0-	1063	2	8	9	N	7					62
06	1110	#	1030	-0-	-80	-0-	1016	2	14	9	N	13					75
07	1178	#	680	-0-	-498	-0-	680	2			N	-0-					75
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					75
09	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					75
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					75
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					75
12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1085	#	1017	-0-	-68	-0-	1000	2	17	9	N	15					143
02	980	#	779	-0-	-201	-0-	753	2	26	9	N	24					167
03	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	N	16					183
04	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	N	9	160	1			32
05	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	N	14					46
06	1200	#	878	-0-	-322	-0-	869	2	9	9	N	8					54
07	1240	#	999	-0-	-241	-0-	990	2	9	9	N	8					62
08	1271	#	787	-0-	-484	-0-	780	2	7	9	N	6					68
09	1230	#	944	-0-	-286	-0-	940	2	4	9	N	4					72
10	1271	#	917	-0-	-354	-0-	908	2	9	9	N	8					80
11	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	N	10					90
*12	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13					103

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		T. A.	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B	DENY	-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-

IMKE, LYNDON 422960
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	336	#	141	-0-	-195	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					28
02	644	#	407	-0-	-237	-0-	407	2			N	-0-					28
03	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					28
04	600	#	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					28
05	558	#	485	-0-	-73	-0-	483	2	2	9	N	2					30
06	570	#	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					30
07	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					30
08	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					30
09	570	#	560	-0-	-10	-0-	558	2	2	9	N	2					32
10	572	R	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1					33
11	540	#	496	-0-	-44	-0-	494	2	2	9	N	2					35
12	589	#	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	499	-0-	-59	-0-	497	2	2	9	N	2					148
02	504	#	442	-0-	-62	-0-	439	2	3	9	N	3					151
03	558	#	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					151
04	551	R	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					154
05	527	#	463	-0-	-64	-0-	460	2	3	9	N	3					157
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					165
07	558	#	507	-0-	-51	-0-	504	2	3	9	N	3					168
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	498	2	2	9	N	2					170
09	540	#	504	-0-	-36	-0-	497	2	7	9	N	6					176
10	527	#	451	-0-	-76	-0-	448	2	3	9	N	3					179
11	510	#	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					179
12	527	#	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	682	#	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					77
02	616	#	289	-0-	-327	-0-	289	2			N	-0-					77
03	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					77
04	510	#	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					77
05	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					77
06	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					77
07	620	#	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					77
08	620	#	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					77
09	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					77
*10	651	#	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					77
11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					77
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RTC RESOURCES, LLP //CONT.// 732297
RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	960	-0-	-311	-0-	957	2	3	9	N	3					66
02	972	R	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	N	1					67
03	992	#	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					67
04	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					67
05	961	#	635	-0-	-326	-0-	633	2	2	9	N	2					69
06	1050	#	833	-0-	-217	-0-	832	2	1	9	N	1					70
07	1085	#	815	-0-	-270	-0-	813	2	2	9	N	2					72
08	1054	#	846	-0-	-208	-0-	845	2	1	9	N	1					73
09	1020	#	777	-0-	-243	-0-	775	2	2	9	N	2					75
*10	868	#	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					75
11	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					75
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					242
02	336	#	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-					242
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					242
04	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					242
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					242
06	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3					249
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					251
08	DELQ	PR	934	-0-	934	934	933	2	1	9	N	1					252
09	1790	R	856	-0-	-934	-0-	855	2	1	9	N	1					253
*10	1054	#	806	-0-	-248	-0-	797	2	9	9	N	8					268
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					268
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1894	-0-	-245	-0-	1894	3			N	-0-					30
02	1932	#	908	-0-	-1024	-0-	908	3			N	-0-					30
03	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					30
04	2070	#	322	-0-	-1748	-0-	322	3			N	-0-					30
05	2015	#	1005	-0-	-1010	-0-	1005	3			N	-0-					30
06	1830	#	994	-0-	-836	-0-	994	3			N	-0-					30
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					30
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					30
09	990	#	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					30
10	1023	#	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					30
11	990	#	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					30
12	1023	#	865	-0-	-158	-0-	865	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	#	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					135
02	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					135
03	1767	#	1411	-0-	-356	-0-	1411	3			N	-0-					135
04	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-	125	1			10
05	1829	#	1762	-0-	-67	-0-	1760	3	2	9	N	2					12
06	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					12
07	1922	#	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-					12
08	1922	#	1813	-0-	-109	-0-	1813	3			N	-0-					12
09	1860	#	1742	-0-	-118	-0-	1742	3			N	-0-					12
10	1829	#	1791	-0-	-38	-0-	1791	3			N	-0-					12
11	1770	#	1480	-0-	-290	-0-	1480	3			N	-0-					12
12	1798	#	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

01	4021	R	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					15
02	3018	R	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					15
03	3012	R	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					15
04	4474	R	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					15
05	4049	R	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					15
06	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					15
07	3932	R	3932	-0-	-0-	-0-	3919	3	13	9	N	12					27
08	3980	R	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					27
09	3719	R	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					27
10	3767	R	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					27
11	3187	R	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					27
*12	3647	R	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 44,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

01	2418	#	1183	-0-	-1235	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	2184	#	810	-0-	-1374	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	2423	R	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
05	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
06	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2418	#	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
08	2418	#	1795	-0-	-623	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	2306	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2233	-0-	2233	4539	2233	2			Y	-0-					-0-
11	6612	R	2073	-0-	-4539	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
*12	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1260	-0-	-631	-0-	109	1	1151	3	Y	-0-					102
02	1708	#	1222	-0-	-486	-0-	98	1	1124	3	Y	-0-					102
03	1860	#	1577	-0-	-283	-0-	109	1	1468	3	Y	-0-					102
04	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	105	1	1741	3	Y	-0-					102
05	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	3	Y	-0-					102
06	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	105	1	1504	3	Y	-0-					102
07	1922	#	1585	-0-	-337	-0-	109	1	1476	3	Y	-0-					102
08	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	3	Y	-0-					102
09	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	105	1	1625	3	Y	-0-	102	1			-0-
10	DLQ G-10		1470	-0-	1470	3200	109	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	4765	R	1565	-0-	-3200	-0-	105	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*12	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	109	1	1571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	592	-0-	-307	-0-	592	3			Y	-0-					45
02	896	#	409	-0-	-487	-0-	409	3			Y	-0-					45
03	930	#	534	-0-	-396	-0-	534	3			Y	-0-					45
04	900	#	603	-0-	-297	-0-	603	3			Y	-0-					45
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					45
06	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					45
07	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	-0-					45
08	899	#	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		940	-0-	940	940	802	3	138	9	Y	125	92	1			78
10	DLQ G-10		541	-0-	541	1481	539	3	2	9	Y	2					80
11	2230	R	749	-0-	-1481	-0-	749	3			Y	-0-					80
*12	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	#	179	-0-	-317	-0-	179	3			N	-0-					140
02	448	#	319	-0-	-129	-0-	319	3			N	-0-					140
03	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					140
04	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					140
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					140
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					140
07	496	#	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					140
08	496	#	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					140
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	435	3	50	9	N	45					185
10	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					185
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					185
12	496	#	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	R	2811	-0-	-0-	-0-	2791	2	20	9	Y	18					202
02	2100	#	1785	-0-	-315	-0-	1779	2	6	9	Y	5					207
03	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2298	2	142	9	Y	129	202	1			134
04	2644	R	2644	-0-	-0-	-0-	2621	2	23	9	Y	21	105	1			50
05	2731	R	2731	-0-	-0-	-0-	2705	2	26	9	Y	24					74
06	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2379	2	20	9	Y	18					92
07	2707	R	2707	-0-	-0-	-0-	2563	2	144	9	Y	131					223
08	2325	#	2217	-0-	-108	-0-	2196	2	21	9	Y	19	194	1			48
09	DLQ G-10		2253	-0-	2253	2253	2219	2	34	9	Y	31					79
10	DLQ G-10		2354	-0-	2354	4607	2317	2	37	9	Y	34					113
11	6236	R	1629	-0-	-4607	-0-	1581	2	48	9	Y	44					157
*12	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1798	2	35	9	Y	32					189

TOTAL GAS PROD: 27,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	Y	2					125
02	994	R	994	-0-	-0-	-0-	992	3	2	9	Y	2					127
03	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1166	3	59	9	Y	54	96	1			85
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1434	3	39	9	Y	35	92	1			28
05	694	R	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	Y	6					34
06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4					38
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5					43
08	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1227	3	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	1223	3			Y	-0-					45
10	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2544	1319	3	2	9	Y	2					47
11	3728	R	1184	-0-	-2544	-0-	1184	3			Y	-0-					47
*12	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	Y	4					51

TOTAL GAS PROD: 12,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1426	#	992	-0-	-434	-0-	989	3	3	9	Y	3					132
02	1008	#	729	-0-	-279	-0-	728	3	1	9	Y	1					133
03	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1102	3	72	9	Y	65	101	1			97
04	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1218	3	42	9	Y	38	105	1			30
05	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	993	3	12	9	Y	11					41
06	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	9	Y	15					56
07	1302	#	1170	-0-	-132	-0-	1148	3	22	9	Y	20					76
08	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1256	3	1	9	Y	1					77
09	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	1002	3			Y	-0-					77
10	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2051	1046	3	3	9	Y	3					80
11	2989	R	938	-0-	-2051	-0-	938	3			Y	-0-					80
*12	940	R	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4					84

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					93
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					93
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					93
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					93
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					93
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					93
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					93
09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					93
10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					93
11	810	#	50	-0-	-760	-0-	50	2			N	-0-					93
12	837	#	8	-0-	-829	-0-	8	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A 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	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-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 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	837	#	627	-0-	-210	-0-	30	1	593	2	N	4	94	1			32
							4	9									
02	756	#	492	-0-	-264	-0-	20	1	472	2	N	-0-					32
03	837	#	105	-0-	-732	-0-	10	1	95	2	N	-0-					32
04	780	#	539	-0-	-241	-0-	30	1	509	2	N	-0-					32
05	806	#	545	-0-	-261	-0-	20	1	525	2	N	-0-					32
06	646	R	646	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	N	3					35
							3	9									
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	3					38
							3	9									
08	616	R	616	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	7					45
							8	9									
09	660	#	495	-0-	-165	-0-	10	1	482	2	N	3					48
							3	9									
10	713	#	557	-0-	-156	-0-	16	1	541	2	N	-0-					48
11	690	#	530	-0-	-160	-0-	16	1	514	2	N	-0-					48
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	901	-0-	-91	-0-	27	1	857	2	Y	15	55	1			22
							17	9									
02	905	R	905	-0-	-0-	-0-	36	1	863	2	Y	5					27
							6	9									
03	DLQ G-10		838	-0-	838	838	27	1	804	2	Y	6					33
							7	9									
04	DLQ G-10		919	-0-	919	1757	32	1	872	2	Y	14					47
							15	9									
05	2743	R	986	-0-	-1757	-0-	32	1	930	2	Y	22					69
							24	9									
06	890	R	890	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	Y	11					80
							12	9									
07	992	#	774	-0-	-218	-0-	27	1	746	2	Y	1	64	1			17
							1	9									
08	992	#	812	-0-	-180	-0-	32	1	770	2	Y	9					26
							10	9									
09	449	R	449	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	5					31
							6	9									
10	434	#	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4					35
11	420	#	366	-0-	-54	-0-	14	1	351	2	Y	1					36
							1	9									
*12	884	R	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					39

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	33	1	1047	2	Y	29	141	1			49
							32	9									
02	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	2	Y	11					60
							12	9									
03	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	33	1	983	2	Y	11					71
							12	9									
04	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2165	39	1	1066	2	Y	29					100
							32	9									
05	3389	R	1224	-0-	-2165	-0-	39	1	1137	2	Y	44					144
							48	9									
06	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	23					167
							25	9									
07	1116	#	947	-0-	-169	-0-	945	2	2	9	Y	2	133	1			36
08	1116	#	987	-0-	-129	-0-	968	2	19	9	Y	17					53
09	960	#	558	-0-	-402	-0-	22	1	524	2	Y	11					64
							12	9									
10	992	#	496	-0-	-496	-0-	487	2	9	9	Y	8					72
11	960	#	449	-0-	-511	-0-	17	1	430	2	Y	2					74
							2	9									
*12	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6					80

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	72	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
RHA -1- WELL #: 1 RRCID -> 035179 COMPL. DATE 01/13/1965 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7512 - 7518

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P&A 04/16/14

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

FRANTZ (MORROW, LO.) //CONT.// 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

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

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5580		5391	-0-	-189	1051206	4940	2	451	9	N	410	397	1			387
02	5	5069		5069	-0-	-0-	1051206	4632	2	437	9	N	397	356	1			428
03	5	5580		5530	-0-	-50	1051156	5042	2	488	9	N	444	542	1			330
04	5	5566		5566	-0-	-0-	1051156	5125	2	441	9	N	401	503	1			228
05	5	5681		5681	-0-	-0-	1051156	5188	2	493	9	N	448	353	1			323
06	5	5400		5335	-0-	-65	1051091	4865	2	470	9	N	427	162	1			588
07	5	5580		5280	-0-	-300	1050791	4809	2	471	9	N	428	673	1			343
08	5	5580		5263	-0-	-317	1050474	4833	2	430	9	N	391	317	1			417
09	5	5400		4918	-0-	-482	1049992	4436	2	482	9	N	438	504	1			351
10	5	5580		4766	-0-	-814	1049178	4408	2	358	9	N	325	330	1			346
11	5	5400		4227	-0-	-1173	1048005	4227	2			N	-0-					346
*12	7	7750		3221	-0-	-4529	1043476	3221	2			N	-0-					346

TOTAL GAS PROD: 60,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 273522 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7260 - 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	0	W	47	-0-	47	454	18	1	29	2	N	-0-					-0-
02	0	W	2	-0-	2	456	2	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					35
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	328	2			N	-0-					35
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					35
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	380	2	3	9	N	3					38
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					38
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					38
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					38
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					38
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					38
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					38
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					38
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	X	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	558	X	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	540	X	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	558	X	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	403	X	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	360	X	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	X	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 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	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1061	2	6	9	N	5					92
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	901	2	2	9	N	2					94
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					94
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					94
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					94
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1005	2	1	9	N	1					95
07	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					95
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					95
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	983	2	1	9	N	1					96
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					97
11	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					97
12	1023	N	602	-0-	-421	-0-	602	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	32054	X	31790	-0-	-264	-0-	31781	2	9	9	N	8					374
02	28952	X	28502	-0-	-450	-0-	28458	2	44	9	N	40					414
03	32054	X	31116	-0-	-938	-0-	31053	2	63	9	N	57	197	1			274
04	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	29642	2	13	9	N	12					286
05	30009	X	30009	-0-	-0-	-0-	29984	2	25	9	N	23					309
06	29102	X	29102	-0-	-0-	-0-	29078	2	24	9	N	22					331
07	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	29681	2	25	9	N	23	192	1			162
08	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	29135	2	33	9	N	30					192
09	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	27916	2	11	9	N	10					202
10	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	27523	2	31	9	N	28	150	1			80
11	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	26523	2	30	9	N	27					107
*12	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	26537	2	69	9	N	63					170

TOTAL GAS PROD: 347,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	33	1	3041	2	N	-0-					238
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	N	-0-					238
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2840	2	N	-0-					238
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	33	1	2800	2	N	-0-					238
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	30	1	2655	2	N	-0-					238
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	N	-0-					238
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	21	1	1995	2	N	5					243
							6	9									
08	3100	N	3144	-0-	44	44	36	1	3108	2	N	-0-					243
09	3000	N	3446	-0-	446	490	33	1	3178	2	N	214					457
							235	9									
10	3100	N	2758	-0-	-342	148	2744	2	14	9	N	13					470
*11	2419	X	2271	-0-	-148	-0-	63	1	2205	2	N	3					473
							3	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					473

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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

01	1581	X	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1388	-0-	-142	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1363	-0-	-218	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1368	-0-	-275	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1243	-0-	-347	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1165	-0-	-478	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	713	X	2	-0-	-711	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	713	X	2	-0-	-711	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3		N	-0-			-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3		N	-0-			-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3		N	-0-			-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3		N	-0-			-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3		N	-0-			-0-
07	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	3		N	-0-			-0-
09	3840	X	2343	-0-	-1497	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
10	3968	X	2587	-0-	-1381	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
11	3840	X	2252	-0-	-1588	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
12	3565	X	2429	-0-	-1136	-0-	2429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4495	X	3131	-0-	-1364	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	1983	-0-	-1573	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1689	-0-	-1845	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	45	-0-	-3375	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	69	-0-	-3465	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1303	-0-	-1727	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	2156	-0-	-2524	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3049	-0-	-1787	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1618	-0-	-958	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2492	-0-	-208	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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

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

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

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

01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	2084	3	N	4						189
						4	9										
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	3	N	25						214
						28	9										
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	78	1	1954	3	N	3						217
						3	9										
04	2100 X	2006	-0-	-94	-0-	75	1	1910	3	N	19	191	1				45
						21	9										
05	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	78	1	1941	3	N	-0-						45
06	2100 X	1765	-0-	-335	-0-	75	1	1690	3	N	-0-						45
07	2077 X	1391	-0-	-686	-0-	78	1	1313	3	N	-0-						45
08	2077 X	1786	-0-	-291	-0-	78	1	1708	3	N	-0-						45
09	2010 X	1920	-0-	-90	-0-	75	1	1845	3	N	-0-						45
10	2015 X	1997	-0-	-18	-0-	78	1	1919	3	N	-0-						45
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	68	1	1843	3	N	-0-						45
*12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	78	1	2524	3	N	-0-						45

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

01	10850 X	10051	-0-	-799	-0-	78	1	9973	3	N	-0-						66
02	9772 X	9559	-0-	-213	-0-	70	1	9489	3	N	-0-						66
03	10726 X	9212	-0-	-1514	-0-	70	1	9142	3	N	-0-						66
04	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	75	1	10621	3	N	-0-						66
05	10571 X	7135	-0-	-3436	-0-	78	1	7057	3	N	-0-						66
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	75	1	10499	3	N	-0-						66
07	11067 X	5708	-0-	-5359	-0-	78	1	5630	3	N	-0-						66
08	11067 X	8827	-0-	-2240	-0-	78	1	8749	3	N	-0-						66
09	10710 X	7597	-0-	-3113	-0-	68	1	7529	3	N	-0-						66
10	10912 X	8523	-0-	-2389	-0-	73	1	8450	3	N	-0-						66
11	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	75	1	11199	3	N	-0-						66
*12	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	78	1	10526	3	N	-0-						66

TOTAL GAS PROD: 109,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	489	-0-	489	489	489	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	158	-0-	158	647	158	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	659	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					-0-
06	659	N	-0-	-0-	-659	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 659 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		54808	X	48332	-0-	-6476	-0-	48204	2	128	9	N	116					511
02		49504	X	44809	-0-	-4695	-0-	44767	2	42	9	N	38	178	1			371
03		54808	X	51700	-0-	-3108	-0-	51575	2	125	9	N	114	196	1			289
04		51877	X	51877	-0-	-0-	-0-	51694	2	183	9	N	166	184	1			271
05		54516	X	54516	-0-	-0-	-0-	54514	2	2	9	N	2					273
06		53808	X	53808	-0-	-0-	-0-	53771	2	37	9	N	34	163	1			144
07		50530	X	49346	-0-	-1184	-0-	49259	2	87	9	N	79					223
08		50530	X	47961	-0-	-2569	-0-	47888	2	73	9	N	66					289
09		50276	X	50276	-0-	-0-	-0-	49965	2	311	9	N	283	374	1			198
10		50530	X	48203	-0-	-2327	-0-	48163	2	40	9	N	36					234
11		48900	X	46274	-0-	-2626	-0-	46239	2	35	9	N	32					266
*12		46716	X	46716	-0-	-0-	-0-	46532	2	184	9	N	167					433

TOTAL GAS PROD: 593,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEASLEY WELL #: 1038 RRCID -> 242163 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11094 - 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	754	1	230	3	N	7					145
							8	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	497	1	1435	3	N	-0-					145
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	1			N	-0-					145
04	748	N	-0-	-0-	-748	-0-					N	43	188	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - P&A 04/23/14

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1416	2	46	9	N	42					134
02	1568	N	1063	-0-	-505	-0-	1063	2			N	-0-					134
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					134
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					134
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					134
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	81	183	1			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: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			N	-0-					162
02	2520	N	2105	-0-	-415	-0-	2105	2			N	-0-					162
03	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2299	2	61	9	N	55					217
04	2700	X	2153	-0-	-547	-0-	2150	2	3	9	N	3	186	1			34
05	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2370	2	36	9	N	33					67
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					67
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20					87
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					87
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2683	2	66	9	N	60					147
10	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	2302	2			N	-0-					147
11	2700	N	1843	-0-	-857	-0-	1843	2			N	-0-					147
12	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	1940	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 28,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9758	-0-	-1247	-0-	9411	2	347	9	N	315	392	1			368
02	9940	X	8220	-0-	-1720	-0-	8012	2	208	9	N	189					557
03	11005	X	9126	-0-	-1879	-0-	8801	2	325	9	N	295	188	1			664
04	10290	X	9245	-0-	-1045	-0-	9091	2	154	9	N	140	373	1			431
05	9982	X	8763	-0-	-1219	-0-	8491	2	272	9	N	247	377	1			301
06	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9431	2	386	9	N	351	367	1			285
07	9517	X	9259	-0-	-258	-0-	8959	2	300	9	N	273	375	1			183
08	9517	X	8167	-0-	-1350	-0-	7896	2	271	9	N	246	177	1			252
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10095	2	331	9	N	301	380	1			173
10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9412	2	245	9	N	223					396
11	9210	X	8336	-0-	-874	-0-	8092	2	244	9	N	222	394	1			224
12	7285	X	6985	-0-	-300	-0-	6769	2	216	9	N	196	193	1			227

TOTAL GAS PROD: 107,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	471	1	3689	2	N	-0-					62
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	274	1	2503	2	N	56					118
							62	9									
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	485	1	3932	2	N	-0-					118
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	605	1	4960	2	N	-0-					118
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	625	1	4865	2	N	-0-					118
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	600	1	4392	2	N	-0-					118
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	625	1	4681	2	N	-0-					118
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	596	1	4648	2	N	-0-					118
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	588	1	5209	2	N	110					228
							121	9									
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	625	1	6239	2	N	4					232
							4	9									
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	502	1	5024	2	N	-0-					232
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	454	1	4162	2	N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 60,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	14818	X	14494	-0-	-324	-0-	14331	2	163	9	N	148	185	1			301
02	13384	X	13358	-0-	-26	-0-	13051	2	307	9	N	279	189	1			391
03	14818	X	14797	-0-	-21	-0-	14745	2	52	9	N	47					438
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	2			N	-0-					438
05	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					438
06	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2			N	-0-					438
07	14012	X	13933	-0-	-79	-0-	13933	2			N	-0-					438
08	14012	X	13691	-0-	-321	-0-	13691	2			N	-0-					438
09	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					438
10	14012	X	13732	-0-	-280	-0-	13732	2			N	-0-					438
11	13560	X	13345	-0-	-215	-0-	13267	2	78	9	N	71	355	1			154
*12	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13693	2	70	9	N	64	174	1			44

TOTAL GAS PROD: 170,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

BOLES WELL #: 1019 RRCID -> 250151 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11195 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - PLUGGED 01/16/14

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	302	1	1217	2	N	858	703	1	352
							944	9							
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	459	1	309	2	N	380	532	1	200
							418	9							
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	483	1	452	2	N	262	176	1	286
							288	9							
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	690	1	1096	2	N	533	563	1	256
							586	9							
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	752	1	490	2	N	346	160	1	442
							381	9							
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	850	1	820	2	N	381	542	1	281
							419	9							
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	878	1	300	9	N	273	376	1	178
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	878	1	331	9	N	301	184	1	295
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	795	1	592	2	N	372	370	1	297
							409	9							
10	3100	N	3411	-0-	311	311	784	1	2179	2	N	407	371	1	333
							448	9							
11	1469	N	1158	-0-	-311	-0-	624	1	286	2	N	225	191	1	367
							248	9							
*12	3100	N	3107	-0-	7	7	782	1	1780	2	N	495	565	1	297
							545	9							

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,833

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	EOM BALANCE
01	6882	X	5496	-0-	-1386	-0-	722	1	3334	2	N	1309	1220	1	238
							1440	9							
02	6216	X	5442	-0-	-774	-0-	979	1	3319	2	N	1040	902	1	376
							1144	9							
03	6882	X	5646	-0-	-1236	-0-	1310	1	3213	2	N	1021	1337	1	60
							1123	9							
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1354	1	3912	2	N	1150	1097	1	113
							1265	9							
05	6014	X	5748	-0-	-266	-0-	1399	1	3263	2	N	987	842	1	258
							1086	9							
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1308	1	3716	2	N	913	1107	1	64
							1004	9							
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	948	1	2142	2	N	570	564	1	70
							627	9							
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1299	1	4082	2	N	1058	964	1	164
							1164	9							
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1179	1	2210	2	N	605	586	1	183
							666	9							
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1275	1	776	2	N	399	363	1	219
							439	9							
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	1290	1	840	2	N	457	382	1	294
							503	9							
12	2480	X	1633	-0-	-847	-0-	696	1	348	2	N	535	746	1	83
							589	9							

TOTAL GAS PROD: 55,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,044

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6496	-0-	6496	6496	3647	2	2849	9	N	2590	2438	1			152
04	16739	X	10243	-0-	-6496	-0-	6913	2	3330	9	N	3027	2774	1			405
05	6851	X	6193	-0-	-658	-0-	4518	2	1675	9	N	1523	1697	1			231
06	6630	X	1985	-0-	-4645	-0-	1366	2	619	9	N	563	552	1			242
07	6851	X	2641	-0-	-4210	-0-	2534	2	107	9	N	97					339
08	6851	X	6109	-0-	-742	-0-	3484	2	2625	9	N	2386	2264	1			461
09	6630	X	3586	-0-	-3044	-0-	1564	2	2022	9	N	1838	1874	1			425
10	6851	X	4182	-0-	-2669	-0-	2580	2	1602	9	N	1456	1292	1			589
11	6630	X	1999	-0-	-4631	-0-	704	2	1295	9	N	1177	1338	1			428
12	6851	X	1462	-0-	-5389	-0-	549	2	913	9	N	830	742	1			516

TOTAL GAS PROD: 44,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,487

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	972	1	8016	2	N	-0-					187
02	7224	X	7207	-0-	-17	-0-	878	1	6329	2	N	-0-					187
03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	972	1	7863	2	N	-0-					187
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	941	1	7402	2	N	-0-					187
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	972	1	7321	2	N	-0-					187
06	8700	X	8662	-0-	-38	-0-	941	1	7721	2	N	-0-					187
07	8835	X	8727	-0-	-108	-0-	972	1	7755	2	N	-0-					187
08	8835	X	7664	-0-	-1171	-0-	7661	2	3	9	N	3					190
09	8340	X	7354	-0-	-986	-0-	7354	2			N	-0-					190
*10	8959	X	7201	-0-	-1758	-0-	7201	2			N	-0-					190
*11	8670	X	7081	-0-	-1589	-0-	7081	2			N	-0-					190
12	DLQ G-10		7755	-0-	7755	7755	7755	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 96,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	54	172	1			145
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	18					163
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	42					205
04	4410	X	3679	-0-	-731	-0-	1524	1	2133	2	N	20					225
							22	9									
05	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	1812	1	2477	2	N	23	181	1			67
							25	9									
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1717	1	3035	2	N	30					97
							33	9									
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	126					126
08	4309	X	2737	-0-	-1572	-0-	2678	2	59	9	N	54					180
09	4170	X	2814	-0-	-1356	-0-	2811	2	3	9	N	3					183
*10	4960	X	2690	-0-	-2270	-0-	2686	2	4	9	N	4					187
*11	4800	X	2712	-0-	-2088	-0-	2712	2			N	-0-					187
12	DLQ G-10		2780	-0-	2780	2780	2780	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 26,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

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	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	972	1	2719	2	N	3			100
							3	9							
02	3500	X	3461	-0-	-39	-0-	878	1	2548	2	N	32			132
							35	9							
03	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	972	1	2776	2	N	6			138
							7	9							
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	941	1	2571	2	N	14			152
							15	9							
05	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	972	1	2551	2	N	12			164
							13	9							
06	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	941	1	2481	2	N	23			187
							25	9							
07	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	972	1	2535	2	N	10			197
							11	9							
08	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	2733	2	11	9	N	10			207
09	3540	X	2219	-0-	-1321	-0-	2219	2			N	-0-			207
*10	3565	X	2312	-0-	-1253	-0-	2306	2	6	9	N	5	5	1	207
*11	3450	X	2147	-0-	-1303	-0-	2124	2	23	9	N	21			228
12	DLQ G-10		1630	-0-	1630	1630	1616	2	14	9	N	13	181	1	60

TOTAL GAS PROD: 35,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

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	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	878	1	2431	2	N	6			245
							7	9							
02	2968	X	2676	-0-	-292	-0-	533	1	2118	2	N	23	184	1	84
							25	9							
03	3565	X	3174	-0-	-391	-0-	831	1	2292	2	N	46			130
							51	9							
04	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	941	1	2227	2	N	30			160
							33	9							
05	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	972	1	1999	2	N	44			204
							48	9							
06	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	941	1	2131	2	N	32			236
							35	9							
07	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	953	1	2092	2	N	-0-	16	7	220
08	3317	X	2201	-0-	-1116	-0-	2171	2	30	9	N	27			247
09	3210	X	2124	-0-	-1086	-0-	2058	2	66	9	N	60			307
*10	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	2138	2	45	9	N	41	10	1	338
*11	3120	X	2317	-0-	-803	-0-	2291	2	26	9	N	24	180	1	182
12	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	2077	2	42	9	N	38			220

TOTAL GAS PROD: 32,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	941	1	3387	2	N	-0-					180
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	690	1	3363	2	N	31					211
							34	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	894	1	3754	2	N	99					310
							109	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	941	1	3090	2	N	10					320
							11	9									
05	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	972	1	2951	2	N	15					335
							17	9									
06	4590	X	3862	-0-	-728	-0-	941	1	2921	2	N	-0-					335
07	4743	X	4027	-0-	-716	-0-	722	1	3299	2	N	5	181	1	21	7	138
							6	9									
08	4743	X	2477	-0-	-2266	-0-	2444	2	33	9	N	30					168
09	4050	X	2514	-0-	-1536	-0-	2418	2	96	9	N	87					255
*10	4030	X	2436	-0-	-1594	-0-	2378	2	58	9	N	53	183	1			125
*11	3900	X	2508	-0-	-1392	-0-	2472	2	36	9	N	33					158
*12	4030	X	2463	-0-	-1567	-0-	2457	2	6	9	N	5					163

TOTAL GAS PROD: 41,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	3100	N	4356	-0-	1256	3575	1945	1	2365	2	N	42					115
							46	9									
02	7138	X	3563	-0-	-3575	-0-	1223	1	2340	2	N	-0-					115
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	1757	1	2858	2	N	-0-					115
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1882	1	2452	2	N	15					130
							17	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1882	1	2709	2	N	40					170
							44	9									
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	1882	1	2564	2	N	14					184
							15	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1318	1	2535	2	N	6	172	1			18
							7	9									
08	2356	X	1923	-0-	-433	-0-	1915	2	8	9	N	7					25
09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	1890	2	17	9	N	15					40
*10	2356	X	1803	-0-	-553	-0-	1803	2			N	-0-					40
*11	2280	X	1275	-0-	-1005	-0-	1275	2			N	-0-					40
*12	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	2171	2	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 38,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4802	-0-		-1460	-0-	934	1	3866	2	N	2					217
								2	9									
02	5796	X	5259	-0-		-537	-0-	801	1	4447	2	N	10	185	1			42
								11	9									
03	6417	X	6224	-0-		-193	-0-	953	1	5254	2	N	15					57
								17	9									
04	6210	X	6151	-0-		-59	-0-	840	1	5293	2	N	16					73
								18	9									
05	5828	X	5553	-0-		-275	-0-	933	1	4607	2	N	12					85
								13	9									
06	6030	X	4952	-0-		-1078	-0-	878	1	4057	2	N	15					100
								17	9									
07	6231	X	-0-	-0-		-6231	-0-					N	8					108
08	6355	X	5642	-0-		-713	-0-	5603	2	39	9	N	35					143
09	6150	X	4835	-0-		-1315	-0-	4789	2	46	9	N	42					185
*10	5549	X	5350	-0-		-199	-0-	5149	2	201	9	N	183	178	1			190
*11	5953	X	5953	-0-		-0-	-0-	5953	2			N	-0-					190
*12	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	4986	2	11	9	N	10	185	1			15

TOTAL GAS PROD: 59,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	3839	-0-		739	2405	1851	1	1959	2	N	26					65
								29	9									
02	5676	X	3271	-0-		-2405	-0-	1464	1	1745	2	N	56					121
								62	9									
03	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	1867	1	1684	2	N	36					157
								40	9									
04	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	1847	1	1230	2	N	-0-					157
05	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	1898	1	1700	2	N	-0-					157
06	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	1882	1	1115	2	N	-0-					157
07	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	1474	1	1429	2	N	65					222
								72	9									
08	2759	X	1384	-0-		-1375	-0-	1382	2	2	9	N	2	197	1			27
09	2670	X	979	-0-		-1691	-0-	979	2			N	-0-					27
*10	2759	X	1557	-0-		-1202	-0-	1378	2	179	9	N	163					190
*11	2670	X	1439	-0-		-1231	-0-	1431	2	8	9	N	7					197
*12	2759	X	1184	-0-		-1575	-0-	1184	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 29,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					213
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					225
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	941	1	7964	2	N	15					240
							17	9									
05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	972	1	8054	2	N	22					262
							24	9									
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	941	1	7462	2	N	13					275
							14	9									
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	734	1	7485	2	N	3					278
							3	9									
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6113	2	2	9	N	2					180
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					180
*10	8928	X	2209	-0-	-6719	-0-	2206	2	3	9	N	3	3	1			180
*11	8430	X	2021	-0-	-6409	-0-	2018	2	3	9	N	3					183
*12	8215	X	2281	-0-	-5934	-0-	2251	2	30	9	N	27	177	1			33

TOTAL GAS PROD: 51,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	972	1	2539	2	N	-0-					217
02	3276	X	3173	-0-	-103	-0-	878	1	2277	2	N	16	183	1			50
							18	9									
03	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	972	1	2259	2	N	8					58
							9	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	941	1	2852	2	N	17					75
							19	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	972	1	2886	2	N	21					96
							23	9									
06	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	941	1	2319	2	N	16					112
							18	9									
07	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	972	1	2373	2	N	13					125
							14	9									
08	3937	X	2175	-0-	-1762	-0-	2158	2	17	9	N	15					140
09	3810	X	2620	-0-	-1190	-0-	2620	2			N	-0-					140
*10	3875	X	2561	-0-	-1314	-0-	2533	2	28	9	N	25	12	1			153
*11	3270	X	1685	-0-	-1585	-0-	1664	2	21	9	N	19					172
*12	3348	X	1948	-0-	-1400	-0-	1939	2	9	9	N	8					180

TOTAL GAS PROD: 35,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1789	1	2196	2	N	52					243
							57	9									
02	3220	X	2805	-0-	-415	-0-	1516	1	1261	2	N	25					268
							28	9									
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	1887	1	2733	2	N	78	175	1			171
							86	9									
04	3870	X	2864	-0-	-1006	-0-	1668	1	1150	2	N	42					213
							46	9									
05	4030	X	3110	-0-	-920	-0-	1887	1	1190	2	N	30					243
							33	9									
06	4560	X	2358	-0-	-2202	-0-	1757	1	583	2	N	16					259
							18	9									
07	4712	X	2263	-0-	-2449	-0-	1684	1	553	2	N	24					283
							26	9									
08	4712	X	285	-0-	-4427	-0-	270	2	15	9	N	14					279
09	3000	X	119	-0-	-2881	-0-	110	2	9	9	N	8					287
*10	3100	X	666	-0-	-2434	-0-	666	2			N	-0-	174	1			113
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					113
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 24,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	14	2	N	-0-					89
02	756	N	-0-	-0-	-756	-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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-	89	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	77					77
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

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	4860	X	4860	-0-	-0-		-0-	972	1	3790	2	N	89	182	1			97
								98	9									
02	4032	X	4024	-0-	-8		-0-	878	1	3128	2	N	16					113
								18	9									
03	4626	X	4626	-0-	-0-		-0-	972	1	3626	2	N	25					138
								28	9									
04	4385	X	4385	-0-	-0-		-0-	941	1	3410	2	N	31					169
								34	9									
05	4697	X	4697	-0-	-0-		-0-	972	1	3718	2	N	6					175
								7	9									
06	4710	X	4404	-0-	-306		-0-	941	1	3463	2	N	-0-					175
07	4619	X	4545	-0-	-74		-0-	972	1	3526	2	N	43					218
								47	9									
08	4712	X	3563	-0-	-1149		-0-	3533	2	30	9	N	27	180	1			65
09	4560	X	3583	-0-	-977		-0-	3533	2	50	9	N	45					110
*10	4712	X	3636	-0-	-1076		-0-	3624	2	12	9	N	11	11	1			110
*11	4410	X	3131	-0-	-1279		-0-	3098	2	33	9	N	30					140
*12	4557	X	3434	-0-	-1123		-0-	3417	2	17	9	N	15					155

TOTAL GAS PROD: 48,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

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	2244	N	2244	-0-	-0-		-0-	1145	1	1088	2	N	10					157
								11	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-		-0-	1034	1	1187	2	N	13					170
								14	9									
03	2139	N	2064	-0-	-75		-0-	1145	1	884	2	N	32					202
								35	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-		-0-	1108	1	772	2	N	11					213
								12	9									
05	2480	N	1864	-0-	-616		-0-	1145	1	700	2	N	17	177	1			53
								19	9									
06	2010	N	1610	-0-	-400		-0-	1108	1	494	2	N	7					60
								8	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-		-0-	1145	1	1118	2	N	22					82
								24	9									
08	1860	N	1134	-0-	-726		-0-	1125	2	9	9	N	8					90
09	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-	1104	2			N	-0-					90
*10	2294	N	968	-0-	-1326		-0-	868	2	100	9	N	91	14	1			167
*11	967	N	967	-0-	-0-		-0-	950	2	17	9	N	15					182
*12	646	N	646	-0-	-0-		-0-	646	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 19,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3003	N	2960	-0-	-43	-0-	972	1	1957	2	N	28					130
							31	9									
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	878	1	1717	2	N	28					158
							31	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	972	1	1971	2	N	22					180
							24	9									
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	941	1	2079	2	N	15					195
							17	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	972	1	2022	2	N	1					196
							1	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	941	1	2003	2	N	21	181	1			36
							23	9									
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	972	1	1971	2	N	22					58
							24	9									
08	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1887	2	13	9	N	12					70
09	2610	X	1846	-0-	-764	-0-	1846	2			N	-0-					70
*10	2697	X	1920	-0-	-777	-0-	1850	2	70	9	N	64	9	1			125
*11	2610	X	1441	-0-	-1169	-0-	1419	2	22	9	N	20					145
*12	2697	X	1306	-0-	-1391	-0-	1292	2	14	9	N	13					158

TOTAL GAS PROD: 28,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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-					234
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-	234	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	418	345	1			73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

01	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	941	1	4932	2	N	71	184	1			119
							78	9									
02	5432	X	4828	-0-	-604	-0-	659	1	4124	2	N	41					160
							45	9									
03	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	878	1	4702	2	N	44					204
							48	9									
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	941	1	5142	2	N	6					210
							7	9									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	972	1	5262	2	N	43	178	1			75
							47	9									
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	941	1	5004	2	N	45					120
							50	9									
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	345	1	5275	2	N	32					152
							35	9									
08	6293	X	4596	-0-	-1697	-0-	4560	2	36	9	N	33					185
09	6090	X	4554	-0-	-1536	-0-	4554	2			N	-0-					185
*10	6293	X	5227	-0-	-1066	-0-	5103	2	124	9	N	113	236	1			62
*11	6000	X	5373	-0-	-627	-0-	5317	2	56	9	N	51					113
*12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6519	2	46	9	N	42					155

TOTAL GAS PROD: 66,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

01	3100	N	3255	-0-	155	241	1709	1	1546	2	N	-0-					189
02	1916	N	1675	-0-	-241	-0-	993	1	682	2	N	-0-					189
03	2728	X	1843	-0-	-885	-0-	944	1	899	2	N	-0-					189
04	2640	X	156	-0-	-2484	-0-	141	1	15	2	N	-0-					189
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					189
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					189
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	1320	1	3311	2	N	-0-	1	7			188
08	1829	X	11	-0-	-1818	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	303	2	207	9	N	188					188
*10	2728	X	127	-0-	-2601	-0-	30	2	97	9	N	88	179	1			97
*11	2640	X	1523	-0-	-1117	-0-	1523	2			N	-0-					97
*12	2728	X	80	-0-	-2648	-0-	80	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	1300	1	570	2	N	559	320	1			312
							615	9									
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1466	1	304	2	N	351	346	1			317
							386	9									
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	1562	1	386	2	N	338	356	1			299
							372	9									
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1676	1	339	9	N	308	174	1			433
05	2480	X	1984	-0-	-496	-0-	1778	1	206	9	N	187	351	1			269
06	2400	X	2029	-0-	-371	-0-	1819	1	210	9	N	191					460
07	2387	X	1819	-0-	-568	-0-	1819	1			N	-0-	147	7			313
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	34					347
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					347
*10	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	369	2	953	9	N	866	1035	1			178
*11	2040	X	453	-0-	-1587	-0-	220	2	233	9	N	212	182	1			208
12	T. A.		610	-0-	610	610	185	2	425	9	N	386	172	1			422

TOTAL GAS PROD: 17,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3175	-0-	75	75	941	1	2206	2	N	25					182
							28	9									
02	2776	X	2701	-0-	-75	-0-	779	1	1897	2	N	23					205
							25	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	941	1	2137	2	N	17					222
							19	9									
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	784	1	1922	2	N	57					279
							63	9									
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	925	1	2201	2	N	22	182	1			119
							24	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	847	1	1843	2	N	28					147
							31	9									
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	847	1	2027	2	N	25					172
							28	9									
08	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2138	2	40	9	N	36					208
09	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2025	2	44	9	N	40					248
*10	2480	X	2043	-0-	-437	-0-	2035	2	8	9	N	7					255
*11	2400	X	1941	-0-	-459	-0-	1941	2			N	-0-					255
*12	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	1787	2	36	9	N	33	193	1			95

TOTAL GAS PROD: 30,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	5146	X	5075	-0-	-71	-0-	1819	1	3114	2	N	129	344	1			218
							142	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1403	1	4315	2	N	102					320
							112	9									
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1861	1	5085	2	N	183	181	1			322
							201	9									
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1757	1	5200	2	N	105					427
							116	9									
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1819	1	4789	2	N	56					483
							62	9									
06	6930	X	5833	-0-	-1097	-0-	1561	1	4175	2	N	88	360	1			211
							97	9									
07	7161	X	5593	-0-	-1568	-0-	1797	1	3651	2	N	132					343
							145	9									
08	7316	X	4949	-0-	-2367	-0-	4759	2	190	9	N	173					463
09	7080	X	4199	-0-	-2881	-0-	4198	2	1	9	N	1					464
*10	6665	X	4342	-0-	-2323	-0-	4115	2	227	9	N	206	505	1			165
*11	5820	X	4074	-0-	-1746	-0-	3898	2	176	9	N	160	73	1			252
*12	5611	X	4878	-0-	-733	-0-	4746	2	132	9	N	120	214	1			158

TOTAL GAS PROD: 65,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	97	182	1			182
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	47					229
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	48					277
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	30					307
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	910	1	2472	2	N	22					329
							24	9									
06	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	816	1	2147	2	N	23					352
							25	9									
07	3534	X	2927	-0-	-607	-0-	816	1	2070	2	N	37					389
							41	9									
08	3410	X	2226	-0-	-1184	-0-	2167	2	59	9	N	54					443
09	3300	X	2069	-0-	-1231	-0-	2026	2	43	9	N	39					482
*10	3410	X	2209	-0-	-1201	-0-	2092	2	117	9	N	106	513	1			75
*11	3000	X	1488	-0-	-1512	-0-	1479	2	9	9	N	8					83
*12	2759	X	1769	-0-	-990	-0-	1730	2	39	9	N	35					118

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

BASIN ROYALTY WELL #: 503 RRCID -> 246264 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11708 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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
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	EOM BALANCE
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1737	1	3685	2	N	176	183	1	267
							194	9							
02	3948	X	3660	-0-	-288	-0-	1163	1	2402	2	N	86			353
							95	9							
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1589	1	2854	2	N	117	183	1	287
							129	9							
04	4230	X	3170	-0-	-1060	-0-	1278	1	1829	2	N	57			344
							63	9							
05	4371	X	3017	-0-	-1354	-0-	1780	1	1142	2	N	86			430
							95	9							
06	5430	X	2541	-0-	-2889	-0-	1163	1	1321	2	N	52			482
							57	9							
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1467	1	3524	2	N	96	135	7	443
							106	9							
08	4557	X	2370	-0-	-2187	-0-	2199	2	171	9	N	155	359	1	239
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3043	2	254	9	N	231			470
*10	5084	X	2693	-0-	-2391	-0-	2409	2	284	9	N	258	258	1	470
*11	4920	X	1501	-0-	-3419	-0-	1460	2	41	9	N	37	37	1	470
12	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	1047	2	12	9	N	11	364	1	117

TOTAL GAS PROD: 38,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

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	EOM BALANCE
01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	1856	1	17431	2	N	158	184	1	164
							174	9							
02	20944	X	16505	-0-	-4439	-0-	1561	1	14814	2	N	118			282
							130	9							
03	23188	X	14412	-0-	-8776	-0-	1752	1	12505	2	N	141	182	1	241
							155	9							
04	22440	X	11593	-0-	-10847	-0-	1711	1	9725	2	N	143			384
							157	9							
05	22320	X	10998	-0-	-11322	-0-	1603	1	9274	2	N	110	181	1	313
							121	9							
06	18840	X	13198	-0-	-5642	-0-	1686	1	11371	2	N	128	178	1	263
							141	9							
07	18259	X	14353	-0-	-3906	-0-	1621	1	12603	2	N	117			380
							129	9							
08	14415	X	9328	-0-	-5087	-0-	9150	2	178	9	N	162	184	1	358
09	11580	X	5802	-0-	-5778	-0-	5624	2	178	9	N	162			520
*10	14353	X	9614	-0-	-4739	-0-	9508	2	106	9	N	96	531	1	85
*11	13890	X	11925	-0-	-1965	-0-	11925	2			N	-0-			85
12	DLQ G-10		12580	-0-	12580	12580	12580	2			N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 149,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	972	1	3652	2	N	100	182	1			139
							110	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	690	1	3143	2	N	55					194
							61	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	737	1	3175	2	N	134	181	1			147
							147	9									
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	941	1	3883	2	N	102					249
							112	9									
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	972	1	3875	2	N	90	183	1			156
							99	9									
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	941	1	3720	2	N	70					226
							77	9									
07	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	753	1	3515	2	N	31	184	1			73
							34	9									
08	5115	X	3352	-0-	-1763	-0-	3269	2	83	9	N	75					148
09	4950	X	3425	-0-	-1525	-0-	3318	2	107	9	N	97	177	1			68
*10	4960	X	3218	-0-	-1742	-0-	3122	2	96	9	N	87	10	1			145
*11	4740	X	3644	-0-	-1096	-0-	3556	2	88	9	N	80					225
12	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	3492	2	94	9	N	85	182	1			128

TOTAL GAS PROD: 48,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2996	-0-	-1313	-0-	887	1	2107	2	N	2					223
							2	9									
02	4144	X	1879	-0-	-2265	-0-	746	1	1131	2	N	2					225
							2	9									
03	4588	X	820	-0-	-3768	-0-	520	1	300	2	N	-0-					225
04	4440	X	855	-0-	-3585	-0-	487	1	368	2	N	-0-					225
05	4030	X	374	-0-	-3656	-0-	374	1			N	-0-					225
06	2910	X	1080	-0-	-1830	-0-	767	1	313	2	N	-0-					225
07	2077	X	1905	-0-	-172	-0-	876	1	1029	2	N	-0-	37	7			188
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					188
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					188
*10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	179	175	1			192
*11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20					212
12	DLQ G-10		4686	-0-	4686	4686	4686	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 16,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	941	1	7217	2	N	58	180	1			173
							64	9									
02	7000	X	6923	-0-	-77	-0-	753	1	6146	2	N	22					195
							24	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	925	1	6853	2	N	57					252
							63	9									
04	7500	X	7471	-0-	-29	-0-	941	1	6505	2	N	23	173	1			102
							25	9									
05	8215	X	7642	-0-	-573	-0-	972	1	6615	2	N	50					152
							55	9									
06	7950	X	7128	-0-	-822	-0-	941	1	6151	2	N	33					185
							36	9									
07	7843	X	7318	-0-	-525	-0-	734	1	6584	2	N	-0-	27	7			158
08	7843	X	5749	-0-	-2094	-0-	5701	2	48	9	N	44					202
09	7470	X	5046	-0-	-2424	-0-	5029	2	17	9	N	15					217
*10	7657	X	5961	-0-	-1696	-0-	5902	2	59	9	N	54	188	1			83
*11	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	6363	2	15	9	N	14					97
12	DLQ G-10		7579	-0-	7579	7579	7528	2	51	9	N	46					143

TOTAL GAS PROD: 83,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	894 301	1 9	4717	2	N	274	359	1			267
02	7028	X	2077	-0-	-4951	-0-	701 285	1 9	1091	2	N	259	356	1			170
03	7781	X	7500	-0-	-281	-0-	928 149	1 9	6423	2	N	135					305
04	6870	X	4710	-0-	-2160	-0-	579 50	1 9	4081	2	N	45					350
05	7099	X	4015	-0-	-3084	-0-	908 39	1 9	3068	2	N	35					385
06	7260	X	1832	-0-	-5428	-0-	384 17	1 9	1431	2	N	15	180	1			220
07	7502	X	4216	-0-	-3286	-0-	518 66	1 9	3632	2	N	60					280
08	7502	X	2175	-0-	-5327	-0-	2073	2	102	9	N	93					373
09	4710	X	557	-0-	-4153	-0-	465	2	92	9	N	84					457
*10	4247	X	657	-0-	-3590	-0-	569	2	88	9	N	80	339	1			198
*11	4110	X	1483	-0-	-2627	-0-	1475	2	8	9	N	7					205
12	DLQ G-10		1926	-0-	1926	1926	1926	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 37,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8184	X	4809	-0-	-3375	-0-	1590	1	3193	2	N	24					206
							26	9									
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1317	1	3290	2	N	13					219
							14	9									
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1598	1	4031	2	N	62					281
							68	9									
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1467	1	4193	2	N	42					323
							46	9									
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	1585	1	4041	2	N	42					365
							46	9									
06	5520	X	5361	-0-	-159	-0-	1479	1	3852	2	N	27					392
							30	9									
07	5704	X	5490	-0-	-214	-0-	1467	1	3992	2	N	28	93	7			327
							31	9									
08	5890	X	4438	-0-	-1452	-0-	4410	2	28	9	N	25					262
09	5700	X	4521	-0-	-1179	-0-	4479	2	42	9	N	38					300
*10	5673	X	4941	-0-	-732	-0-	4818	2	123	9	N	112	175	1			237
*11	5370	X	4290	-0-	-1080	-0-	4244	2	46	9	N	42	177	1			102
*12	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	3946	2	36	9	N	33					135

TOTAL GAS PROD: 59,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	957	1	7772	2	N	19					487
							21	9									
02	7784	X	7541	-0-	-243	-0-	706	1	6781	2	N	49	178	1			358
							54	9									
03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	941	1	7639	2	N	164	184	1			338
							180	9									
04	8340	X	7940	-0-	-400	-0-	816	1	7078	2	N	42					380
							46	9									
05	8742	X	8577	-0-	-165	-0-	878	1	7631	2	N	62	178	1			264
							68	9									
06	8490	X	8295	-0-	-195	-0-	816	1	7434	2	N	41					305
							45	9									
07	8773	X	8310	-0-	-463	-0-	847	1	7432	2	N	28					333
							31	9									
08	8773	X	7075	-0-	-1698	-0-	6968	2	107	9	N	97					382
09	8310	X	6777	-0-	-1533	-0-	6705	2	72	9	N	65					447
*10	8587	X	6865	-0-	-1722	-0-	6817	2	48	9	N	44	369	1			122
*11	8310	X	6339	-0-	-1971	-0-	6327	2	12	9	N	11	11	1			122
*12	6665	X	4063	-0-	-2602	-0-	4062	2	1	9	N	1	1	1			122

TOTAL GAS PROD: 89,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	27635	-0-	-1133	-0-	1709	1	25832	2	N	85	182	1			261
							94	9									
02	25536	X	24421	-0-	-1115	-0-	1561	1	22777	2	N	75					336
							83	9									
03	28272	X	26088	-0-	-2184	-0-	1728	1	24251	2	N	99	185	1			250
							109	9									
04	27360	X	25459	-0-	-1901	-0-	1672	1	23706	2	N	74					324
							81	9									
05	27621	X	26023	-0-	-1598	-0-	1728	1	24216	2	N	72	184	1			212
							79	9									
06	26730	X	24774	-0-	-1956	-0-	1672	1	23036	2	N	60					272
							66	9									
07	27032	X	24107	-0-	-2925	-0-	897	1	23176	2	N	31					303
							34	9									
08	26319	X	22731	-0-	-3588	-0-	22656	2	75	9	N	68	179	1			192
09	25470	X	21248	-0-	-4222	-0-	21164	2	84	9	N	76					268
*10	26009	X	21772	-0-	-4237	-0-	21702	2	70	9	N	64					332
*11	24780	X	20752	-0-	-4028	-0-	20708	2	44	9	N	40	177	1			195
*12	24118	X	21119	-0-	-2999	-0-	20996	2	123	9	N	112					307

TOTAL GAS PROD: 286,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1857	1	6655	2	N	220	181	1			366
							242	9									
02	6356	X	2613	-0-	-3743	-0-	1634	1	926	2	N	48					414
							53	9									
03	5673	X	1646	-0-	-4027	-0-	1622	1	12	2	N	11	183	1			242
							12	9									
04	5490	X	1766	-0-	-3724	-0-	1762	1	4	9	N	4					246
05	8742	X	1768	-0-	-6974	-0-	1767	1	1	9	N	1					247
06	8460	X	1678	-0-	-6782	-0-	1678	1			N	-0-					247
07	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	1817	1			N	-0-	15	7			232
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					147
09	1770	X	1613	-0-	-157	-0-	1580	2	33	9	N	30					177
*10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2889	2	201	9	N	183	155	1			205
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					205
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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	25110	X	24435	-0-	-675	-0-	1130	1	23301	2	N	4					240
							4	9									
02	22512	X	20346	-0-	-2166	-0-	729	1	19605	2	N	11					251
							12	9									
03	24924	X	23473	-0-	-1451	-0-	1130	1	22331	2	N	11					262
							12	9									
04	24120	X	22735	-0-	-1385	-0-	1093	1	21638	2	N	4					266
							4	9									
05	24428	X	23225	-0-	-1203	-0-	1130	1	22071	2	N	22	183	1			105
							24	9									
06	23640	X	22411	-0-	-1229	-0-	1093	1	21297	2	N	19					124
							21	9									
07	23467	X	22681	-0-	-786	-0-	850	1	21828	2	N	3					127
							3	9									
08	23498	X	21493	-0-	-2005	-0-	21462	2	31	9	N	28					155
09	22740	X	20066	-0-	-2674	-0-	20035	2	31	9	N	28					183
*10	23219	X	15562	-0-	-7657	-0-	15467	2	95	9	N	86	49	1			220
*11	22410	X	19516	-0-	-2894	-0-	19516	2			N	-0-					220
*12	22041	X	17403	-0-	-4638	-0-	17386	2	17	9	N	15	175	1			60

TOTAL GAS PROD: 253,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					287
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					287
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					287
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	7			172
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	2511	1	10295	2	N	120					416
							132	9									
02	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	2137	1	8971	2	N	93					509
							102	9									
03	10912	X	9108	-0-	-1804	-0-	2297	1	6720	2	N	83	184	1			408
							91	9									
04	10560	X	7168	-0-	-3392	-0-	2101	1	5016	2	N	46					454
							51	9									
05	12927	X	11997	-0-	-930	-0-	2578	1	9301	2	N	107	178	1			383
							118	9									
06	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	2481	1	9987	2	N	112					495
							123	9									
07	12400	X	7703	-0-	-4697	-0-	2353	1	5330	2	N	18					513
							20	9									
08	11997	X	8151	-0-	-3846	-0-	7950	2	201	9	N	183					696
09	11610	X	6998	-0-	-4612	-0-	6752	2	246	9	N	224	354	1			566
*10	13020	X	8035	-0-	-4985	-0-	7862	2	173	9	N	157	553	1			170
*11	12600	X	7554	-0-	-5046	-0-	7497	2	57	9	N	52					222
*12	7719	X	6065	-0-	-1654	-0-	5916	2	149	9	N	135	169	1			188

TOTAL GAS PROD: 109,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

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	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	3142	1	8292	2	N	295	184	1			770
							325	9									
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	2838	1	7332	2	N	266	365	1			671
							293	9									
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	3142	1	7622	2	N	262					933
							288	9									
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	3041	1	6799	2	N	236	366	1			803
							260	9									
05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	3142	1	6833	2	N	235	367	1			671
							259	9									
06	11340	X	9285	-0-	-2055	-0-	3041	1	6020	2	N	204	184	1			691
							224	9									
07	11594	X	8193	-0-	-3401	-0-	1622	1	6340	2	N	210	178	1			723
							231	9									
08	11067	X	6866	-0-	-4201	-0-	6472	2	394	9	N	358	722	1			359
09	10110	X	6160	-0-	-3950	-0-	5944	2	216	9	N	196	372	1			183
*10	10230	X	6758	-0-	-3472	-0-	6535	2	223	9	N	203	158	1			228
*11	9300	X	6240	-0-	-3060	-0-	5998	2	242	9	N	220	181	1			267
*12	7006	X	5768	-0-	-1238	-0-	5527	2	241	9	N	219	168	1			318

TOTAL GAS PROD: 102,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,904

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	EOM BALANCE
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	1885	1	10653	2	N	994	1123	1	984
							1093	9							
02	10556	X	10383	-0-	-173	-0-	1703	1	7832	2	N	771	741	1	1014
							848	9							
03	11687	X	11377	-0-	-310	-0-	1885	1	8681	2	N	737	752	1	999
							811	9							
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	1824	1	8747	2	N	750	549	1	1200
							825	9							
05	11687	X	11187	-0-	-500	-0-	1885	1	8486	2	N	742	922	1	1020
							816	9							
06	11400	X	6376	-0-	-5024	-0-	1155	1	4817	2	N	367	546	1	841
							404	9							
07	11501	X	3988	-0-	-7513	-0-	246	1	3742	2	N	-0-	404	7	437
08	11780	X	9958	-0-	-1822	-0-	8625	2	1333	9	N	1212	921	1	728
09	11400	X	2249	-0-	-9151	-0-	2191	2	58	9	N	53	366	1	415
*10	11191	X	1123	-0-	-10068	-0-	37	2	1086	9	N	987	740	1	662
*11	6390	X	554	-0-	-5836	-0-	1	2	553	9	N	503	537	1	628
*12	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	2345	2	743	9	N	675	933	1	370

TOTAL GAS PROD: 85,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,791

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	13950	X	8461	-0-	-5489	-0-	1916	1	6524	2	N	19			297
							21	9							
02	12600	X	4726	-0-	-7874	-0-	1329	1	3050	2	N	315	365	1	247
							347	9							
03	10292	X	7852	-0-	-2440	-0-	1761	1	5872	2	N	199	183	1	263
							219	9							
04	8970	X	6537	-0-	-2433	-0-	1728	1	4801	2	N	7			270
							8	9							
05	9269	X	1893	-0-	-7376	-0-	768	1	1111	2	N	13			283
							14	9							
06	8190	X	7350	-0-	-840	-0-	1909	1	5424	2	N	15			298
							17	9							
07	7843	X	1820	-0-	-6023	-0-	1820	1			N	-0-	16	7	282
08	7843	X	550	-0-	-7293	-0-	550	2			N	-0-			282
09	6540	X	103	-0-	-6437	-0-	103	2			N	-0-			282
*10	7595	X	431	-0-	-7164	-0-	183	2	248	9	N	225	184	1	323
*11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	2	182	1	143
*12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 39,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	35216	X	35171	-0-	-45	-0-	915	1	34036	2	N	200	355	1	199
							220	9							
02	31864	X	30948	-0-	-916	-0-	859	1	30014	2	N	68			267
							75	9							
03	35061	X	33822	-0-	-1239	-0-	941	1	32833	2	N	44			311
							48	9							
04	34050	X	31948	-0-	-2102	-0-	847	1	31015	2	N	78			389
							86	9							
05	35185	X	26056	-0-	-9129	-0-	715	1	25279	2	N	56	179	1	266
							62	9							
06	34050	X	33287	-0-	-763	-0-	847	1	32354	2	N	78			344
							86	9							
07	34255	X	32493	-0-	-1762	-0-	859	1	31532	2	N	93			437
							102	9							
08	33821	X	30967	-0-	-2854	-0-	30859	2	108	9	N	98			535
09	31950	X	17879	-0-	-14071	-0-	17859	2	20	9	N	18			553
*10	34410	X	33984	-0-	-426	-0-	33614	2	370	9	N	336	634	1	255
*11	33300	X	13981	-0-	-19319	-0-	13964	2	17	9	N	15			270
*12	31961	X	2597	-0-	-29364	-0-	2597	2			N	-0-			270

TOTAL GAS PROD: 323,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	1571 1042	1 9	18629	2	N	947	740	1			821
02	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	1216 727	1 9	16885	2	N	661	554	1			928
03	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	1444 889	1 9	17620	2	N	808	750	1			986
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	1520 796	1 9	16487	2	N	724	754	1			956
05	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	1571 776	1 9	16866	2	N	705	735	1			926
06	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	1520 663	1 9	16098	2	N	603	732	1			797
07	20832	X	18342	-0-	-2490	-0-	1178 661	1 9	16503	2	N	601	559	1			839
08	19964	X	16674	-0-	-3290	-0-	16206	2	468	9	N	425	369	1			895
09	18810	X	16028	-0-	-2782	-0-	15164	2	864	9	N	785	1107	1			573
*10	19220	X	15684	-0-	-3536	-0-	15084	2	600	9	N	545	914	1			204
*11	18270	X	14985	-0-	-3285	-0-	14324	2	661	9	N	601	549	1			256
*12	16926	X	15044	-0-	-1882	-0-	14380	2	664	9	N	604	564	1			296

TOTAL GAS PROD: 213,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,009

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	7699	-0-	-3802	-0-	2017 20	1 9	5662	2	N	18					266
02	10388	X	5346	-0-	-5042	-0-	1600 160	1 9	3586	2	N	145					411
03	8401	X	6197	-0-	-2204	-0-	1783 19	1 9	4395	2	N	17	182	1			246
04	8130	X	6885	-0-	-1245	-0-	1981 26	1 9	4878	2	N	24					270
05	7812	X	4833	-0-	-2979	-0-	1720 11	1 9	3102	2	N	10					280
06	7440	X	5049	-0-	-2391	-0-	1561 32	1 9	3456	2	N	29	178	1			131
07	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	1909 31	1 9	3827	2	N	28					159
08	7130	X	5760	-0-	-1370	-0-	5674	2	86	9	N	78					237
09	6900	X	6085	-0-	-815	-0-	6038	2	47	9	N	43					280
*10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5725	2	448	9	N	407	265	1			422
*11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8742	2	106	9	N	96	218	1			300
*12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6153	2	206	9	N	187	302	1			185

TOTAL GAS PROD: 75,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

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	44299	X	40237	-0-	-4062	-0-	1728	1	38469	2	N	36					286
							40	9									
02	38024	X	35545	-0-	-2479	-0-	1561	1	33953	2	N	28	179	1			135
							31	9									
03	42098	X	38787	-0-	-3311	-0-	1728	1	37006	2	N	48					183
							53	9									
04	40740	X	37151	-0-	-3589	-0-	1672	1	35436	2	N	39					222
							43	9									
05	41478	X	37807	-0-	-3671	-0-	1700	1	36057	2	N	45					267
							50	9									
06	38940	X	35739	-0-	-3201	-0-	1672	1	34023	2	N	40	183	1			124
							44	9									
07	39339	X	35458	-0-	-3881	-0-	806	1	34640	2	N	11					135
							12	9									
08	38781	X	33838	-0-	-4943	-0-	33794	2	44	9	N	40					175
09	37140	X	31680	-0-	-5460	-0-	31680	2			N	-0-					175
*10	37820	X	31728	-0-	-6092	-0-	31559	2	169	9	N	154	81	1			248
*11	35730	X	30703	-0-	-5027	-0-	30659	2	44	9	N	40	193	1			95
*12	34286	X	30509	-0-	-3777	-0-	30487	2	22	9	N	20					115

TOTAL GAS PROD: 419,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

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	0	W	9000	-0-	9000	42837	972	1	7991	2	N	34					226
							37	9									
02	0	W	7992	-0-	7992	50829	878	1	7091	2	N	21					247
							23	9									
03	0	W	8149	-0-	8149	58978	902	1	7168	2	N	72					319
							79	9									
04	0	W	8244	-0-	8244	67222	807	1	7369	2	N	62					381
							68	9									
05	0	W	7441	-0-	7441	74663	851	1	6527	2	N	57	181	1			257
							63	9									
06	0	W	7931	-0-	7931	82594	878	1	6995	2	N	53					310
							58	9									
07	0	W	8741	-0-	8741	91335	878	1	7807	2	N	51					361
							56	9									
08	0	W	6253	-0-	6253	97588	6223	2	30	9	N	27					287
09	0	W	6385	-0-	6385	103973	6378	2	7	9	N	6					293
*10	0	W	6650	-0-	6650	110623	6617	2	33	9	N	30	13	1			310
*11	118452	X	7829	-0-	-110623	-0-	7688	2	141	9	N	128					438
*12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8343	2	86	9	N	78	351	1			165

TOTAL GAS PROD: 93,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	20427	-0-		-1056	-0-	1571	1 3	18853	2 9	N	3					165
02	18872	X	18176	-0-		-696	-0-	1419	1 6	16751	2 9	N	5					170
03	20894	X	19956	-0-		-938	-0-	1571	1 17	18368	2 9	N	15					185
04	19710	X	19360	-0-		-350	-0-	1520	1 2	17838	2 9	N	2					187
05	20429	X	19926	-0-		-503	-0-	1571	1	18355	2	N	-0-					187
06	19770	X	19016	-0-		-754	-0-	1520	1 7	17489	2 9	N	6					193
07	20119	X	18997	-0-		-1122	-0-	1178	1	17819	2	N	-0-	3	7			190
08	19995	X	17540	-0-		-2455	-0-	17540	2			N	-0-					190
09	19350	X	16732	-0-		-2618	-0-	16729	2	3	9	N	3					193
*10	19933	X	17039	-0-		-2894	-0-	16976	2	63	9	N	57	203	1			47
*11	19020	X	15908	-0-		-3112	-0-	15908	2			N	-0-					47
*12	18166	X	16175	-0-		-1991	-0-	16172	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 219,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-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	3596	X	1579	-0-		-2017	-0-	841	2	738	3	N	-0-					42
02	3248	X	2392	-0-		-856	-0-	1342	2	1050	3	N	-0-					42
03	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	3883	2	21	9	N	19	19	8			42
04	6462	X	6462	-0-		-0-	-0-	6442	2	20	9	N	18	18	8			42
05	6754	X	6754	-0-		-0-	-0-	6740	2	14	9	N	13	13	8			42
06	5999	X	5999	-0-		-0-	-0-	5992	2	7	9	N	6	6	8			42
07	5358	X	5358	-0-		-0-	-0-	5352	2	6	9	N	5	5	8			42
08	4545	X	4545	-0-		-0-	-0-	4522	2	23	9	N	21	5	8			58
09	4380	X	3908	-0-		-472	-0-	3598	2	310	9	N	282	194	1	8	8	138
10	4526	X	2359	-0-		-2167	-0-	2298	2	61	9	N	55	1	8			192
11	4380	X	1976	-0-		-2404	-0-	1925	2	51	9	N	46					238
*12	1486	X	1486	-0-		-0-	-0-	1469	2	17	9	N	15	188	1	5	8	60

TOTAL GAS PROD: 46,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	146	2	128	3	N	-0-					37
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	101	2	79	3	N	-0-					37
03	3100	N	86096	-0-	82996	82996	81388	2	4708	9	N	4280	3385	1	19	8	913
04	3000	N	75364	-0-	72364	155360	72350	2	3014	9	N	2740	3264	1	10	8	379
05	3100	N	67990	-0-	64890	220250	65410	2	2580	9	N	2345	2397	1	9	8	318
06	3000	N	57078	-0-	54078	274328	54816	2	2262	9	N	2056	1904	1	3	8	467
07	328382	X	54054	-0-	-274328	-0-	51951	2	2103	9	N	1912	1882	1	2	8	495
08	50096	X	50096	-0-	-0-	-0-	48214	2	1882	9	N	1711	1923	1	3	8	280
09	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	43394	2	1869	9	N	1699	1142	1	3	8	834
10	41986	X	41986	-0-	-0-	-0-	40256	2	1730	9	N	1573	1925	1			482
11	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	38822	2	1650	9	N	1500	1511	1			471
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					471

TOTAL GAS PROD: 518,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,816

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	359	2	315	3	N	23	197	1			80
							25	9									
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	279	2	219	3	N	18					98
							20	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	890	2	172	9	N	156	199	1			55
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20					75
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14	9	N	13	1	8			87
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11					98
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	971	2	110	9	N	100					198
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	803	2	57	9	N	52					250
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	822	2	101	9	N	92					342
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	847	2	25	9	N	23	193	1			172
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	871	2	42	9	N	38					210
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3					213

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.	-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 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	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	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	461	2	361	3	N	-0-					60
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1209	2	61	9	N	55					115
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					115
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					115
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					115
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					115
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					115
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					115
10	341 N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					115
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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 10 WELL #: 1410 RRCID -> 230258 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543

01	2883	N	1919	-0-	-964	-0-	1016	2	892	3	N	10					25
							11	9									
02	2604	N	1414	-0-	-1190	-0-	793	2	621	3	N	-0-					25
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2400	2	28	9	N	25					50
04	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1642	2	144	9	N	131	1	8			180
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1697	2	55	9	N	50	194	1	1	8	35
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			35
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1	1	8			35
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					35
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					35
10	961	N	-0-	-0-	-961	-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: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

FRYE RANCH 10 WELL #: 4010 RRCID -> 230263 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933

01	7006	X	4242	-0-	-2764	-0-	2259	2	1983	3	N	-0-					60
02	6328	X	3992	-0-	-2336	-0-	2239	2	1753	3	N	-0-					60
03	7006	X	4632	-0-	-2374	-0-	4632	2			N	-0-					60
04	6330	X	3254	-0-	-3076	-0-	3252	2	2	9	N	2	2	8			60
05	4433	X	3101	-0-	-1332	-0-	3101	2			N	-0-					60
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					60
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					60
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					60
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					60
10	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			N	-0-					60
11	2430	X	1670	-0-	-760	-0-	1670	2			N	-0-					60
12	2511	X	1475	-0-	-1036	-0-	1454	2	21	9	N	19	14	8			65

TOTAL GAS PROD: 39,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					18
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					18
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					18
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					18
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAWAY WELL #: 101R RRCID -> 235973 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036

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

01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					62
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	1034	3			N	-0-					62
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1155	2	7	9	N	6					68
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1112	2	72	9	N	65					133
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1130	2	4	9	N	4					137
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1067	2	86	9	N	78					215
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					217
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					217
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-	171	1			46
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					46
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					46
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 13,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2729	2	21	9	N	19					92
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2251	2	127	9	N	115					207
03	2387	X	2011	-0-	-376	-0-	1934	2	77	9	N	70	196	1	21	8	60
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4233	2	80	9	N	73	21	8			112
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4440	2	171	9	N	155	192	1	28	8	47
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4432	2	94	9	N	85	14	8			118
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3638	2	83	9	N	75	11	8			182
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3185	2	85	9	N	77	196	1	13	8	50
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3196	2	74	9	N	67					117
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2979	2	26	9	N	24	6	8			135
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3670	2	64	9	N	58					193
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3351	2	119	9	N	108	196	1	16	8	89

TOTAL GAS PROD: 41,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

SIMMONS WELL #: 301 RRCID -> 241227 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 15185 PERF.13064 - 15118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					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: 24

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

01	3999	X	3319	-0-	-680	-0-	3319	3			N	-0-					62
02	3612	X	3039	-0-	-573	-0-	3039	3			N	-0-					62
03	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			N	-0-					62
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					62
05	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	2			N	-0-					62
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	2	2	9	N	2	2	8			62
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	9	N	2	2	8			62
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3611	2	3	9	N	3	3	8			62
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3	3	8			62
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					62
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	N	2	2	8			62
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3152	2	2	9	N	2	2	8			62

TOTAL GAS PROD: 40,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

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

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	1550	N	878	-0-	-672	-0-	850	2	28	9	N	25					198
02	1512	N	611	-0-	-901	-0-	598	2	13	9	N	12					210
03	1457	N	380	-0-	-1077	-0-	325	2	55	9	N	50	193	1			67
04	840	N	413	-0-	-427	-0-	377	2	36	9	N	33					100
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					100
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					102
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					102
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					102
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	745	2	1	9	N	1					103
10	992	N	645	-0-	-347	-0-	645	2			N	-0-					103
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	7					110
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			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: 3

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	596	2	14	9	N	13					255
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	539	2	15	9	N	14	186	1			83
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15	9	N	14					97
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	9	N	20					117
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	659	2	94	9	N	85					202
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	668	2	47	9	N	43	198	1			47
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	807	2	83	9	N	75					122
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	666	2	100	9	N	91					213
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	784	2	61	9	N	55					268
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	762	2	43	9	N	39	192	1			115
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	148					263
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	796	2	31	9	N	28	201	1			90

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

01	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	2135	2	1875	3	N	-0-					45
02	3696	X	3227	-0-	-469	-0-	1766	2	1382	3	N	72					117
							79	9									
03	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	3531	2	18	9	N	16					133
04	3960	X	3447	-0-	-513	-0-	3326	2	121	9	N	110	198	1	5	8	40
05	3999	X	2623	-0-	-1376	-0-	2604	2	19	9	N	17	5	8			52
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4958	2	130	9	N	118	5	8			165
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	4644	2	459	9	N	417	191	1	4	8	387
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6117	2	490	9	N	445	583	1	4	8	245
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5924	2	89	9	N	81	190	1	1	8	135
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5955	2	2	9	N	2	2	8			135
11	3300	X	1100	-0-	-2200	-0-	1100	2			N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	25	8			142

TOTAL GAS PROD: 46,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

LINN OPERATING, INC. 501545
PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	5			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138

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

ONA BLACK 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	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUFF BROS 2 WELL #: 5 RRCID -> 218843 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 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-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	27	-0-	27	109	27	2			Y	-0-					38
02	0	W	30	-0-	30	139	30	2			Y	-0-					38
03	179	N	40	-0-	-139	-0-	40	2			Y	-0-					4
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					4
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					4
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					4
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

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	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 47 WELL #: 1 RRCID -> 218858 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307

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-					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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 "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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	415	N	197	-0-	-218	-0-	197	2			Y	-0-					25
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					25
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					25
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					25
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					25
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					25
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					25
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					25
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	203	2	35	9	Y	32	29	1			28
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					28
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					28
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

THOMAS "D" WELL #: 1 RRCID -> 223162 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	66	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	63	1			-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 5 WELL #: 1 RRCID -> 223164 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	923	2	Y	-0-					101
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	310	1	930	2	Y	-0-					101
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					101
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					101
05	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	1000	2			Y	-0-					101
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					101
07	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	2			Y	-0-					101
08	992	N	839	-0-	-153	-0-	832	2	7	9	Y	6					107
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	774	2	9	9	Y	8	40	1			75
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					75
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					75
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3236	-0-	-608	-0-	343	1	2830	2	Y	57	3	8			148
							63	9									
02	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	310	1	2767	2	Y	50	4	8			194
							55	9									
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	343	1	3323	2	Y	55	178	1	3	8	68
							61	9									
04	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	40	1	3223	2	Y	58	4	8			122
							64	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	31	1	3585	2	Y	53	11	8			164
							58	9									
06	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	30	1	3486	2	Y	46	172	1			38
							51	9									
07	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	31	1	3628	2	Y	47	1	8			84
							52	9									
08	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	91	1	3520	2	Y	49					133
							54	9									
09	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	120	1	3394	2	Y	45	139	1	1	8	38
							50	9									
10	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	71	1	3545	2	Y	53	6	8			85
							58	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	332	1	3451	2	Y	50	8	8			127
							55	9									
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	242	1	3629	2	Y	51	1	8			177
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 43,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3603	-0-	-644	-0-	1151	1	2432	2	Y	18	8	8			122
							20	9									
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1070	1	2876	2	Y	48	9	8			161
							53	9									
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1175	1	3184	2	Y	49	5	8			205
							54	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	928	1	2902	2	Y	59	180	1	10	8	74
							65	9									
05	4433	X	3632	-0-	-801	-0-	684	1	2863	2	Y	77	17	8			134
							85	9									
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	694	1	2784	2	Y	51					185
							56	9									
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	693	1	2893	2	Y	39	3	8			221
							43	9									
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	680	1	2855	2	Y	36	184	1			73
							40	9									
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	694	1	2695	2	Y	39	2	8			110
							43	9									
10	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	791	1	2110	2	Y	35	7	8			138
							39	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1131	1	2664	2	Y	39	7	8			170
							43	9									
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	1152	1	2427	2	Y	34	3	8			201
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 44,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14631	-0-	-1954	-0-	1033 584	1 9	13014	2	N	531	546	1	2	8	287
02	14980	X	13830	-0-	-1150	-0-	1103 427	1 9	12300	2	N	388	367	1			308
03	16585	X	14148	-0-	-2437	-0-	1120 482	1 9	12546	2	N	438	545	1			201
04	16050	X	13703	-0-	-2347	-0-	804 386	1 9	12513	2	N	351	363	1	2	8	187
05	16585	X	14875	-0-	-1710	-0-	904 426	1 9	13545	2	N	387	362	1	3	8	209
06	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	875 388	1 9	12999	2	N	353	365	1	3	8	194
07	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	904 409	1 9	13621	2	N	372	365	1	1	8	200
08	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	903 387	1 9	13355	2	N	352	366	1			186
09	14070	X	13945	-0-	-125	-0-	875 400	1 9	12670	2	N	364	390	1			160
10	14539	X	14407	-0-	-132	-0-	960 402	1 9	13045	2	N	365	355	1	1	8	169
11	14070	X	14023	-0-	-47	-0-	1297 339	1 9	12387	2	N	308	199	1	1	8	277
*12	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	1340 342	1 9	12629	2	N	311	370	1	1	8	217

TOTAL GAS PROD: 171,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-		1870	1	44473	2	N	1079	1092	1	2	8	315
								1187	9									
02	38332	X	30899	-0-	-7433	-0-		1547	1	28219	2	N	1030	1105	1	1	8	239
								1133	9									
03	42439	X	34958	-0-	-7481	-0-		1796	1	31900	2	N	1147	1081	1			305
								1262	9									
04	41070	X	31144	-0-	-9926	-0-		1197	1	29192	2	N	686	732	1	1	8	258
								755	9									
05	42439	X	30002	-0-	-12437	-0-		783	1	28319	2	N	818	898	1			178
								900	9									
06	28830	X	27225	-0-	-1605	-0-		513	1	25792	2	N	836	718	1	2	8	294
								920	9									
07	29791	X	27669	-0-	-2122	-0-		530	1	26252	2	N	806	911	1	1	8	188
								887	9									
08	29791	X	26472	-0-	-3319	-0-		530	1	25085	2	N	779	743	1			224
								857	9									
09	28830	X	24437	-0-	-4393	-0-		542	1	23232	2	N	603	570	1			257
								663	9									
10	29791	X	24749	-0-	-5042	-0-		586	1	23408	2	N	686	748	1			195
								755	9									
11	27240	X	23603	-0-	-3637	-0-		935	1	22007	2	N	601	571	1			225
								661	9									
*12	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-		966	1	22072	2	N	599	561	1	1	8	262
								659	9									

TOTAL GAS PROD: 352,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,670

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	8251	-0-	-8365	-0-		279	1	7788	2	N	167	183	1			130
								184	9									
02	15008	X	4145	-0-	-10863	-0-		265	1	3811	2	N	63	1	8			192
								69	9									
03	15810	X	6025	-0-	-9785	-0-		211	1	5731	2	N	75	183	1			84
								83	9									
04	15300	X	6065	-0-	-9235	-0-		5978	2	87	9	N	79	1	8			162
05	12989	X	3585	-0-	-9404	-0-		10	1	3527	2	N	44	1	8			205
								48	9									
06	7980	X	642	-0-	-7338	-0-		641	2	1	9	N	1	1	8			205
07	6262	X	1108	-0-	-5154	-0-		1108	2			N	-0-					205
08	6262	X	1387	-0-	-4875	-0-		1387	2			N	-0-					205
09	6060	X	1054	-0-	-5006	-0-		1054	2			N	-0-					205
10	3596	X	1080	-0-	-2516	-0-		1080	2			N	-0-					205
11	1350	X	1088	-0-	-262	-0-		1088	2			N	-0-					205
*12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 35,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	19589	-0-	-4591	-0-	436	1	18831	2	N	293	374	1	1	8	186
							322	9									
02	21840	X	18841	-0-	-2999	-0-	394	1	18174	2	N	248	188	1			246
							273	9									
03	24180	X	22481	-0-	-1699	-0-	436	1	21659	2	N	351	532	1			65
							386	9									
04	22590	X	20000	-0-	-2590	-0-	394	1	19134	2	N	429	366	1			128
							472	9									
05	22537	X	20894	-0-	-1643	-0-	20412	2	482	9	N	438	372	1			194
06	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20226	2	464	9	N	422	372	1	1	8	243
07	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20154	2	420	9	N	382	371	1			254
08	20460	X	19563	-0-	-897	-0-	99	1	19045	2	N	381	371	1			264
							419	9									
09	19800	X	18277	-0-	-1523	-0-	127	1	17773	2	N	343	378	1			229
							377	9									
10	20460	X	18933	-0-	-1527	-0-	253	1	18330	2	N	318	380	1			167
							350	9									
11	19800	X	17287	-0-	-2513	-0-	380	1	16597	2	N	282	184	1			265
							310	9									
12	17391	X	16177	-0-	-1214	-0-	169	1	15658	2	N	318	377	1			206
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 233,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

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	25916	X	21408	-0-	-4508	-0-	436	1	20617	2	N	323	1	8			446
							355	9									
02	23408	X	21877	-0-	-1531	-0-	394	1	21183	2	N	273	387	1			332
							300	9									
03	25327	X	24709	-0-	-618	-0-	436	1	23932	2	N	310	554	1			88
							341	9									
04	23790	X	22701	-0-	-1089	-0-	84	1	22213	2	N	367	373	1	1	8	81
							404	9									
05	24211	X	23687	-0-	-524	-0-	23078	2	609	9	N	554	375	1			260
06	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	22765	2	173	9	N	157	183	1	1	8	233
07	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	24070	2	363	9	N	330	361	1			202
08	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	99	1	23202	2	N	322	379	1			145
							354	9									
09	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	127	1	22000	2	N	268	190	1			223
							295	9									
10	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	296	1	22690	2	N	222	181	1			264
							244	9									
11	22140	X	22024	-0-	-116	-0-	422	1	21280	2	N	293	358	1			199
							322	9									
12	22010	X	21954	-0-	-56	-0-	436	1	21225	2	N	266	186	1			279
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 275,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	23157	X	20538	-0-	-2619	-0-	1322 505	1 9	18711	2	N	459	550	1	2	8	195
02	20916	X	20856	-0-	-60	-0-	1187 493	1 9	19176	2	N	448	366	1	1	8	276
03	23594	X	23594	-0-	-0-	-0-	1235 619	1 9	21740	2	N	563	564	1			275
04	22140	X	20736	-0-	-1404	-0-	1252 560	1 9	18924	2	N	509	552	1	1	8	231
05	23095	X	17703	-0-	-5392	-0-	942 484	1 9	16277	2	N	440	544	1	1	8	126
06	22800	X	19273	-0-	-3527	-0-	1086 502	1 9	17685	2	N	456	370	1			212
07	23560	X	16621	-0-	-6939	-0-	831 436	1 9	15354	2	N	396	364	1			244
08	23560	X	18349	-0-	-5211	-0-	898 644	1 9	16807	2	N	585	551	1			278
09	20730	X	17523	-0-	-3207	-0-	875 299	1 9	16349	2	N	272	385	1			165
10	19902	X	16355	-0-	-3547	-0-	889 514	1 9	14952	2	N	467	371	1			261
11	19260	X	16940	-0-	-2320	-0-	1234 496	1 9	15210	2	N	451	567	1			145
*12	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	1333 509	1 9	15401	2	N	463	373	1			235

TOTAL GAS PROD: 225,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	20832	X	16045	-0-	-4787	-0-	1172	1	14260	2	N	557	739	1	1	8	335
							613	9									
02	18816	X	15522	-0-	-3294	-0-	1013	1	13926	2	N	530	558	1	1	8	306
							583	9									
03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	1020	1	16121	2	N	757	767	1			296
							833	9									
04	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	724	1	16712	2	N	488	543	1	1	8	240
							537	9									
05	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	695	1	16914	2	N	461	548	1			153
							507	9									
06	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	709	1	16474	2	N	429	368	1	3	8	211
							472	9									
07	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	730	1	18243	2	N	439	364	1	1	8	285
							483	9									
08	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	748	1	17700	2	N	413	556	1			142
							454	9									
09	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	724	1	17038	2	N	426	386	1			182
							469	9									
10	19468	X	18074	-0-	-1394	-0-	748	1	16844	2	N	438	370	1			250
							482	9									
11	18840	X	17710	-0-	-1130	-0-	802	1	16428	2	N	436	557	1			129
							480	9									
*12	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	1117	1	16302	2	N	387	366	1			150
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 213,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,761

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 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	18321	X	12551	-0-	-5770	-0-	436	1	11581	2	N	485	378	1	2	8	366
							534	9									
02	16548	X	11678	-0-	-4870	-0-	394	1	10781	2	N	457	586	1	2	8	235
							503	9									
03	15252	X	13483	-0-	-1769	-0-	436	1	12480	2	N	515	577	1			173
							567	9									
04	14760	X	13347	-0-	-1413	-0-	70	1	12693	2	N	531	560	1	2	8	142
							584	9									
05	15252	X	13863	-0-	-1389	-0-	13333	2	530	9	N	482	559	1	2	8	63
06	0	W	12958	-0-	12958	12958	12478	2	480	9	N	436	370	1	3	8	126
07	0	W	13186	-0-	13186	26144	12727	2	459	9	N	417	367	1	1	8	175
08	38768	X	12624	-0-	-26144	-0-	12181	2	443	9	N	403	540	1			38
09	12990	X	12661	-0-	-329	-0-	12279	2	382	9	N	347	308	1			77
10	13423	X	11878	-0-	-1545	-0-	28	1	11444	2	N	369	352	1	1	8	93
							406	9									
11	12960	X	11998	-0-	-962	-0-	408	1	11285	2	N	277	179	1	1	8	190
							305	9									
*12	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	436	1	11105	2	N	301	361	1	1	8	129
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 152,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,020

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	28089	X	28089	-0-	-0-	-0-	1543 1759	1 9	24787	2	N	1599	1522	1	11	8	644
02	27089	X	27089	-0-	-0-	-0-	1436 1598	1 9	24055	2	N	1453	1555	1	4	8	538
03	30664	X	30664	-0-	-0-	-0-	1501 1819	1 9	27344	2	N	1654	1694	1	1	8	497
04	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	701 1669	1 9	24679	2	N	1517	1750	1	8	8	256
05	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	656 1515	1 9	25938	2	N	1377	1315	1	2	8	316
06	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	603 1482	1 9	23627	2	N	1347	1333	1	15	8	315
07	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	623 1429	1 9	24451	2	N	1299	1119	1	5	8	490
08	25718	X	25718	-0-	-0-	-0-	651 1412	1 9	23655	2	N	1284	1530	1			244
09	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	603 1337	1 9	22146	2	N	1215	960	1	1	8	498
10	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	651 1363	1 9	22177	2	N	1239	1247	1	2	8	488
11	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	1400 1191	1 9	20408	2	N	1083	1106	1	2	8	463
*12	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1434 1181	1 9	19868	2	N	1074	1091	1	5	8	441

TOTAL GAS PROD: 312,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,141

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	120074	X	120074	-0-	-0-	-0-	2775 1239	1 9	116060	2	N	1126	1280	1	7	8	196
02	96965	X	96965	-0-	-0-	-0-	2509 992	1 9	93464	2	N	902	733	1	6	8	359
03	97722	X	97722	-0-	-0-	-0-	2706 968	1 9	94048	2	N	880	923	1			316
04	87866	X	87866	-0-	-0-	-0-	2231 952	1 9	84683	2	N	865	924	1	9	8	248
05	85024	X	85024	-0-	-0-	-0-	1803 942	1 9	82279	2	N	856	743	1	2	8	359
06	79613	X	79613	-0-	-0-	-0-	1659 977	1 9	76977	2	N	888	928	1	9	8	310
07	77076	X	77076	-0-	-0-	-0-	1715 964	1 9	74397	2	N	876	713	1	3	8	470
08	71682	X	71682	-0-	-0-	-0-	1775 904	1 9	69003	2	N	822	744	1			548
09	62766	X	62766	-0-	-0-	-0-	1760 801	1 9	60205	2	N	728	755	1	2	8	519
10	63931	X	63931	-0-	-0-	-0-	2077 705	1 9	61149	2	N	641	722	1			438
11	58802	X	58802	-0-	-0-	-0-	2339 622	1 9	55841	2	N	565	535	1	3	8	465
*12	57294	X	57294	-0-	-0-	-0-	2773 649	1 9	53872	2	N	590	357	1	5	8	693

TOTAL GAS PROD: 958,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,739

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	26040	X	20218	-0-	-5822	-0-	436	1	19560	2	N	202	18	8			325
							222	9									
02	22708	X	19545	-0-	-3163	-0-	366	1	18991	2	N	171	374	1	8	8	114
							188	9									
03	24552	X	19506	-0-	-5046	-0-	436	1	18885	2	N	168	186	1	3	8	93
							185	9									
04	23640	X	21242	-0-	-2398	-0-	84	1	20917	2	N	219	178	1	24	8	110
							241	9									
05	22692	X	21915	-0-	-777	-0-	21707	2	208	9	N	189	175	1	2	8	122
06	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	20831	2	224	9	N	204	173	1	23	8	130
07	21948	X	21711	-0-	-237	-0-	21492	2	219	9	N	199	179	1	8	8	142
08	21948	X	20959	-0-	-989	-0-	100	1	20664	2	N	177	181	1			138
							195	9									
09	21240	X	19670	-0-	-1570	-0-	127	1	19346	2	N	179	182	1	2	8	133
							197	9									
10	21917	X	20085	-0-	-1832	-0-	253	1	19637	2	N	177	181	1	3	8	126
							195	9									
11	21060	X	19104	-0-	-1956	-0-	310	1	18598	2	N	178	187	1	2	8	115
							196	9									
*12	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	436	1	18951	2	N	182	187	1	9	8	101
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 244,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

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	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	2135	1	20952	2	N	1082	1186	1	2	8	312
							1190	9									
02	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	1910	1	20408	2	N	918	779	1	2	8	449
							1010	9									
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	2190	1	22180	2	N	1125	1198	1			376
							1238	9									
04	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	1441	1	20346	2	N	1148	1158	1	2	8	364
							1263	9									
05	23155	X	23155	-0-	-0-	-0-	1381	1	20502	2	N	1156	1147	1			373
							1272	9									
06	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	1352	1	20011	2	N	1061	1151	1	4	8	279
							1167	9									
07	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	1376	1	20299	2	N	1021	940	1	1	8	359
							1123	9									
08	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	1294	1	19924	2	N	952	969	1			342
							1047	9									
09	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	1358	1	18871	2	N	916	720	1			538
							1008	9									
10	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	1657	1	18663	2	N	865	1094	1			309
							952	9									
11	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	2145	1	17373	2	N	781	942	1			148
							859	9									
*12	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	2241	1	18091	2	N	867	543	1	2	8	470
							954	9									

TOTAL GAS PROD: 271,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,892

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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 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	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 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

01	0	W	16700	-0-	16700	734747	2677	1	12734	2	N	1172	1299	1	3	8	265	1289	9			
02	0	W	15551	-0-	15551	750298	2385	1	12084	2	N	984	764	1			485	1082	9			
03	0	W	16839	-0-	16839	767137	2660	1	13036	2	N	1039	1180	1			344	1143	9			
04	0	W	16141	-0-	16141	783278	2594	1	12435	2	N	1011	926	1	2	8	427	1112	9			
05	0	W	16171	-0-	16171	799449	1948	1	13045	2	N	1071	1140	1			358	1178	9			
06	0	W	14924	-0-	14924	814373	1750	1	12032	2	N	1038	975	1	4	8	417	1142	9			
07	0	W	15215	-0-	15215	829588	1808	1	12261	2	N	1042	1102	1			357	1146	9			
08	0	W	14818	-0-	14818	844406	1793	1	11919	2	N	1005	940	1			422	1106	9			
09	0	W	13987	-0-	13987	858393	1745	1	11263	2	N	890	741	1			571	979	9			
10	0	W	13469	-0-	13469	871862	1796	1	10696	2	N	888	1086	1			373	977	9			
11	0	W	13213	-0-	13213	885075	2362	1	9920	2	N	846	734	1			485	931	9			
12	0	W	12691	-0-	12691	897766	2667	1	9158	2	N	787	748	1	2	8	522	866	9			

TOTAL GAS PROD: 179,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,773

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

01	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	2180	1	22313	2	N	807	921	1	4	8	227
							888	9									
02	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	1911	1	23567	2	N	780	567	1	2	8	438
							858	9									
03	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	2324	1	27899	2	N	872	1133	1			177
							959	9									
04	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	1967	1	26789	2	N	865	922	1	5	8	115
							952	9									
05	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	1486	1	25248	2	N	909	719	1			305
							1000	9									
06	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	991	1	24777	2	N	815	748	1	7	8	365
							897	9									
07	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	1242	1	25211	2	N	986	1094	1	2	8	255
							1085	9									
08	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	1326	1	25125	2	N	983	927	1			311
							1081	9									
09	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	1417	1	27532	2	N	952	731	1			532
							1047	9									
10	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	571	1	25945	2	N	877	1073	1			336
							965	9									
*11	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	844	1	26830	2	N	883	1062	1			157
							971	9									
*12	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	872	1	26510	2	N	858	743	1	2	8	270
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 336,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,587

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	11053	-0-	11053	1668303	2135	1	8557	2	N	328	347	1	99	8	242
							361	9									
02	0	W	10449	-0-	10449	1678752	1923	1	8174	2	N	320	182	1	60	8	320
							352	9									
03	0	W	10905	-0-	10905	1689657	2238	1	8392	2	N	250	182	1	6	8	382
							275	9									
04	0	W	17360	-0-	17360	1707017	1510	1	15263	2	N	534	370	1	26	8	520
							587	9									
05	0	W	22737	-0-	22737	1729754	1551	1	20514	2	N	611	737	1	4	8	390
							672	9									
06	0	W	22319	-0-	22319	1752073	1581	1	19989	2	N	681	728	1	33	8	310
							749	9									
07	0	W	20537	-0-	20537	1772610	1474	1	18437	2	N	569	362	1	11	8	506
							626	9									
08	0	W	16887	-0-	16887	1789497	1431	1	15050	2	N	369	546	1			329
							406	9									
09	0	W	15391	-0-	15391	1804888	1403	1	13454	2	N	485	376	1	5	8	433
							534	9									
10	0	W	15176	-0-	15176	1820064	1599	1	13041	2	N	487	550	1	3	8	367
							536	9									
11	0	W	14360	-0-	14360	1834424	2187	1	11720	2	N	412	368	1	2	8	409
							453	9									
12	0	W	13569	-0-	13569	1847993	2449	1	10568	2	N	502	566	1	8	8	337
							552	9									

TOTAL GAS PROD: 190,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,548

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 32 WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6459	-0-	-1384	-0-	1313	1	4577	2	N	517	582	1	1	8	168
							569	9									
02	7084	X	6110	-0-	-974	-0-	1195	1	4380	2	N	486	585	1	1	8	68
							535	9									
03	7812	X	6896	-0-	-916	-0-	1340	1	5008	2	N	498	381	1			185
							548	9									
04	7230	X	6464	-0-	-766	-0-	1297	1	4620	2	N	497	562	1	1	8	119
							547	9									
05	7130	X	6356	-0-	-774	-0-	974	1	4812	2	N	518	375	1			262
							570	9									
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	872	1	4400	2	N	508	576	1	2	8	192
							559	9									
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	904	1	4506	2	N	505	548	1	1	8	148
							556	9									
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	904	1	4573	2	N	495	389	1			254
							545	9									
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	865	1	4018	2	N	441	391	1			304
							485	9									
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	904	1	3170	2	N	458	539	1			223
							504	9									
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1149	1	3818	2	N	382	373	1			232
							420	9									
*12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1306	1	3869	2	N	379	376	1	1	8	234
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 71,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,684

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123132	X	78488	-0-	-44644	-0-	1578	1	76356	2	N	504	364	1	1	8	299
							554	9									
02	111216	X	65109	-0-	-46107	-0-	1437	1	63207	2	N	423	556	1			166
							465	9									
03	109244	X	68351	-0-	-40893	-0-	1590	1	66260	2	N	455	365	1	1	8	255
							501	9									
04	0	W	68923	-0-	68923	68923	1539	1	67096	2	N	262	375	1			142
							288	9									
05	0	W	68980	-0-	68980	137903	1459	1	67297	2	N	204	175	1	5	8	166
							224	9									
06	0	W	60875	-0-	60875	198778	1237	1	59436	2	N	184	177	1			173
							202	9									
07	0	W	61326	-0-	61326	260104	1278	1	59836	2	N	193	183	1	7	8	176
							212	9									
08	0	W	58256	-0-	58256	318360	1399	1	56666	2	N	174	179	1			171
							191	9									
09	372051	X	53691	-0-	-318360	-0-	1317	1	52158	2	N	196	185	1	4	8	178
							216	9									
10	68975	X	53764	-0-	-15211	-0-	1278	1	52306	2	N	164	185	1	5	8	152
							180	9									
11	60870	X	49908	-0-	-10962	-0-	1539	1	48183	2	N	169	185	1	3	8	133
							186	9									
12	59737	X	47346	-0-	-12391	-0-	1590	1	45545	2	N	192	192	1	5	8	128
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 735,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	19428	-0-	-13959	-0-	1382	1	17950	2	N	87	49	8			122
							96	9									
02	26824	X	17941	-0-	-8883	-0-	940	1	16927	2	N	67	38	8			151
							74	9									
03	26257	X	19084	-0-	-7173	-0-	1396	1	17658	2	N	27					178
							30	9									
04	0	W	16905	-0-	16905	16905	967	1	15791	2	N	134	174	1	102	8	36
							147	9									
05	0	W	14742	-0-	14742	31647	921	1	13789	2	N	29					65
							32	9									
06	0	W	15472	-0-	15472	47119	886	1	14360	2	N	205	180	8			90
							226	9									
07	0	W	15561	-0-	15561	62680	935	1	14502	2	N	113	81	1	87	8	35
							124	9									
08	0	W	14960	-0-	14960	77640	957	1	13982	2	N	19					54
							21	9									
09	91550	X	13910	-0-	-77640	-0-	928	1	12956	2	N	24					78
							26	9									
10	15996	X	13993	-0-	-2003	-0-	957	1	13007	2	N	26					104
							29	9									
11	15480	X	13278	-0-	-2202	-0-	1305	1	11951	2	N	20					124
							22	9									
12	15562	X	13020	-0-	-2542	-0-	1396	1	11526	2	N	89	84	8			129
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 188,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

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	0	W	17744	-0-	17744	137406	1318	1	15528	2	N	816	913	1	2	8	202
							898	9									
02	0	W	16336	-0-	16336	153742	1187	1	14354	2	N	723	731	1	3	8	191
							795	9									
03	171707	X	17965	-0-	-153742	-0-	1270	1	15822	2	N	794	734	1	1	8	250
							873	9									
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	819	1	15102	2	N	739	739	1	3	8	247
							813	9									
05	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	878	1	16007	2	N	727	729	1			245
							800	9									
06	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	875	1	15303	2	N	703	723	1	2	8	223
							773	9									
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	846	1	15993	2	N	677	735	1			165
							745	9									
08	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	886	1	15614	2	N	649	733	1			81
							714	9									
09	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	856	1	14615	2	N	646	555	1			172
							711	9									
10	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	1313	1	15082	2	N	608	547	1			233
							669	9									
11	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	962	1	14163	2	N	583	549	1			267
							641	9									
*12	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	1308	1	14186	2	N	557	557	1			267
							613	9									

TOTAL GAS PROD: 203,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,222

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

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	81809	X	49826	-0-	-31983	-0-	1351	1	48410	2	N	59	2	8			202
							65	9									
02	60228	X	44588	-0-	-15640	-0-	588	1	43939	2	N	55	171	1	4	8	82
							61	9									
03	63922	X	47389	-0-	-16533	-0-	654	1	46669	2	N	60					142
							66	9									
04	56820	X	42794	-0-	-14026	-0-	633	1	42102	2	N	54	3	8			193
							59	9									
05	53878	X	41697	-0-	-12181	-0-	415	1	41219	2	N	57	177	1	5	8	68
							63	9									
06	48210	X	38008	-0-	-10202	-0-	211	1	37744	2	N	48	2	8			114
							53	9									
07	49352	X	38264	-0-	-11088	-0-	211	1	37997	2	N	51	1	8			164
							56	9									
08	47399	X	35832	-0-	-11567	-0-	190	1	35589	2	N	48	179	1			33
							53	9									
09	42780	X	33131	-0-	-9649	-0-	211	1	32869	2	N	46	2	8			77
							51	9									
10	41695	X	32726	-0-	-8969	-0-	218	1	32461	2	N	43					120
							47	9									
11	38010	X	30677	-0-	-7333	-0-	521	1	30113	2	N	39	2	8			157
							43	9									
12	38254	X	29906	-0-	-8348	-0-	641	1	29228	2	N	34					191
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 464,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	2006	-0-	-10642	-0-	956	1	929	2	N	110					310
							121	9									
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	1054	1	7461	2	N	409	544	1	2	8	173
							450	9									
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1238	1	8548	2	N	572	545	1			200
							629	9									
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	1185	1	6882	2	N	468	533	1	2	8	133
							515	9									
05	9920	X	8714	-0-	-1206	-0-	1034	1	7175	2	N	459	338	1			254
							505	9									
06	9030	X	7489	-0-	-1541	-0-	839	1	6247	2	N	366	347	1	3	8	270
							403	9									
07	9331	X	7489	-0-	-1842	-0-	868	1	6040	2	N	528	537	1	1	8	260
							581	9									
08	9331	X	7138	-0-	-2193	-0-	861	1	6120	2	N	143	185	1			218
							157	9									
09	8580	X	6670	-0-	-1910	-0-	820	1	5513	2	N	306	368	1			156
							337	9									
10	8711	X	6916	-0-	-1795	-0-	1126	1	5471	2	N	290	350	1			96
							319	9									
11	7500	X	5724	-0-	-1776	-0-	1144	1	4297	2	N	257	181	1			172
							283	9									
12	5921	X	5048	-0-	-873	-0-	1208	1	3592	2	N	225	363	1			34
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 85,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,133

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227347	X	8751	-0-	-218596	-0-	1498	1	6931	2	N	293	189	1	2	8	234
							322	9									
02	8652	X	7292	-0-	-1360	-0-	1340	1	5692	2	N	236	186	1	2	8	282
							260	9									
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1673	1	7722	2	N	281	372	1			191
							309	9									
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	1655	1	9612	2	N	261	183	1	5	8	264
							287	9									
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	1516	1	7987	2	N	229	360	1	1	8	132
							252	9									
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	1337	1	7578	2	N	225	181	1	20	8	156
							248	9									
07	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1403	1	7908	2	N	212	182	1	10	8	176
							233	9									
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	1403	1	7741	2	N	182	184	1			174
							200	9									
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	1357	1	7341	2	N	181	188	1	3	8	164
							199	9									
10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	1403	1	7343	2	N	195	194	1	2	8	163
							215	9									
11	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	1482	1	6854	2	N	177	184	1	1	8	155
							195	9									
*12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	1715	1	6909	2	N	184	192	1	6	8	141
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 110,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	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	29503	-0-	29503	641152	623	1	28813	2	N	61	175	1	25	8	50
							67	9									
02	0	Z	26510	-0-	26510	667662	557	1	25867	2	N	78	46	8			82
							86	9									
03	0	Z	27381	-0-	27381	695043	623	1	26701	2	N	52	15	8			119
							57	9									
04	0	Z	24402	-0-	24402	719445	573	1	23793	2	N	33					152
							36	9									
05	0	Z	23983	-0-	23983	743428	623	1	23316	2	N	40	15	8			177
							44	9									
06	0	Z	21758	-0-	21758	765186	603	1	21127	2	N	25					202
							28	9									
07	0	Z	21622	-0-	21622	786808	613	1	20899	2	N	100	84	8			218
							110	9									
08	0	Z	20325	-0-	20325	807133	623	1	19677	2	N	23	183	1			58
							25	9									
09	0	Z	19687	-0-	19687	826820	603	1	19025	2	N	54	28	8			84
							59	9									
10	0	Z	18330	-0-	18330	845150	623	1	17689	2	N	16					100
							18	9									
11	0	Z	15891	-0-	15891	861041	758	1	15100	2	N	30	10	8			120
							33	9									
12	0	Z	15930	-0-	15930	876971	1059	1	14849	2	N	20					140
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 265,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	123576	-0-	123576	1828943	436	1	122449	2	N	628	559	1	23	8	224
							691	9									
02	0	W	92433	-0-	92433	1921376	374	1	91552	2	N	461	556	1	12	8	117
							507	9									
03	0	W	93915	-0-	93915	2015291	93364	2	551	9	N	501	395	1			223
04	0	W	82687	-0-	82687	2097978	20	1	82135	2	N	484	580	1	25	8	102
							532	9									
05	0	W	78716	-0-	78716	2176694	78224	2	492	9	N	447	387	1	1	8	161
06	0	W	70248	-0-	70248	2246942	69757	2	491	9	N	446	379	1	41	8	187
07	0	W	66874	-0-	66874	2313816	66422	2	452	9	N	411	382	1	11	8	205
08	0	W	61559	-0-	61559	2375375	99	1	61067	2	N	357	342	1			220
							393	9									
09	0	W	55436	-0-	55436	2430811	55058	2	378	9	N	344	375	1	1	8	188
10	0	W	54827	-0-	54827	2485638	436	1	54016	2	N	341	366	1			163
							375	9									
11	0	W	49796	-0-	49796	2535434	113	1	49299	2	N	349	373	1			139
							384	9									
12	0	W	51108	-0-	51108	2586542	436	1	50285	2	N	352	187	1	8	8	296
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 881,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,121

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75454	X	8323	-0-	-67131	-0-	2259	1	5638	2	N	387	361	1	3	8	151
							426	9									
02	68152	X	5780	-0-	-62372	-0-	2014	1	3414	2	N	320	358	1	2	8	111
							352	9									
03	75454	X	7650	-0-	-67804	-0-	2207	1	4897	2	N	496	364	1	1	8	242
							546	9									
04	73020	X	8150	-0-	-64870	-0-	1875	1	5741	2	N	485	543	1	1	8	183
							534	9									
05	75454	X	8266	-0-	-67188	-0-	1933	1	5786	2	N	497	546	1			134
							547	9									
06	73020	X	8117	-0-	-64903	-0-	1868	1	5733	2	N	469	359	1	2	8	242
							516	9									
07	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	1933	1	5963	2	N	465	539	1			168
							512	9									
08	8432	X	8365	-0-	-67	-0-	1933	1	5919	2	N	466	540	1			94
							513	9									
09	8160	X	7966	-0-	-194	-0-	1870	1	5613	2	N	439	375	1			158
							483	9									
10	8401	X	8081	-0-	-320	-0-	1894	1	5729	2	N	416	369	1			205
							458	9									
11	8130	X	7934	-0-	-196	-0-	2171	1	5342	2	N	383	530	1			58
							421	9									
12	DLQ G-10		7868	-0-	7868	7868	2208	1	5309	2	N	319	173	1			204
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 94,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,142

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529542	X	63599	-0-	-465943	-0-	62842	2	757	9	N	688	552	1	16	8	210
02	478296	X	54042	-0-	-424254	-0-	20	1	53429	2	N	539	553	1	8	8	188
							593	9									
03	529542	X	54099	-0-	-475443	-0-	53534	2	565	9	N	514	555	1			147
04	512460	X	48635	-0-	-463825	-0-	48075	2	560	9	N	509	538	1	16	8	102
05	529542	X	46386	-0-	-483156	-0-	45861	2	525	9	N	477	360	1	1	8	218
06	512460	X	41014	-0-	-471446	-0-	40542	2	472	9	N	429	361	1	16	8	270
07	529542	X	38028	-0-	-491514	-0-	37580	2	448	9	N	407	548	1	4	8	125
08	529542	X	35156	-0-	-494386	-0-	99	1	34584	2	N	430	359	1			196
							473	9									
09	512460	X	36427	-0-	-476033	-0-	36102	2	325	9	N	295	453	1			38
10	529542	X	30614	-0-	-498928	-0-	30265	2	349	9	N	317	180	1			175
11	41010	X	28981	-0-	-12029	-0-	70	1	28749	2	N	147	180	1			142
							162	9									
12	38037	X	35153	-0-	-2884	-0-	436	1	34616	2	N	92	196	1			38
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 512,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,844

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	102442	-0-	102442	1409521	312	1	100687	2	N	1312	1451	1	12	8	264
							1443	9									
02	0	W	78191	-0-	78191	1487712	271	1	76766	2	N	1049	1100	1	5	8	208
							1154	9									
03	0	W	80015	-0-	80015	1567727	78692	2	1323	9	N	1203	1283	1			128
04	0	W	72882	-0-	72882	1640609	30	1	71632	2	N	1109	1081	1	12	8	144
							1220	9									
05	0	W	70436	-0-	70436	1711045	69074	2	1362	9	N	1238	1088	1			294
06	0	W	61385	-0-	61385	1772430	60510	2	875	9	N	795	903	1	21	8	165
07	0	W	60820	-0-	60820	1833250	59768	2	1052	9	N	956	909	1	6	8	206
08	0	W	56289	-0-	56289	1889539	70	1	55244	2	N	886	897	1			195
							975	9									
09	0	W	50887	-0-	50887	1940426	10	1	49988	2	N	808	755	1			248
							889	9									
10	0	W	49903	-0-	49903	1990329	312	1	48715	2	N	796	923	1			121
							876	9									
11	0	W	41628	-0-	41628	2031957	80	1	40779	2	N	699	756	1			64
							769	9									
12	0	W	50507	-0-	50507	2082464	312	1	49878	2	N	288	176	1	8	8	168
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 775,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,139

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 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	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	436	1	21937	2	N	2305	2582	1	1	8	237
							2536	9									
*02	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	352	1	20383	2	N	1787	1757	1			267
							1966	9									
*03	32987	X	32987	-0-	-0-	-0-	211	1	30346	2	N	2209	2245	1			231
							2430	9									
*04	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	26536	2	1976	9	N	1796	1810	1	1	8	216
*05	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	26353	2	1824	9	N	1658	1594	1	1	8	279
*06	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	27170	2	1833	9	N	1666	1378	1	1	8	566
*07	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-	28967	2	1673	9	N	1521	1594	1			493
*08	26757	X	26757	-0-	-0-	-0-	25391	2	1366	9	N	1242	1553	1			182
*09	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	25495	2	1496	9	N	1360	1118	1			424
*10	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	22947	2	1131	9	N	1028	1281	1			171
*11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	50	1	21632	2	N	1156	1110	1			217
							1272	9									
*12	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	312	1	21788	2	N	986	744	1			459
							1085	9									

TOTAL GAS PROD: 320,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,714

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 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	0	W	38650	-0-	38650	503166	436	1	38173	2	N	37					122
							41	9									
02	0	W	35703	-0-	35703	538869	394	1	35277	2	N	29					151
							32	9									
03	0	W	35598	-0-	35598	574467	380	1	35176	2	N	38					189
							42	9									
04	0	W	31476	-0-	31476	605943	31431	2	45	9	N	41	178	1			52
05	0	W	30711	-0-	30711	636654	30672	2	39	9	N	35					87
06	0	W	28164	-0-	28164	664818	377	1	27748	2	N	35					122
							39	9									
07	0	W	27850	-0-	27850	692668	27813	2	37	9	N	34	99	1			57
08	0	W	25948	-0-	25948	718616	25913	2	35	9	N	32					89
09	0	W	23665	-0-	23665	742281	23630	2	35	9	N	32					121
10	0	W	23495	-0-	23495	765776	23461	2	34	9	N	31					152
11	0	W	19651	-0-	19651	785427	380	1	19234	2	N	34					186
							37	9									
12	0	W	19588	-0-	19588	805015	436	1	19117	2	N	32					218
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 340,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

01	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13972	X	NO RPT	-0-	-13972	-0-					N	NO RPT					-0-
03	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					-0-
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-
08	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	1746	1	15662	2	N	850	730	1			304
							935	9									

TOTAL GAS PROD: 18,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

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	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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLACK 50 WELL #: RRCID -> 275695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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-

MB II MANAGEMENT, LLC 517757
HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

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

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

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

QEP ENERGY COMPANY 684474
MOORE 10W WELL #: 3H RRCID -> 267210 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13836 - 17808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					400
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					400
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 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	-0-					57
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

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	30783	X	26770	-0-	-4013	-0-	26660	2	110	9	N	100					185
02	27496	X	23265	-0-	-4231	-0-	23094	2	171	9	N	155					340
03	29915	X	24656	-0-	-5259	-0-	24557	2	99	9	N	90					430
04	27960	X	23045	-0-	-4915	-0-	22939	2	106	9	N	96	386	1			140
05	27621	X	23025	-0-	-4596	-0-	22901	2	124	9	N	113					253
06	23610	X	21378	-0-	-2232	-0-	21283	2	95	9	N	86	186	1			153
07	24397	X	21650	-0-	-2747	-0-	21552	2	98	9	N	89					242
08	24397	X	20960	-0-	-3437	-0-	20895	2	65	9	N	59	169	1			132
09	23040	X	19909	-0-	-3131	-0-	19760	2	149	9	N	135					267
10	23033	X	222	-0-	-22811	-0-	111	2	111	9	N	101	195	1			173
11	21390	X	19030	-0-	-2360	-0-	18944	2	86	9	N	78	193	1			58
*12	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18833	2	102	9	N	93	1	8			150

TOTAL GAS PROD: 242,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1195	-0-	1195	7816	92	1	1103	2	N	-0-					75
02	DLQ G-10		6206	-0-	6206	14022	332	1	5874	2	N	-0-					75
03	23691	X	9669	-0-	-14022	-0-	548	1	9118	2	N	3					78
							3	9									
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	494	1	7639	2	N	44					122
							48	9									
05	6882	X	5873	-0-	-1009	-0-	282	1	5582	2	N	8					130
							9	9									
06	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	505	1	8008	2	N	3					133
							3	9									
07	7130	X	6228	-0-	-902	-0-	387	1	5841	2	N	-0-					133
08	7130	X	3317	-0-	-3813	-0-	205	1	3112	2	N	-0-					133
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	485	1	7283	2	N	2					135
							2	9									
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	514	1	7124	2	N	-0-					135
11	6900	X	6613	-0-	-287	-0-	493	1	6120	2	N	-0-					135
12	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	564	1	6961	2	N	16					151
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 78,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	DLQ G-10		31308	-0-	31308	41911	2205	1	28678	2	N	386	555	1	227
							425	9							
02	DLQ G-10		19956	-0-	19956	61867	1040	1	18413	2	N	457	375	1	309
							503	9							
03	84702	X	22835	-0-	-61867	-0-	1271	1	21150	2	N	376	363	1	322
							414	9							
04	30300	X	22495	-0-	-7805	-0-	1354	1	20943	2	N	180	183	1	319
							198	9							
05	31310	X	14611	-0-	-16699	-0-	698	1	13772	2	N	128	183	1	264
							141	9							
06	27750	X	20760	-0-	-6990	-0-	1219	1	19309	2	N	211			475
							232	9							
07	23250	X	21508	-0-	-1742	-0-	1317	1	19870	2	N	292	353	1	414
							321	9							
08	23250	X	15967	-0-	-7283	-0-	974	1	14805	2	N	171	363	1	222
							188	9							
09	22500	X	20515	-0-	-1985	-0-	1266	1	19029	2	N	200	178	1	244
							220	9							
10	21514	X	17768	-0-	-3746	-0-	1183	1	16392	2	N	175			419
							193	9							
11	20820	X	10247	-0-	-10573	-0-	754	1	9365	2	N	116	185	1	350
							128	9							
12	20088	X	15099	-0-	-4989	-0-	1120	1	13806	2	N	157			507
							173	9							

TOTAL GAS PROD: 233,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

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	23870	X	18842	-0-	-5028	-0-	18662	2	180	9	N	164	188	1	150
02	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22267	2	270	9	N	245	183	1	212
03	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	26853	2	288	9	N	262	177	1	297
04	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	26555	2	267	9	N	243	368	1	172
05	24955	X	23868	-0-	-1087	-0-	23639	2	229	9	N	208	173	1	207
06	26280	X	24268	-0-	-2012	-0-	24033	2	235	9	N	214	176	1	245
07	27714	X	23050	-0-	-4664	-0-	22845	2	205	9	N	186	184	1	247
08	27714	X	23232	-0-	-4482	-0-	23026	2	206	9	N	187	173	1	261
09	26820	X	20823	-0-	-5997	-0-	20647	2	176	9	N	160	169	1	252
10	25079	X	20986	-0-	-4093	-0-	20804	2	182	9	N	165	181	1	236
11	24270	X	17710	-0-	-6560	-0-	17557	2	153	9	N	139	170	1	205
12	23219	X	17402	-0-	-5817	-0-	17273	2	129	9	N	117			322

TOTAL GAS PROD: 266,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

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	DLQ G-10		7765	-0-	7765	18447	594 35	1 9	7136	2	N	32					117
02	DLQ G-10		12772	-0-	12772	31219	679 75	1 9	12018	2	N	68					185
03	46176	X	14957	-0-	-31219	-0-	839 157	1 9	13961	2	N	143	180	1			148
04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	948 87	1 9	14670	2	N	79					227
05	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	700 10	1 9	13823	2	N	9	184	1			52
06	14460	X	11797	-0-	-2663	-0-	700 1	1 9	11096	2	N	1					53
07	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	1145 132	1 9	17270	2	N	120					173
08	16244	X	10607	-0-	-5637	-0-	652 41	1 9	9914	2	N	37					210
09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	1048 42	1 9	15763	2	N	38	180	1			68
10	18538	X	15042	-0-	-3496	-0-	1011 33	1 9	13998	2	N	30					98
11	17940	X	13476	-0-	-4464	-0-	1001 37	1 9	12438	2	N	34					132
12	16337	X	14143	-0-	-2194	-0-	1053 96	1 9	12994	2	N	87					219

TOTAL GAS PROD: 166,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					140
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					140
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					140
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					140
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					140
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					140
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					140
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					140
09	1620	N	661	-0-	-959	-0-	661	2			N	-0-					140
10	2201	N	329	-0-	-1872	-0-	329	2			N	-0-					140
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					140
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,099 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	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	47	1	8517	2	N	52					137
							57	9									
02	7868	X	7791	-0-	-77	-0-	42	1	7703	2	N	42					179
							46	9									
03	8711	X	8254	-0-	-457	-0-	44	1	8182	2	N	25					204
							28	9									
04	8430	X	8344	-0-	-86	-0-	45	1	8299	2	N	-0-					204
05	8649	X	8556	-0-	-93	-0-	47	1	8446	2	N	57	184	1			77
							63	9									
06	8340	X	7810	-0-	-530	-0-	45	1	7765	2	N	-0-					77
07	8618	X	8241	-0-	-377	-0-	47	1	8125	2	N	63					140
							69	9									
08	8618	X	8195	-0-	-423	-0-	47	1	8148	2	N	-0-					140
09	8340	X	7434	-0-	-906	-0-	42	1	7364	2	N	25					165
							28	9									
10	8556	X	7418	-0-	-1138	-0-	47	1	7345	2	N	24					189
							26	9									
11	7980	X	7903	-0-	-77	-0-	45	1	7825	2	N	30					219
							33	9									
12	8246	X	8140	-0-	-106	-0-	47	1	8068	2	N	23					242
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 96,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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-

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	30938	X	18046	-0-	-12892	-0-	18046	2			N	-0-					106
02	25872	X	10889	-0-	-14983	-0-	10889	2			N	-0-					106
03	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	26366	2			N	-0-					106
04	27424	X	27424	-0-	-0-	-0-	27424	2			N	-0-					106
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					106
06	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2			N	-0-					106
07	28334	X	21896	-0-	-6438	-0-	21896	2			N	-0-					106
08	28334	X	165	-0-	-28169	-0-	165	2			N	-0-					106
09	27420	X	14	-0-	-27406	-0-	14	2			N	-0-					106
10	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2			N	-0-					106
11	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	30119	2			N	-0-					106
12	21886	X	2933	-0-	-18953	-0-	2933	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 195,446 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

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

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					165
02		323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					165
03		301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					165
04		390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					165
05		372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					165
06		300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					165
07		194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					165
08		279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					165
09		240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					165
10		215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					165
11		237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					165
*12		256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 102178 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7876 - 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		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

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

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-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3627 X	2817	-0-	-810	-0-	1	1	2797	3	N	17					24
						19	9									
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	52	1	3076	3	N	-0-					24
						2	4									
03	5177 X	2755	-0-	-2422	-0-	35	1	2717	3	N	-0-					24
						3	4									
04	5010 X	2846	-0-	-2164	-0-	32	1	2812	3	N	-0-					24
						2	4									
05	5177 X	3189	-0-	-1988	-0-	34	1	3152	3	N	-0-					24
						3	4									
06	3360 X	2725	-0-	-635	-0-	27	1	2697	3	N	-0-					24
						1	4									
07	3472 X	2715	-0-	-757	-0-	21	1	2693	3	N	-0-					24
						1	4									
08	3193 X	1559	-0-	-1634	-0-	31	1	1526	3	N	-0-					24
						2	4									
09	3090 X	2065	-0-	-1025	-0-	28	1	2035	3	N	-0-					24
						2	4									
10	3193 X	2413	-0-	-780	-0-	22	1	2390	3	N	-0-					24
						1	4									
*11	2730 X	2202	-0-	-528	-0-	28	1	2172	3	N	-0-					24
						2	4									
12	2728 X	2342	-0-	-386	-0-	23	1	2317	3	N	-0-					24
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7			-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	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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	97	2	66	9	N	60					87
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
03	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					87
04	60	X	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					87
05	155	X	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					87
06	150	X	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					87
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-	87	7			-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					208
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					208
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					208
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					208
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					208
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	208	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	0	X	-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-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					42
02	56	X	19	-0-	-37	-0-	18	3	1	4	N	-0-					42
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					42
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					42
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					42
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					42
07	3100	N	5555	-0-	2455	2455	5555	3			N	-0-	29	5			13
08	3100	N	3031	-0-	-69	2386	3031	3			N	-0-					13
09	3000	N	756	-0-	-2244	142	756	3			N	-0-					13
10	1209	X	127	-0-	-1082	-0-	127	3			N	-0-					13
*11	1170	X	105	-0-	-1065	-0-	105	3			N	-0-					13
12	1209	X	115	-0-	-1094	-0-	115	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 161666 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7399 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	39	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-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	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	4	1	2889	3	N	24					171
							26	9									
02	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	38	1	2611	3	N	-0-					171
							2	4									
03	2635	#	2221	-0-	-414	-0-	34	1	2145	3	N	36	187	1			20
							2	4	40	9							
04	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	45	1	2606	3	N	-0-					20
							2	4									
05	3010	R	3010	-0-	-0-	-0-	53	1	2933	3	N	20	20	5			20
							2	4	22	9							
06	2711	R	2711	-0-	-0-	-0-	41	1	2669	3	N	-0-					20
							1	4									
07	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	43	1	2659	3	N	30					50
							1	4	33	9							
08	2703	R	2703	-0-	-0-	-0-	51	1	2644	3	N	5					55
							2	4	6	9							
09	2711	R	2711	-0-	-0-	-0-	49	1	2654	3	N	5					60
							2	4	6	9							
10	2635	#	2545	-0-	-90	-0-	37	1	2368	3	N	126	174	1			12
							1	4	139	9							
*11	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	54	1	2758	3	N	-0-					12
							2	4									
*12	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	47	1	2701	3	N	8					20
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 32,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	2728	#	2696	-0-	-32	-0-	7	1	2689	3	N	-0-					35
02	2464	#	2429	-0-	-35	-0-	96	1	2331	3	N	-0-					35
							2	4									
03	2728	#	1968	-0-	-760	-0-	68	1	1897	3	N	-0-					35
							3	4									
04	2977	R	2977	-0-	-0-	-0-	125	1	2850	3	N	-0-					35
							2	4									
05	2697	#	2632	-0-	-65	-0-	82	1	2547	3	N	-0-					35
							3	4									
06	2640	#	2469	-0-	-171	-0-	79	1	2389	3	N	-0-					35
							1	4									
07	2728	#	2524	-0-	-204	-0-	70	1	2447	3	N	5					40
							1	4	6	9							
08	2728	#	2504	-0-	-224	-0-	82	1	2420	3	N	-0-					40
							2	4									
09	2640	#	2414	-0-	-226	-0-	86	1	2326	3	N	-0-					40
							2	4									
10	2635	#	2423	-0-	-212	-0-	68	1	2354	3	N	-0-					40
							1	4									
*11	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	75	1	2427	3	N	-0-					40
							2	4									
*12	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	67	1	2803	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					18
02	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	4	N	-0-					18
03	4172	R	4172	-0-	-0-	-0-	2176	1	1996	3	N	-0-					18
04	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					18
05	2201	#	2199	-0-	-2	-0-	2198	3	1	4	N	-0-					18
06	2130	#	2052	-0-	-78	-0-	2052	3			N	-0-					18
07	3007	#	2007	-0-	-1000	-0-	2007	3			N	-0-					18
08	3007	#	1925	-0-	-1082	-0-	1925	3			N	-0-					18
09	2190	#	1911	-0-	-279	-0-	1911	3			N	-0-					18
10	2201	#	2001	-0-	-200	-0-	2001	3			N	-0-					18
*11	2040	#	1861	-0-	-179	-0-	1861	3			N	-0-					18
12	2015	#	1832	-0-	-183	-0-	1830	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 26,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 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	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	2	1	1640	3	N	-0-					138
02	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	19	1	1517	3	N	-0-					138
							2	4									
03	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	20	1	1645	3	N	-0-					138
							2	4									
04	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	25	1	1662	3	N	-0-					138
							2	4									
05	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	27	1	1671	3	N	-0-					138
							2	4									
06	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	21	1	1559	3	N	-0-					138
							1	4									
07	1612	#	1548	-0-	-64	-0-	21	1	1526	3	N	-0-					138
							1	4									
08	1612	#	1492	-0-	-120	-0-	27	1	1463	3	N	-0-					138
							2	4									
09	1560	#	1479	-0-	-81	-0-	25	1	1452	3	N	-0-					138
							2	4									
10	1612	#	1546	-0-	-66	-0-	24	1	1521	3	N	-0-					138
							1	4									
*11	1560	#	1442	-0-	-118	-0-	26	1	1414	3	N	-0-					138
							2	4									
12	1550	#	1429	-0-	-121	-0-	36	1	1391	3	N	-0-					138
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					72
02	1904	#	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					72
03	2108	#	1711	-0-	-397	-0-	1711	3			N	-0-					72
04	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2041	3	1	4	N	-0-					72
05	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					72
06	1650	#	1277	-0-	-373	-0-	1277	3			N	-0-					72
07	2108	#	1333	-0-	-775	-0-	1329	3	4	9	N	4					76
08	2108	#	1242	-0-	-866	-0-	1236	3	6	9	N	5					81
09	2040	#	1450	-0-	-590	-0-	1450	3			N	-0-					81
10	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					81
*11	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2149	3	113	9	N	103	177	1			7
*12	3550	R	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

01	1178	#	761	-0-	-417	-0-	761	3			N	-0-					153
02	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					153
03	1426	#	902	-0-	-524	-0-	902	3			N	-0-					153
04	1380	#	1119	-0-	-261	-0-	1106	3	13	9	N	12					165
05	2170	#	1289	-0-	-881	-0-	1252	3	37	9	N	34					199
06	2100	#	1255	-0-	-845	-0-	1224	3	31	9	N	28					227
07	2170	#	1110	-0-	-1060	-0-	1099	3	11	9	N	10					237
08	1302	#	990	-0-	-312	-0-	987	3	3	9	N	3					240
09	1260	#	912	-0-	-348	-0-	910	3	2	9	N	2					242
10	1302	#	1216	-0-	-86	-0-	1199	3	17	9	N	15	178	1			79
11	1260	#	1215	-0-	-45	-0-	1214	3	1	9	N	1					80
*12	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1298	3	17	9	N	15					95

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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-

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
04	600 #	424	-0-	-176	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05	620 #	419	-0-	-201	-0-	419	3	N	-0-			-0-
06	600 #	410	-0-	-190	-0-	410	3	N	-0-			-0-
07	434 #	311	-0-	-123	-0-	311	3	N	-0-			-0-
08	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-			-0-
09	420 #	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-			-0-
11	420 #	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	26	153	1			26
02	784	#	631	-0-	-153	-0-	623	2	8	9	N	7					33
03	868	#	866	-0-	-2	-0-	847	2	19	9	N	17					50
04	929	R	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	N	10					60
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	954	2	13	9	N	12					72
06	960	R	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	N	13	42	1			43
07	961	#	914	-0-	-47	-0-	910	2	4	9	N	4					47
08	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10					57
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					70
10	992	#	972	-0-	-20	-0-	959	2	13	9	N	12					82
11	990	#	864	-0-	-126	-0-	855	2	9	9	N	8					90
12	1023	#	962	-0-	-61	-0-	948	2	14	9	N	13					103

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	1817	2	N	15					178
02	1680	#	1363	-0-	-317	-0-	18 10	1 9	1335	2	N	9					187
03	1860	#	1297	-0-	-563	-0-	28 17	1 9	1252	2	N	15					202
04	1800	#	1770	-0-	-30	-0-	30 11	1 9	1729	2	N	10					212
05	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	1950	2	N	21	195	1			38
06	1800	#	1762	-0-	-38	-0-	30	1	1732	2	N	-0-					38
07	1829	#	1804	-0-	-25	-0-	30 11	1 9	1763	2	N	10					48
08	2015	#	1785	-0-	-230	-0-	31 10	1 9	1744	2	N	9					57
09	1950	#	1683	-0-	-267	-0-	30 7	1 9	1646	2	N	6					63
10	2015	#	1509	-0-	-506	-0-	24 8	1 9	1477	2	N	7					70
11	1770	#	1700	-0-	-70	-0-	30 2	1 9	1668	2	N	2					72
12	1798	#	1589	-0-	-209	-0-	29 11	1 9	1549	2	N	10					82

TOTAL GAS PROD: 20,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	2088	-0-	-20	-0-	116	1	1859	2	N	103	399	1			97
							113	9									
02	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1745	2	N	101					198
							111	9									
03	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	133	1	1847	2	N	128	199	1			127
							141	9									
04	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	141	1	1791	2	N	125					252
							138	9									
05	2201	#	2144	-0-	-57	-0-	110	1	1912	2	N	111	183	1			180
							122	9									
06	2130	#	2036	-0-	-94	-0-	136	1	1787	2	N	103	193	1			90
							113	9									
07	2201	#	2035	-0-	-166	-0-	154	1	1751	2	N	118					208
							130	9									
08	2139	#	2040	-0-	-99	-0-	164	1	1802	2	N	67					275
							74	9									
09	2070	#	2038	-0-	-32	-0-	165	1	1765	2	N	98	195	1			178
							108	9									
10	2281	R	2281	-0-	-0-	-0-	2143	2	138	9	N	125					303
11	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	1982	2	124	9	N	113	188	1			228
*12	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2002	2	130	9	N	118					346

TOTAL GAS PROD: 25,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	2592	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1998	-0-	-690	-0-	1998	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	841	-0-	-2135	-0-	841	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	978	-0-	-1902	-0-	978	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	801	-0-	-1803	-0-	801	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	595	-0-	-1925	-0-	595	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	654	-0-	-1547	-0-	654	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	632	-0-	-391	-0-	632	2	N	-0-					-0-
09	990	X	548	-0-	-442	-0-	548	2	N	-0-					-0-
10	806	X	578	-0-	-228	-0-	578	2	N	-0-					-0-
11	630	X	505	-0-	-125	-0-	505	2	N	-0-					-0-
12	651	X	568	-0-	-83	-0-	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3205	-0-	-887	-0-	1	1	3204	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3022	-0-	-674	-0-	22	1	2998	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	4092	X	2478	-0-	-1614	-0-	20	1	2456	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	3600	X	3045	-0-	-555	-0-	22	1	3021	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	3348	X	1589	-0-	-1759	-0-	34	1	1553	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	3240	X	1492	-0-	-1748	-0-	18	1	1473	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	16	1	1401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	3162	X	1540	-0-	-1622	-0-	20	1	1518	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3060	X	1515	-0-	-1545	-0-	23	1	1490	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1581	X	1434	-0-	-147	-0-	13	1	1420	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	1500	X	1465	-0-	-35	-0-	20	1	1443	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1581	X	1067	-0-	-514	-0-	17	1	1048	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,270 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	3999	X	1864	-0-	-2135	-0-	1864	2			N	-0-					152
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					152
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					152
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					152
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					152
06	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4270	2	11	9	N	10					162
07	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4130	2	11	9	N	10					172
08	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			N	-0-	163	1			9
09	4440	X	4185	-0-	-255	-0-	4185	2			N	-0-					9
10	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2			N	-0-					9
11	4290	X	1796	-0-	-2494	-0-	1796	2			N	-0-					9
12	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 45,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					105
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					105
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					105
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					105
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					105
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					105
07	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	2			N	-0-					105
08	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	2			N	-0-					105
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			N	-0-					105
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					105
11	900	N	513	-0-	-387	-0-	513	2			N	-0-					105
12	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 154407 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-

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

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

CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	T. A.		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-	94	1			-0-
10	14B2 EXT		2696	-0-	2696	3190	2696	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3308	-0-	3308	6498	3308	2			N	-0-					-0-
*12	9800	X	3302	-0-	-6498	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					85
02	1288	N	774	-0-	-514	-0-	774	2			N	-0-					85
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					85
04	1290	N	821	-0-	-469	-0-	820	2	1	9	N	1	45	1	40	7	-0-
													1	8			
05	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	745	-0-	-774	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 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	1085	N	681	-0-	-404	-0-	673	2	8	9	N	7					200
02	756	N	453	-0-	-303	-0-	453	2			N	-0-					200
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	2	8	9	N	7					207
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8	140	1			75
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3					78
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					78
07	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					78
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					78
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					78
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					78
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					78
12	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					131
02	588	N	236	-0-	-352	-0-	236	2			N	-0-					131
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	N	4					135
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	N	3	85	1			53
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					53
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					53
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	661	2	1	9	N	1					54
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					54
09	660	N	221	-0-	-439	-0-	221	2			N	-0-					54
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					54
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

01	682 #	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					244
02	588 #	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					244
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					244
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					245
05	620 #	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-					245
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					245
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					245
08	651 #	339	-0-	-312	-0-	339	2			N	-0-					245
09	720 #	641	-0-	-79	-0-	566	2	75	9	N	68					313
10	744 #	553	-0-	-191	-0-	550	2	3	9	N	3					316
11	720 #	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					316
12	651 #	329	-0-	-322	-0-	319	2	10	9	N	9	180	1			145

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LINN OPERATING, INC. 501545
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	527				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	405	-0-	405	B	932	405	2		N	-0-					-0-
03	1374 N	442	-0-	-932	B	-0-	442	2		N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2		N	-0-					-0-
05	434 N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-
06	420 N	313	-0-	-107	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
07	434 N	420	-0-	-14	B	-0-	420	2		N	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
12	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN (MORROW UPPER) //CONT.// 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	2515	-0-	-89 B	-14778	2504	2	11	9	N	10					70
02	2352	#	2093	-0-	-259 B	-15037	2082	2	11	9	N	10					80
03	2604	#	2381	-0-	-223 B	-15260	2378	2	3	9	N	3					83
04	2460	#	2307	-0-	-153 B	-15413	2305	2	2	9	N	2					85
05	2511	#	2341	-0-	-170 B	-15583	2341	2			N	-0-					85
06	2430	#	2263	-0-	-167 B	-15750	2263	2			N	-0-					85
07	2387	#	2254	-0-	-133 B	-15883	2254	2			N	-0-					85
08	2387	#	1139	-0-	-1248 B	-17131	1137	2	2	9	N	2					87
09	2310	#	1985	-0-	-325 B	-17456	1973	2	12	9	N	11					98
10	2356	#	1605	-0-	-751 B	-18207	1605	2			N	-0-					98
11	2250	#	1562	-0-	-688 B	-18895	1556	2	6	9	N	5					103
12	2263	#	1562	-0-	-701 B	-19596	1553	2	9	9	N	8					111

TOTAL GAS PROD: 24,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1209	X	458	-0-	-751	-0-	295	1	163	2	N	-0-					202
02	1092	X	501	-0-	-591	-0-	266	1	235	2	N	-0-					202
03	1085	X	765	-0-	-320	-0-	295	1	470	2	N	-0-					202
04	900	X	825	-0-	-75	-0-	285	1	540	2	N	-0-					202
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	295	1	450	2	N	-0-					202
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	285	1	590	2	N	-0-					202
07	868	X	863	-0-	-5	-0-	295	1	559	2	N	8					210
							9	9									
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	295	1	628	2	N	3					213
							3	9									
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	285	1	589	2	N	5					218
							6	9									
10	899	X	295	-0-	-604	-0-	295	1			N	-0-					218
11	900	X	806	-0-	-94	-0-	285	1	521	2	N	-0-					218
12	930	X	782	-0-	-148	-0-	295	1	458	2	N	26	184	1			60
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

01	1891	X	1826	-0-	-65	-0-	30	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1526	-0-	-182	-0-	28	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1546	-0-	-345	-0-	31	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1739	-0-	-31	-0-	30	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1720	-0-	-109	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1489	-0-	-281	-0-	30	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1569	-0-	-229	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1587	-0-	-211	-0-	31	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1509	-0-	-231	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1518	-0-	-187	-0-	31	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1439	-0-	-91	-0-	30	1	1409	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1450	-0-	-131	-0-	31	1	1419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

01	992	X	184	-0-	-808	-0-	184	1			N	-0-					-0-
02	896	X	437	-0-	-459	-0-	120	1	317	2	N	-0-					-0-
03	992	X	927	-0-	-65	-0-	186	1	741	2	N	-0-					-0-
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	180	1	657	2	N	-0-					-0-
05	496	X	277	-0-	-219	-0-	180	1	97	2	N	-0-					-0-
06	900	X	653	-0-	-247	-0-	180	1	473	2	N	-0-					-0-
07	930	X	901	-0-	-29	-0-	186	1	715	2	N	-0-					-0-
08	930	X	888	-0-	-42	-0-	186	1	702	2	N	-0-					-0-
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	899	X	837	-0-	-62	-0-	186	1			N	-0-					-0-
11	870	X	869	-0-	-1	-0-	180	1			N	-0-					-0-
12	899	X	818	-0-	-81	-0-	186	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-77	-0-	18	1	29	2	N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	29	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	2	N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	940	-0-	-1460	-0-	29	1	911	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1184	-0-	-1296	-0-	31	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1183	-0-	-1217	-0-	30	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	1169	-0-	-9	-0-	31	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1159	-0-	-101	-0-	30	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	31	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-26	-0-	22	1	14	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	29	1	10	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	31	1	14	2	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	31	1	14	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	930	X	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	900	X	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	930	X	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	810	X	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	775	X	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	775	X	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	690	X	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	713	X	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	660	X	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	682	X	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,158 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	279	N	110	-0-	-169	-0-					Y	-0-					19
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			Y	-0-					19
03	186	N	158	-0-	-28	-0-					Y	-0-					19
04	120	N	93	-0-	-27	-0-					Y	-0-					19
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					19
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					19
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					19
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					19
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	9			Y	1	1	8			19
10	217	N	191	-0-	-26	-0-					Y	-0-					19
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	3	2	8			20
12	186	N	179	-0-	-7	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	543	-0-	-493	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	308	-0-	-839	-0-	305	2	3	9	N	3	2	8			1
04	1110	X	414	-0-	-696	-0-	410	2	4	9	N	4	3	8			2
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2	2	8			1
06	720	X	510	-0-	-210	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			1
07	589	X	199	-0-	-390	-0-	198	2	1	9	N	1	1	8			1
08	775	X	394	-0-	-381	-0-	392	2	2	9	N	2	1	8			2
09	750	X	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-	2	8			-0-
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	682	X	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1037	-0-	-451	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	858	-0-	-486	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1350	X	1228	-0-	-122	-0-	1227	2	1	9	N	1					1
07	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-					1
08	1488	X	1228	-0-	-260	-0-	1228	2			N	-0-					1
09	1440	X	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-	1	8			-0-
10	1364	X	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	944	-0-	-316	-0-	942	2	2	9	N	2	1	8			1
12	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		163	-0-	163	163	162	3	1	9	N	1					1
*10	14B2 EXT		429	-0-	429	592	429	3			N	-0-					1
*11	14B2 EXT		310	-0-	310	902	308	3	2	9	N	2	2	8			1
12	14B2 EXT		525	-0-	525	1427	525	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	X	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	N	3	2	8			1
04	30	X	8	-0-	-22	-0-	5	2	3	9	N	3	3	8			1
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2	2	8			1
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			1
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			1
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8			1
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	1	8			-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	X	55	-0-	-5	-0-	51	2	4	9	N	4	2	8			2
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

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	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER ENERGY SWD, LLC 873488
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

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-	-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-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9920	-0-	-4402	-0-	9837	2	83	9	Y	75					189
02	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12639	2	65	9	Y	59	183	1			65
03	13237	X	12732	-0-	-505	-0-	12657	2	75	9	Y	68					133
04	12810	X	9160	-0-	-3650	-0-	9095	2	65	9	Y	59					192
05	14074	X	9427	-0-	-4647	-0-	9391	2	36	9	Y	33	177	1	1	8	47
06	10050	X	7671	-0-	-2379	-0-	7626	2	45	9	Y	41					88
07	10385	X	8384	-0-	-2001	-0-	8334	2	50	9	Y	45					133
08	10385	X	8342	-0-	-2043	-0-	8296	2	46	9	Y	42					175
09	9150	X	8522	-0-	-628	-0-	8459	2	63	9	Y	57	182	1	1	8	49
10	9424	X	7770	-0-	-1654	-0-	7735	2	35	9	Y	32					81
11	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8854	2	31	9	Y	28					109
12	7440	X	7054	-0-	-386	-0-	7036	2	18	9	Y	16	90	1			35

TOTAL GAS PROD: 110,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 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	49600	X	49478	-0-	-122	-0-	49131	2	347	9	N	315	195	1	1	8	285
02	44800	X	42791	-0-	-2009	-0-	42493	2	298	9	N	271	400	1			156
03	49600	X	46341	-0-	-3259	-0-	46000	2	341	9	N	310	385	1	1	8	80
04	48000	X	45895	-0-	-2105	-0-	45598	2	297	9	N	270	194	1			156
05	49476	X	45755	-0-	-3721	-0-	45465	2	290	9	N	264	195	1			225
06	47610	X	41298	-0-	-6312	-0-	41027	2	271	9	N	246	371	1			100
07	47430	X	43650	-0-	-3780	-0-	43382	2	268	9	N	244	181	1			163
08	47430	X	42803	-0-	-4627	-0-	42528	2	275	9	N	250	186	1			227
09	45900	X	40053	-0-	-5847	-0-	39811	2	242	9	N	220	176	1	1	8	270
10	45756	X	40662	-0-	-5094	-0-	40400	2	262	9	N	238	388	1			120
11	42240	X	38569	-0-	-3671	-0-	38281	2	288	9	N	262	196	1	1	8	185
12	43648	X	38788	-0-	-4860	-0-	38502	2	286	9	N	260	191	1			254

TOTAL GAS PROD: 516,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11529	-0-	11529	467114	11495	2	34	9	N	31					85
02	476820	X	9706	-0-	-467114	-0-	9658	2	48	9	N	44					129
03	12772	X	10465	-0-	-2307	-0-	10421	2	44	9	N	40					169
04	11580	X	10150	-0-	-1430	-0-	10113	2	37	9	N	34					203
05	11966	X	9969	-0-	-1997	-0-	9935	2	34	9	N	31	185	1			49
06	11160	X	8961	-0-	-2199	-0-	8930	2	31	9	N	28					77
07	10757	X	8789	-0-	-1968	-0-	8767	2	22	9	N	20					97
08	10478	X	8633	-0-	-1845	-0-	8613	2	20	9	N	18					115
09	10140	X	8107	-0-	-2033	-0-	8086	2	21	9	N	19					134
10	9982	X	7880	-0-	-2102	-0-	7855	2	25	9	N	23					157
11	8970	X	7728	-0-	-1242	-0-	7704	2	24	9	N	22					179
12	8804	X	6577	-0-	-2227	-0-	6570	2	7	9	N	6	165	1			20

TOTAL GAS PROD: 108,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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	T. A.		1687	-0-	1687	3405	1658	2	29	9	Y	26					199
02	T. A.		1458	-0-	1458	4863	1425	2	33	9	Y	30					229
03	T. A.		1216	-0-	1216	6079	1184	2	32	9	Y	29	175	1	1	8	82
04	7734	X	1655	-0-	-6079	-0-	1627	2	28	9	Y	25					107
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	2	24	9	Y	22					129
06	T. A.		1755	-0-	1755	1755	1691	2	64	9	Y	58					187
07	T. A.		2170	-0-	2170	3925	2148	2	22	9	Y	20					207
08	T. A.		1294	-0-	1294	5219	1264	2	30	9	Y	27	176	1			58
09	6276	X	1057	-0-	-5219	-0-	1057	2			Y	-0-					58
10	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	1761	2	12	9	Y	11					69
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1865	2	42	9	Y	38	1	8			106
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1909	2	39	9	Y	35					141

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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	21421	X	19641	-0-	-1780	-0-	372 25	1 9	19244	2	N	23					219
02	19348	X	17107	-0-	-2241	-0-	324 13	1 9	16770	2	N	12					231
03	20646	X	16438	-0-	-4208	-0-	372 19	1 9	16047	2	N	17	190	1			58
04	19980	X	15080	-0-	-4900	-0-	348 23	1 9	14709	2	N	21					79
05	19716	X	19050	-0-	-666	-0-	372 20	1 9	18658	2	N	18					97
06	19020	X	17783	-0-	-1237	-0-	360 19	1 9	17404	2	N	17					114
07	18941	X	15978	-0-	-2963	-0-	348 12	1 9	15618	2	N	11					125
08	19065	X	17252	-0-	-1813	-0-	372 17	1 9	16863	2	N	15					140
09	18450	X	16258	-0-	-2192	-0-	360	1	15898	2	N	-0-					140
10	19065	X	16363	-0-	-2702	-0-	16346	2	17	9	N	15					155
11	17790	X	15208	-0-	-2582	-0-	15199	2	9	9	N	8					163
12	16461	X	15126	-0-	-1335	-0-	15113	2	13	9	N	12					175

TOTAL GAS PROD: 201,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	527	X	372	-0-	-155	-0-	2	1	359	2	N	10					155
							11	9									
02	476	X	225	-0-	-251	-0-	1	1	214	2	N	9					164
							10	9									
03	527	X	408	-0-	-119	-0-	3	1	402	2	N	3					167
							3	9									
04	510	X	203	-0-	-307	-0-	2	1	199	2	N	2					169
							2	9									
05	372	X	245	-0-	-127	-0-	2	1	237	2	N	5					174
							6	9									
06	390	X	230	-0-	-160	-0-	2	1	221	2	N	6					180
							7	9									
07	403	X	276	-0-	-127	-0-	1	1	269	2	N	5					185
							6	9									
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	2	1	338	2	N	10					195
							11	9									
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					195
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	10					205
							11	9									
11	330	X	164	-0-	-166	-0-	2	1	162	2	N	-0-					205
12	341	X	168	-0-	-173	-0-	166	2	2	9	N	2					207

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

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	1					1
08	T. A.		184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2	1	8			2
09	T. A.		79	-0-	79	263	77	2	2	9	Y	2	3	8			1
10	T. A.		570	-0-	570	833	570	2			Y	-0-					1
11	977	X	144	-0-	-833	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	8			1
*12	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-98	-0-	71	1	1536	2	N	-0-					165
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	64	1	1371	2	N	1					166
							1	9									
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	71	1	1608	2	N	16	2	8			180
							18	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	N	11	172	1	1	8	18
							12	9									
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	71	1	1493	2	N	-0-					18
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	69	1	1394	2	N	-0-					18
07	1705	N	1202	-0-	-503	-0-	71	1	1131	2	N	-0-					18
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	71	1	1413	2	N	-0-					18
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	69	1	1325	2	N	-0-					18
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	2	N	-0-					18
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	N	1					19
							1	9									
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	71	1	1303	2	N	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					47
05	T. A.		335	-0-	335	615	335	2			Y	-0-					47
06	14B2 EXT		59	-0-	59	674	59	2			Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-					47
09	674	X	-0-	-0-	-674	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
APACHE CORPORATION 027200
SPARKS, ELMER E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 116994 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10986 - 10997

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

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-

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					27
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					27
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					27
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					27
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					27
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					27
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					27
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					27
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					27
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					27
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					27
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					453
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					453
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					453
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					453
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					453
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					453
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					453
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					453
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					453
10	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					453
11	960	N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-					453
12	1054	N	656	-0-	-398	-0-	656	2			N	-0-					453

TOTAL GAS PROD: 13,581 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1188	2	30	9	N	27					175
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15					190
03	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1268	2	3	9	N	3					193
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1115	2	19	9	N	17					210
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					210
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					210
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					213
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					213
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					213
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					213
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					213
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	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	6			-0-
12	P&A COND		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-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	3427	R	3427	-0-		-0-	B	-0-	3382	3	45	9	N	41					81
02	1960	#	1357	-0-		-603	B	-603	1356	3	1	4	N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -603																			
03	2509	R	3112	-0-		603	B	-0-	3111	3	1	4	N	-0-					81
04	3113	R	3113	-0-		-0-	B	-0-	3113	3			N	-0-					81
05	3206	R	3206	-0-		-0-	B	-0-	3206	3			N	-0-					81
06	2820	R	2820	-0-		-0-	B	-0-	2820	3			N	-0-					81
07	2531	R	2531	-0-		-0-	B	-0-	2531	3			N	-0-	26	5			55
08	3031	R	3031	-0-		-0-	B	-0-	3031	3			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2870	R	2870	-0-		-0-	B	-0-	2870	3			N	-0-					55
10	2940	R	2940	-0-		-0-	B	-0-	2940	3			N	-0-					55
*11	2534	R	2534	-0-		-0-	B	-0-	2534	3			N	-0-					55
*12	3348	R	3348	-0-		-0-	B	-0-	3348	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 34,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

01	899	#	21	-0-		-878	B	-16058	21	3			N	-0-					144
02	168	#	-0-	-0-		-168	B	-16226					N	-0-					144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11764 CANCELLED UNDERAGE -> -4462																			
03	12	#	16	-0-		4	B	-11760	16	3			N	-0-					144
04	810	#	-0-	-0-		-810	B	-12570					N	-0-					144
05	31	#	-0-	-0-		-31	B	-12601					N	-0-					144
06	30	#	-0-	-0-		-30	B	-12631					N	-0-					144
07	31	#	-0-	-0-		-31	B	-12662					N	-0-	10	5			134
08	31	#	-0-	-0-		-31	B	-12693					N	-0-					134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -933 CANCELLED UNDERAGE -> -11760																			
09	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-933					N	-0-					134
10	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-933					N	-0-					134
*11	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-933					N	-0-					134
12	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-933					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2077	X	1717	-0-	-360	-0-	2	1	1692	3	N	21					81
							23	9									
02	2128	X	1070	-0-	-1058	-0-	30	1	1027	3	N	10					91
							2	4	11	9							
03	2356	X	1469	-0-	-887	-0-	45	1	1422	3	N	-0-					91
							2	4									
04	2280	X	1452	-0-	-828	-0-	53	1	1397	3	N	-0-					91
							2	4									
05	1922	X	1483	-0-	-439	-0-	34	1	1447	3	N	-0-					91
							2	4									
06	1650	X	1422	-0-	-228	-0-	47	1	1374	3	N	-0-					91
							1	4									
07	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	30	1	1286	3	N	-0-	51	5			40
							1	4									
08	1488	X	1234	-0-	-254	-0-	39	1	1193	3	N	-0-					40
							2	4									
09	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	36	1	1050	3	N	-0-					40
							2	4									
10	1488	X	1036	-0-	-452	-0-	32	1	1003	3	N	-0-					40
							1	4									
11	1410	X	517	-0-	-893	-0-	12	1	503	3	N	-0-					40
							2	4									
12	1302	X	388	-0-	-914	-0-	4	1	382	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1335	-0-	-485	-0-	33	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	39	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1817	-0-	-253	-0-	45	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1677	-0-	-462	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,616 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3116	-0-	-139	-0-	3112	2	4	9	N	4					33
02	3556	#	1801	-0-	-1755	-0-	1784	2	17	9	N	15					48
03	3937	#	3272	-0-	-665	-0-	3269	2	3	9	N	3					51
04	3810	#	3122	-0-	-688	-0-	3122	2			N	-0-					51
05	3162	#	3096	-0-	-66	-0-	3096	2			N	-0-					51
06	3362	R	3362	-0-	-0-	-0-	3318	2	44	9	N	40					91
07	3286	#	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					91
08	3286	#	2589	-0-	-697	-0-	2589	2			N	-0-					91
09	3360	#	1084	-0-	-2276	-0-	1084	2			N	-0-	84	1			7
10	3472	#	-0-	-0-	-3472	-0-					N	11					18
11	3360	#	2164	-0-	-1196	-0-	2146	2	18	9	N	16	23	1			11
12	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					15
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
09	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 657 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1531	-0-	-81	-0-	1525	2	6	9	N	5					146
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	1466	2	2	9	N	2					148
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					148
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					148
05	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					148
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					148
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					148
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					148
09	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	2			N	-0-					148
10	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	1387	2			N	-0-					148
11	1470	N	1206	-0-	-264	-0-	1206	2			N	-0-					148
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 16,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-			8
02	812	X	648	-0-	-164	-0-	644	2	4	9	N	4			12
03	713	X	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-			12
04	750	X	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-			12
05	775	X	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-			12
06	750	X	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-			12
07	713	X	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-			12
08	682	X	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-			12
09	660	X	444	-0-	-216	-0-	444	2			N	-0-			12
10	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-			12
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			12
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866		7620	-0-	-1246	2914	15	1	7605	2	N	-0-			54
02	8008		7414	-0-	-594	2320	13	1	7401	2	N	-0-			54
03	8866		8291	-0-	-575	1745	13	1	8278	2	N	-0-			54
04	8580		7927	-0-	-653	1092	13	1	7914	2	N	-0-			54
05	8866		7788	-0-	-1078	14	13	1	7720	2	N	50			104
							55	9							
06	8205	R	8191	-0-	-14	-0-	13	1	8178	2	N	-0-			104
07	8277	#	8253	-0-	-24	-0-	13	1	8240	2	N	-0-			104
08	8866		8984	-0-	118	118	25	1	8959	2	N	-0-			104
09	8580		8601	-0-	21	139	15	1	8586	2	N	-0-			104
10	8463	#	7683	-0-	-780	-0-	18	1	7665	2	N	-0-			104
11	8580		10484	-0-	1904	1904	18	1	10466	2	N	-0-			104
12	8866		3910	-0-	-4956	-0-	8	1	3902	2	N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 95,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	1764	-0-	-2268	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	1467	-0-	-2997	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	1704	-0-	-2616	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	1928	-0-	-1978	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
09	3780 X	3485	-0-	-295	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	2920	-0-	-860	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
12	3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

01	1054 N	439	-0-	-615	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	508	-0-	-608	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, N. (HEPLER) //CONT.// 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1147	N	919	-0-	-228	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	900	N	684	-0-	-216	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					22
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	486	2			N	-0-					22
03	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					22
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					22
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					22
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1046	2	53	9	N	48					70
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					70
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1145	2	22	9	N	20					90
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10					100
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					100
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			N	-0-					100
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) //CONT.// 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4534	-0-	-198	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4856	-0-	-214	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4242	-0-	-780	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4934	-0-	-88	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4336	-0-	-464	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,135 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	2511	X	1752	-0-	-759	-0-	1752	2			N	-0-					90
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					90
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					90
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					90
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					90
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					90
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					90
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					36
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					36
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					36
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					36
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					36
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					36
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

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

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 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	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2235	-0-	-285	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2287	-0-	-323	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,195 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 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	116	-0-	-8	-0-	94	2	22	9	N	20					160
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	86	2	23	9	N	21					181
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	2	21	9	N	19					200
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	93	2	22	9	N	20					220
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	91	2	8	9	N	7					227
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	97	2	12	9	N	11	176	1			62
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	85	2	11	9	N	10					72
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5					77
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	97	2	9	9	N	8					85
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	102	2	17	9	N	15					100
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	95	2	17	9	N	15					115
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	101	2	10	9	N	9					124

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1527	-0-	-1325	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1541	-0-	-1219	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1480	-0-	-1155	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1417	-0-	-1073	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	725	-0-	-422	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	923	-0-	-127	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4038	-0-	1038	1038	4038	2			N	-0-					-0-
*12	2084	N	1046	-0-	-1038	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,245 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-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	X	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 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	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

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	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,453 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	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					29
02	1204	N	1072	-0-	-132	-0-	1070	3	2	9	N	2					31
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					31
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1277	3	1	9	N	1					32
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					32
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-					32
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-					32
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					32
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					32
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					32
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					32
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

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-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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

	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	711	N	711	-0-	-0-	B -0-	711	2			N	-0-					155
02	728	N	648	-0-	-80	B -0-	645	2	3	9	N	3					158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	633	-0-	-49	B -0-	605	2	28	9	N	25	164	1			19
04	690	N	681	-0-	-9	B -0-	681	2			N	-0-					19
05	713	N	693	-0-	-20	B -0-	693	2			N	-0-					19
06	677	N	677	-0-	-0-	B -0-	675	2	2	9	N	2					21
07	683	N	683	-0-	-0-	B -0-	683	2			N	-0-					21
08	684	N	684	-0-	-0-	B -0-	684	2			N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	682	-0-	-8	B -0-	682	2			N	-0-					21
10	682	N	664	-0-	-18	B -0-	664	2			N	-0-					21
11	689	N	689	-0-	-0-	B -0-	683	2	6	9	N	5					26
12	713	N	686	-0-	-27	B -0-	683	2	3	9	N	3					29

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	1075	2	N	-0-					65
02	1148	N	1124	-0-	-24 B	-0-	56	1	1029	2	N	35					100
							39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	915	-0-	-232 B	-0-	62	1	851	2	N	2					102
							2	9									
04	1080	N	995	-0-	-85 B	-0-	50	1	945	2	N	-0-					102
05	1240	N	861	-0-	-379 B	-0-	62	1	799	2	N	-0-					102
06	900	N	825	-0-	-75 B	-0-	54	1	763	2	N	7	84	1			25
							8	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	44	1	1382	2	N	-0-					25
08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	58	1	1524	2	N	3					28
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	60	1	1097	2	N	7					35
							8	9									
10	1426	N	858	-0-	-568 B	-0-	62	1	794	2	N	2					37
							2	9									
11	1530	N	244	-0-	-1286 B	-0-	22	1	222	2	N	-0-					37
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					77
02	308	N	149	-0-	-159 B	-0-	24	1	125	2	N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	56	1	371	2	N	-0-					77
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	60	1	140	2	N	-0-					77
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	42	1	489	2	N	-0-					77
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	58	1	416	2	N	-0-	70	1			7
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	56	1	635	2	N	-0-					7
08	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	62	1	455	2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	60	1	368	2	N	8					15
							9	9									
10	682	N	502	-0-	-180 B	-0-	62	1	440	2	N	-0-					15
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	60	1	532	2	N	-0-					15
12	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	54	1	285	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	62	1	172	2	N	-0-					33
*02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					33
*04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	26	1	249	2	N	-0-					33
*05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	34	1	97	2	N	-0-					33
*06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	14	1	106	2	N	-0-					33
*07	279	N	193	-0-	-86 B	-0-	30	1	163	2	N	-0-					33
*08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	20	1	154	2	N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	40	1	87	2	N	-0-					33
*10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	42	1	134	2	N	-0-					33
*11	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	30	1	101	2	N	-0-					33
*12	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	20	1	17	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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	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-

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

01	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3	N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3	N	-0-					-0-
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3	N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,642 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	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	74	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	67	1	1241	3	N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	3	N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	74	1	1246	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	993	-0-	-357	-0-	72	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1011	-0-	-539	-0-	74	1	937	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	74	1	1104	3	N	-0-					-0-
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	72	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	849	-0-	-174	-0-	74	1	775	3	N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	3	N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	74	1	876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1115	-0-	-201	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIO PETROLEUM, INC. 712840
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	5			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	5			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	5			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	5			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	5			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	5			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	5			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	5			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	5			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	5			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	5			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	5			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	5			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	5			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	5			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	5			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	5			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	5			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	5			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	5			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	5			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 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	1612	N	1567	-0-	-45 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1432	-0-	-158 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1229	-0-	-600 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1440	-0-	-90 B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1472	-0-	-78 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-	-59 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

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

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 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	2542	#	1743	-0-	-799 B	-12370	1743	2			N	-0-					-0-
02	2296	#	2424	-0-	128 B	-12242	2424	2			N	-0-					-0-
03	2542	#	2565	-0-	23 B	-12219	2565	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	2421	-0-	351 B	-11868	2421	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	2463	-0-	-234 B	-12102	2463	2			N	-0-					-0-
06	2610	#	1928	-0-	-682 B	-12784	1928	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	2297	-0-	-400 B	-13184	2297	2			N	-0-					-0-
08	2573	#	2587	-0-	14 B	-13170	2587	2			N	-0-					-0-
09	2430	#	2388	-0-	-42 B	-13212	2388	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	2443	-0-	-6 B	-13218	2443	2			N	-0-					-0-
11	2490	#	2348	-0-	-142 B	-13360	2348	2			N	-0-					-0-
12	2573	#	2320	-0-	-253 B	-13613	2320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	#	2537	-0-	-36 B	-11736	2537	2			N	-0-					-0-
02	2324	#	2080	-0-	-244 B	-11980	2080	2			N	-0-					-0-
03	2542	#	2291	-0-	-251 B	-12231	2291	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	2148	-0-	-342 B	-12573	2148	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	2446	-0-	-127 B	-12700	2446	2			N	-0-					-0-
06	2460	#	2311	-0-	-149 B	-12849	2311	2			N	-0-					-0-
07	2294	#	1709	-0-	-585 B	-13434	1709	2			N	-0-					-0-
08	2449	#	1905	-0-	-544 B	-13978	1905	2			N	-0-					-0-
09	2370	#	1717	-0-	-653 B	-14631	1717	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	1627	-0-	-822 B	-15453	1627	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	2356	-0-	46 B	-15407	2356	2			N	-0-					-0-
12	1891	#	2054	-0-	163 B	-15244	2054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,181 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	2821	#	2712	-0-	-109 B	-44228	2712	2			N	-0-					-0-
02	2464	#	2425	-0-	-39 B	-44267	2425	2			N	-0-					-0-
03	2635	#	2663	-0-	28 B	-44239	2663	2			N	-0-					-0-
04	2700	#	2548	-0-	-152 B	-44391	2548	2			N	-0-					-0-
05	2790	#	2697	-0-	-93 B	-44484	2697	2			N	-0-					-0-
06	2610	#	2533	-0-	-77 B	-44561	2533	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	2638	-0-	-59 B	-44620	2638	2			N	-0-					-0-
08	2697	#	2657	-0-	-40 B	-44660	2657	2			N	-0-					-0-
09	2610	#	2001	-0-	-609 B	-45269	2001	2			N	-0-					-0-
10	2697	#	2006	-0-	-691 B	-45960	2006	2			N	-0-					-0-
11	2580	#	2718	-0-	138 B	-45822	2718	2			N	-0-					-0-
12	2666	#	2693	-0-	27 B	-45795	2693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 (COUNCIL GROVE) //CONT.// 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	90	1	326	2	N	-0-					152
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					152
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	N	-0-					152
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					152
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					152
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	3	1	422	2	N	-0-					152
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					152
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					152
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					152
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					152
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD -25- WELL #: 8703 RRCID -> 140001 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6095 - 6115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) //CONT.// 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

	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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	784	N	707	-0-	-77	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 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

	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	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	N	1					174
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	329	2	42	9	N	38	15	1	15	8	182
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					189
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	595	2	75	9	N	68					257
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	601	2	91	9	N	83	230	1			110
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	454	2	28	9	N	25					135
07	682	N	348	-0-	-334	-0-	342	2	6	9	N	5					140
08	682	N	252	-0-	-430	-0-	249	2	3	9	N	3					143
09	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					143
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	2	2	55	9	N	50	142	1			51
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					51
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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-

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-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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-

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	8432 #	7807	-0-	-625	-0-	202 1 70 9	7535 2	N	64	184 1		156
02	7616 #	6433	-0-	-1183	-0-	202 1	6231 2	N	-0-			156
03	8246 #	7554	-0-	-692	-0-	202 1 197 9	7155 2	N	179	183 1		152
04	7980 #	7019	-0-	-961	-0-	202 1 44 9	6773 2	N	40			192
05	7967 #	6854	-0-	-1113	-0-	182 1 103 9	6569 2	N	94			286
06	7560 #	7063	-0-	-497	-0-	202 1 80 9	6781 2	N	73	172 1		187
07	7068 #	5447	-0-	-1621	-0-	182 1 9 9	5256 2	N	8			195
08	7068 #	6921	-0-	-147	-0-	202 1 22 9	6697 2	N	20			215
09	6840 #	6110	-0-	-730	-0-	202 1 1 9	5907 2	N	1	49 1		167
10	7068 #	6121	-0-	-947	-0-	202 1 6 9	5913 2	N	5			172
11	6840 #	5920	-0-	-920	-0-	202 1 9 9	5709 2	N	8			180
12	6913 #	6491	-0-	-422	-0-	202 1 44 9	6245 2	N	40			220

TOTAL GAS PROD: 79,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	512	-0-	-508	-0-	512 3		N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	549	-0-	-561	-0-	549 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	406	-0-	-710	-0-	406 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	409	-0-	-641	-0-	409 3		N	-0-			-0-
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	385 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,570 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 #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

	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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 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

	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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	377	1	1217	2	N	4					117
							4	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	351	1	1146	2	N	7					124
							8	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	403	1	1438	2	N	1					125
							1	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	390	1	1288	2	N	8					133
							9	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	403	1	1268	2	N	5					138
							6	9									
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	338	1	1131	2	N	6					144
							7	9									
07	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	377	1	1018	2	N	9					153
							10	9									
08	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	390	1	1129	2	N	-0-					153
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	312	1	1061	2	N	-0-					153
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	377	1	1026	2	N	2					155
							2	9									
11	1470	N	993	-0-	-477	-0-	260	1	731	2	N	2					157
							2	9									
12	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	364	1	879	2	N	1					158
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

LINN OPERATING, INC. 501545
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

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

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	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-

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	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					23
02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					23
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					23
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2			N	-0-					23
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					23
06	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					23
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					23
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					23
09	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	1705	2			N	-0-					23
10	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-					23
11	1980	N	1466	-0-	-514	-0-	1466	2			N	-0-					23
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	2418	N	1921	-0-	-497	-0-	1921	2			N	-0-					10
02	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	1687	2			N	-0-					10
03	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					10
04	2250	N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					10
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2					12
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					12
07	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2128	2	33	9	N	30					42
08	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					42
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	2			N	-0-					42
10	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-					42
*11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			N	-0-					42
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					30
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					30
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					30
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					30
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					30
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					30
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					30
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					30
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					30
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					30
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,611 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,325 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					202
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					202
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					202
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					202
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					202
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	115	1	354	2	N	-0-					202
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	187	1	396	2	N	-0-					202
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	54	1	399	2	N	-0-					202
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	408	2	N	-0-					202
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	187	1	609	2	N	-0-					202
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	181	1	650	2	N	-0-					202
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	187	1	678	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 6,540 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	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					42
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	636	2			N	-0-					42
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					42
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					42
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					42
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					42
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					42
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					42
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					42
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					42
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					42
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,233 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					64
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					64
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					64
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					64
06	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					64
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					64
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					64
09	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					64
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					64
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					64
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					90
02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			N	-0-					90
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					90
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	1228	2			N	-0-					90
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					90
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					90
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					90
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					90
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					90
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					90
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					90
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 16,223 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					26
02	1428	N	1284	-0-	-144	-0-	1284	2			N	-0-					26
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					26
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					26
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					26
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2			N	-0-					26
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					26
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					26
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	2			N	-0-					26
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					26
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-					26
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,371 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	713	N	627	-0-	-86	-0-	1	1	626	2	N	-0-					-0-
02	672	N	353	-0-	-319	-0-	1	1	352	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	2	N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	1	1	573	2	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	1	1	592	2	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	2	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	2	N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2	1	822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 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

01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			42
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1665	3	65	9	N	59			101
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-			101
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	22	1	1851	3	N	-0-			101
							2	4							
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	3	N	-0-			101
							2	4							
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	23	1	1629	3	N	-0-			101
							2	4							
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	24	1	1736	3	N	-0-	10	5	91
							1	4							
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	37	1	1858	3	N	3			94
							2	4	3	9					
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2070	3	N	-0-			94
							2	4							
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	27	1	2352	3	N	-0-			94
							1	4							
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			94
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	3	3	9	N	3			97

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028401 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6612 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 03/15/2014 - P&A 03/15/14

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

01	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	3			N	-0-					101
02	2996	X	2948	-0-	-48	-0-	2948	3			N	-0-					101
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					101
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	147	1	3458	3	N	-0-					101
							2	4									
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	147	1	3515	3	N	-0-					101
							3	4									
06	3210	X	3136	-0-	-74	-0-	136	1	2999	3	N	-0-					101
							1	4									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	146	1	3556	3	N	-0-					101
							1	4									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	170	1	3425	3	N	-0-					101
							2	4									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	170	1	3893	3	N	40					141
							2	4	44	9							
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	133	1	4465	3	N	-0-					141
							1	4									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					141
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4464	3	8	9	N	7					148

TOTAL GAS PROD: 44,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8610 - 8614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	3	1	4	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					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	40					60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					81

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-375	-0-	2136	3			N	-0-					113
02	2408	N	1503	-0-	-905	-0-	1503	3			N	-0-					113
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					113
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	30	1	2755	3	N	-0-					113
							2	4									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	27	1	2429	3	N	-0-					113
							3	4									
06	2580	N	2201	-0-	-379	-0-	27	1	2173	3	N	-0-					113
							1	4									
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	31	1	2537	3	N	-0-					113
							1	4									
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	46	1	2849	3	N	-0-					113
							2	4									
09	3000	N	3181	-0-	181	181	40	1	3136	3	N	3					116
							2	4	3	9							
10	3100	N	3727	-0-	627	808	39	1	3687	3	N	-0-					116
							1	4									
11	2670	N	1707	-0-	-963	-0-	1707	3			N	-0-					116
*12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3421	3	6	9	N	5					121

TOTAL GAS PROD: 31,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	3			N	-0-					42
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					42
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					42
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1396	3	N	-0-					42
							2	4									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	17	1	1371	3	N	-0-					42
							2	4									
06	1740	N	1083	-0-	-657	-0-	14	1	1067	3	N	-0-					42
							2	4									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	15	1	1211	3	N	-0-	14	5			28
							1	4									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	3	N	-0-					28
							2	4									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1396	3	N	-0-					28
							2	4									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	13	1	1527	3	N	14					42
							1	4	15	9							
11	1170	N	775	-0-	-395	-0-	775	3			N	-0-					42
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	1151	-0-	-213	-0-	10	1	1141	3	N	-0-					41
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	123	1	1047	3	N	-0-					41
							2	4									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	142	1	1209	3	N	-0-					41
							2	4									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	137	1	1106	3	N	-0-					41
							2	4									
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	112	1	892	3	N	-0-					41
							2	4									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	136	1	1250	3	N	-0-					41
							1	4									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	128	1	1235	3	N	-0-	23	5			18
							1	4									
08	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	119	1	917	3	N	-0-					18
							2	4									
09	1320	N	678	-0-	-642	-0-	78	1	596	3	N	2					20
							2	4	2	9							
10	1364	N	735	-0-	-629	-0-	69	1	662	3	N	3					23
							1	4	3	9							
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	139	1	1110	3	N	-0-					23
							2	4									
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	129	1	1143	3	N	-0-					23
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1440	-0-	-212	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1580	-0-	-370	-0-	30	1	1548	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2015	X	1600	-0-	-415	-0-	28	1	1570	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1950	X	1505	-0-	-445	-0-	28	1	1476	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	28	1	1629	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	67	1	2136	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	33	1	2273	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,054 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	15	1	439	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	15	1	380	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	13	1	387	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	372	N	65	-0-	-307	-0-	2	1	62	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 4,761 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2207	-0-	-366	-0-	2181	3	26	9	N	24			49
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2328	3	1	4	N	-0-			49
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-			49
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			49
05	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-			49
06	2490	N	2180	-0-	-310	-0-	2180	3			N	-0-			49
07	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	3			N	-0-			49
08	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-			49
09	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2125	3	9	9	N	8			57
10	2325	N	1542	-0-	-783	-0-	1542	3			N	-0-			57
*11	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	2023	3	2	9	N	2			59
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 26,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	3			N	-0-			74
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			74
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-			74
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			74
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			74
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			74
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1182	3	70	9	N	64			138
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			138
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			138
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			138
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1035	3	13	9	N	12			150
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	2	1	1825	3	N	11					55
							12	9									
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	37	1	1627	3	N	-0-					55
							2	4									
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1793	3	N	-0-					55
							3	4									
04	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	38	1	1627	3	N	-0-					55
							2	4									
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2096	3	N	10					65
							2	4	11	9							
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	52	1	1747	3	N	-0-					65
							1	4									
07	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	33	1	1473	3	N	-0-	5	5			60
							1	4									
08	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	41	1	1390	3	N	-0-					60
							2	4									
09	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	50	1	1309	3	N	-0-					60
							2	4									
10	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	41	1	1186	3	N	6					66
							1	4	7	9							
11	1380	N	742	-0-	-638	-0-	32	1	708	3	N	-0-					66
							2	4									
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	38	1	1494	3	N	14					80
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 18,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					40
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	4	N	-0-					40
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	40	5			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	3	2	9	N	2					2
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	4	N	11					13
							12	9									
08	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	3			N	-0-					13
09	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1070	3	4	9	N	4					17
10	1116	N	781	-0-	-335	-0-	778	3	3	9	N	3					20
11	960	N	555	-0-	-405	-0-	555	3			N	-0-					20
12	1116	N	743	-0-	-373	-0-	741	3	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-					129
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	486	3			N	-0-					129
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					129
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	1005	3	N	-0-					129
							2	4									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	17	1	1067	3	N	-0-					129
							3	4									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	13	1	730	3	N	-0-					129
							1	4									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	14	1	950	3	N	-0-					129
							1	4									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	14	1	936	3	N	-0-					129
							2	4									
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	14	1	1055	3	N	-0-					129
							2	4									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	13	1	1009	3	N	2					131
							1	4	2	9							
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					131
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1183	-0-	-739	-0-	1183	3			N	-0-					71
02	1820	N	545	-0-	-1275	-0-	545	3			N	-0-					71
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					71
04	2370	X	2070	-0-	-300	-0-	16	1	2052	3	N	-0-					71
							2	4									
05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	17	1	1973	3	N	-0-					71
							2	4									
06	2370	X	1570	-0-	-800	-0-	15	1	1554	3	N	-0-					71
							1	4									
07	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	19	1	1443	3	N	-0-					71
							1	4									
08	2139	X	2095	-0-	-44	-0-	16	1	2074	3	N	3					74
							2	4	3	9							
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	16	1	2277	3	N	-0-					74
							2	4									
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	14	1	2607	3	N	7					81
							1	4	8	9							
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					81
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1520	-0-	-278	-0-	1520	3			N	-0-					74
02	1624	N	903	-0-	-721	-0-	872	3	31	9	N	28					102
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					102
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	2055	3	N	-0-					102
							2	4									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1512	3	N	-0-					102
							2	4									
06	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	16	1	1357	3	N	-0-					102
							1	4									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	3	N	-0-					102
							1	4									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1269	3	N	-0-					102
							2	4									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	17	1	1995	3	N	2					104
							2	4	2	9							
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	17	1	2362	3	N	-0-					104
							1	4									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					104
12	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	4	1	1114	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	65	1	932	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	85	1	969	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	905	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	173	1	2752	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	149	1	2638	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	154	1	2648	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	2492	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	120	1	1874	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1969	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2060	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	9	1	5351	3	N	-0-					54
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	89	1	4741	3	N	-0-					54
							2	4									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	91	1	5020	3	N	-0-					54
							2	4									
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	82	1	5226	3	N	-0-					54
							2	4									
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	100	1	5850	3	N	1					55
							2	4	1	9							
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	83	1	5636	3	N	-0-					55
							1	4									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	83	1	5785	3	N	86					141
							1	4	95	9							
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	183	1	5933	3	N	-0-					141
							2	4									
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	166	1	5460	3	N	-0-					141
							2	4									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	128	1	5553	3	N	15					156
							1	4	17	9							
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	153	1	5505	3	N	10					166
							2	4	11	9							
*12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	126	1	5697	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 67,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FARMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 040594 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7982 - 8000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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, G.F. ETAL TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 041302 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7547 - 7997

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14

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 -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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					161
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	3	8	9	N	7					168
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					168
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	46	1	1668	3	N	-0-					168
							2	4									
05	1643	N	812	-0-	-831	-0-	22	1	715	3	N	66	185	1			49
							2	4	73	9							
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	5			-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: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			N	-0-					81
02	1568	N	1127	-0-	-441	-0-	1127	3			N	-0-					81
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					81
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1554	3	N	-0-					81
							2	4									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	3	N	-0-					81
							2	4									
06	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	31	1	1296	3	N	-0-					81
							1	4									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	39	1	1582	3	N	-0-					81
							1	4									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	3	N	-0-					81
							2	4									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2121	3	N	-0-					81
							2	4									
10	1612	N	839	-0-	-773	-0-	20	1	818	3	N	-0-					81
							1	4									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					81
12	1736	N	28	-0-	-1708	-0-	28	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE, W. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 100885 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8556 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	5			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2014

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
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 148300 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8602 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					141
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	711	3	22	9	N	20					161
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	710	3	44	9	N	40	191	1			10
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	21	1	799	3	N	-0-					10
							2	4									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	25	1	875	3	N	30					40
							3	4	33	9							
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	N	-0-					40
							1	4									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	N	20					60
							1	4	22	9							
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	746	3	N	4					64
							2	4	4	9							
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	24	1	979	3	N	3					67
							2	4	3	9							
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	3	N	2					69
							1	4	2	9							
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	363	3	22	9	N	20					89
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1099	3	13	9	N	12					30
02	1064	N	583	-0-	-481	-0-	583	3			N	-0-					30
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					30
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	65	1	1606	3	N	-0-					30
							2	4									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1344	3	N	-0-					30
							2	4									
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	33	1	1092	3	N	-0-					30
							1	4									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	3	N	61					91
							1	4	67	9							
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1416	3	N	-0-					91
							2	4									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	3	N	-0-					91
							2	4									
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	49	1	1772	3	N	-0-					91
							1	4									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					91
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	3	3	9	N	3					94

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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-

LIPS RANCH B UNIT 5 WELL #: 50 RRCID -> 156179 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8717 - 8770

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

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

01	744	N	212	-0-	-532	-0-	212	3			N	-0-					25
02	700	N	372	-0-	-328	-0-	372	3			N	-0-					25
03	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					25
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	N	-0-					25
							3	4									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	N	-0-					25
							2	4									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	N	-0-					25
							1	4									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	17	1	962	3	N	-0-					25
							1	4									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1200	3	N	-0-					25
							2	4									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	N	-0-					25
							2	4									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	26	1	1669	3	N	-0-					25
							1	4									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					25
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					186
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-	153	1	21	5	12
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					12
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					12
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	5			-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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 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	527	N	514	-0-	-13	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	503	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	19	1	455	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,115 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	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	4	1	2545	3	N	-0-					36
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	78	1	2476	3	N	-0-					36
							2	4									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	91	1	3225	3	N	-0-					36
							2	4									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	82	1	3195	3	N	-0-					36
							2	4									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	121	1	4192	3	N	-0-					36
							2	4									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	89	1	3664	3	N	-0-					36
							1	4									
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	97	1	3953	3	N	5					41
							1	4	6	9							
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	129	1	4068	3	N	-0-					41
							2	4									
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	109	1	3683	3	N	-0-					41
							2	4									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	80	1	3425	3	N	-0-					41
							1	4									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	79	1	2928	3	N	-0-					41
							2	4									
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	91	1	3513	3	N	-0-					41
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 41,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					91
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					91
							2	4									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	N	-0-					91
							2	4									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-					91
							2	4									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	N	-0-					91
							2	4									
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	2	1	355	3	N	-0-					91
							1	4									
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	1	1	291	3	N	10					101
							1	4	11	9							
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	1	1	126	3	N	-0-					101
							2	4									
09	360	N	227	-0-	-133	-0-	1	1	215	3	N	8					109
							2	4	9	9							
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	1	1	228	3	N	-0-					109
							1	4									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					109
							2	4									
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	1	1	171	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARMS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 163491 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8098

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

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

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	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	3			N	-0-					22
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	1621	3			N	-0-					22
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					22
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	39	1	1964	3	N	-0-					22
							2	4									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	39	1	2023	3	N	-0-					22
							2	4									
06	2010	N	1701	-0-	-309	-0-	34	1	1666	3	N	-0-					22
							1	4									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	3	N	-0-	22	5			-0-
							1	4									
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	35	1	2018	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	38	1	2278	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	32	1	2587	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
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	4123	X	2858	-0-	-1265	-0-	2 29	1 9	2827	3	N	26					56
02	3724	X	2809	-0-	-915	-0-	39 2	1 4	2768	3	N	-0-					56
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	40 2	1 4	3341 31	3 9	N	28					84
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	46 2	1 4	3453 14	3 9	N	13					97
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	53 2	1 4	3268	3	N	-0-					97
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	41 1	1 4	2998	3	N	-0-					97
07	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	44 1	1 4	3235 89	3 9	N	81	178	1			-0-
08	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	43 2	1 4	2719 13	3 9	N	12					12
09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	42 2	1 4	2676	3	N	-0-					12
10	3379	X	2524	-0-	-855	-0-	29 1	1 4	2486 8	3 9	N	7					19
11	3270	X	2517	-0-	-753	-0-	36 2	1 4	2479	3	N	-0-					19
12	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	44 2	1 4	2818 2	3 9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-272	-0-	999	3			N	-0-					121
02	1204	N	647	-0-	-557	-0-	647	3			N	-0-					121
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					121
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1217	3	N	-0-					121
							2	4									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1305	3	N	-0-					121
							2	4									
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	32	1	1082	3	N	-0-					121
							2	4									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	3	N	-0-					121
							1	4									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	34	1	1302	3	N	-0-					121
							2	4									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	36	1	1456	3	N	-0-					121
							2	4									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	40	1	1595	3	N	20					141
							1	4	22	9							
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					141
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	7	1	2386	3	N	-0-					99
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	94	1	2729	3	N	-0-					99
							2	4									
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	122	1	3048	3	N	-0-					99
							2	4									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2823	3	N	-0-					99
							2	4									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	138	1	3063	3	N	-0-					99
							2	4									
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	102	1	2732	3	N	-0-					99
							1	4									
07	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	109	1	3031	3	N	-0-	25	5			74
							1	4									
08	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	103	1	2769	3	N	-0-					74
							2	4									
09	3090	X	2313	-0-	-777	-0-	74	1	2237	3	N	-0-					74
							2	4									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	89	1	3140	3	N	5					79
							1	4	6	9							
11	3030	X	2483	-0-	-547	-0-	81	1	2400	3	N	-0-					79
							2	4									
12	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	79	1	2829	3	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 34,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4154	X	3091	-0-	-1063	-0-	3	1	3087	3	N	1					124
							1	9									
02	3752	X	3531	-0-	-221	-0-	56	1	3473	3	N	-0-					124
							2	4									
03	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	70	1	3611	3	N	-0-					124
							2	4									
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	77	1	3727	3	N	52					176
							2	4	57	9							
05	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	63	1	3629	3	N	-0-					176
							2	4									
06	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	41	1	3493	3	N	-0-					176
							1	4									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	38	1	3168	3	N	26					202
							1	4	29	9							
08	3999	X	3250	-0-	-749	-0-	49	1	3199	3	N	-0-					202
							2	4									
09	3870	X	3602	-0-	-268	-0-	49	1	3551	3	N	-0-					202
							2	4									
10	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	37	1	2877	3	N	62	184	1			80
							1	4	68	9							
11	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	46	1	3185	3	N	-0-					80
							2	4									
12	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	45	1	3472	3	N	41					121
							2	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 41,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. (I) GAS LIFT(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-	3	1	1919	3	N	-0-					74
02	2408	N	1808	-0-	-600	-0-	57	1	1749	3	N	-0-					74
							2	4									
03	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	53	1	1963	3	N	-0-					74
							2	4									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1842	3	N	-0-					74
							2	4									
05	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	56	1	1926	3	N	-0-					74
							2	4									
06	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	47	1	1814	3	N	-0-					74
							1	4									
07	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	45	1	1811	3	N	8					82
							2	4	9	9							
08	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	57	1	1838	3	N	-0-					82
							2	4									
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	54	1	1719	3	N	5					87
							2	4	6	9							
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	47	1	1746	3	N	-0-					87
							1	4									
11	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	51	1	1633	3	N	4					91
							2	4	4	9							
12	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	46	1	1685	3	N	5					96
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 2074 RRCID -> 172114 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

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. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-212	-0-	1	1	593	3	N	-0-					71
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	12	1	657	3	N	-0-					71
							2	4									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	19	1	996	3	N	-0-					71
							2	4									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	13	1	726	3	N	-0-					71
							2	4									
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	9	1	420	3	N	-0-					71
							2	4									
06	990	N	24	-0-	-966	-0-	23	3	1	4	N	-0-					71
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1229	3	N	-0-	12	5			59
							1	4									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	N	-0-					59
							2	4									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	852	3	N	-0-					59
							2	4									
10	1240	N	829	-0-	-411	-0-	12	1	816	3	N	-0-					59
							1	4									
11	1020	N	800	-0-	-220	-0-	15	1	780	3	N	3					62
							2	4	3	9							
12	899	N	777	-0-	-122	-0-	15	1	760	3	N	-0-					62
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

01	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					133
02	588	N	422	-0-	-166	-0-	422	3			N	-0-					133
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					133
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1636	3	N	-0-					133
							2	4									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	3	N	-0-					133
							2	4									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	23	1	1107	3	N	-0-					133
							1	4									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	21	1	996	3	N	-0-	9	5			124
							1	4									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					124
							2	4									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	21	1	951	3	N	-0-					124
							2	4									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	13	1	998	3	N	-0-					124
							1	4									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					124
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 11,975 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	5	1	2325	3	N	-0-					66
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	60	1	1942	3	N	-0-					66
							2	4									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					66
							2	4									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2103	3	N	-0-					66
							2	4									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	57	1	2227	3	N	-0-					66
							2	4									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	53	1	2299	3	N	-0-					66
							1	4									
07	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	46	1	2039	3	N	-0-	34	5			32
							1	4									
08	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	59	1	2133	3	N	-0-					32
							2	4									
09	2340	N	1674	-0-	-666	-0-	38	1	1634	3	N	-0-					32
							2	4									
10	2077	N	1704	-0-	-373	-0-	29	1	1674	3	N	-0-					32
							1	4									
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	8					40
							2	4	9	9							
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILMETH "A" WELL #: 1 RRCID -> 184501 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7416 - 7736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					101
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					101
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					101
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	3	N	-0-					101
							2	4									
05	1147	N	703	-0-	-444	-0-	17	1	683	3	N	-0-					101
							3	4									
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	18	1	834	3	N	-0-					101
							1	4									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	24	1	1253	3	N	-0-					101
							1	4									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	27	1	1050	3	N	-0-					101
							3	4									
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	3	N	-0-					101
							2	4									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	22	1	1316	3	N	-0-					101
							1	4									
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	3			N	-0-					101
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 15,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	4835	-0-	-1148	-0-	4835	3			N	-0-					60
02	5656	X	3606	-0-	-2050	-0-	3566	3	40	9	N	36					96
03	6262	X	5801	-0-	-461	-0-	5592	3	209	9	N	190					286
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	181	1	5652	3	N	33	188	1			131
							36	9									
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	183	1	5679	3	N	106					237
							117	9									
06	5610	X	4681	-0-	-929	-0-	4681	3			N	-0-					237
07	5797	X	5568	-0-	-229	-0-	5568	3			N	-0-	7	5			230
08	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	5757	3			N	-0-					230
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	183	1	6575	3	N	20					250
							22	9									
10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7414	3	89	9	N	81	187	1			144
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-					144
*12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7433	3	51	9	N	46					190

TOTAL GAS PROD: 71,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					101
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					101
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					101
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	125	1	1794	3	N	-0-					101
							2	4									
05	1643	X	1417	-0-	-226	-0-	86	1	1328	3	N	-0-					101
							3	4									
06	1590	X	1110	-0-	-480	-0-	65	1	1044	3	N	-0-					101
							1	4									
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	105	1	1672	3	N	-0-	34	5			67
							1	4									
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	3	N	-0-					67
							2	4									
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	123	1	1940	3	N	-0-					67
							2	4									
10	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	51	1	1203	3	N	-0-					67
							1	4									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					67
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

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

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-	-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
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					117
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3153	2	8	9	N	7					124
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	N	2					126
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3374	2	7	9	N	6					132
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	2	1	9	N	1					133
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3304	2	14	9	N	13					146
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3286	2	2	9	N	2					148
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3324	2	1	9	N	1					149
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	2	1	9	N	1					150
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					150
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					150
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 39,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					58
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					58
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	3			N	-0-					58
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					58
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					58
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					58
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					58
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					58
10	620	N	95	-0-	-525	-0-	95	3			N	-0-					58
11	510	N	54	-0-	-456	-0-	54	3			N	-0-					58
12	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 054744 COMPL. DATE 02/23/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7050 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					29
02	2240	N	2001	-0-	-239	-0-	2001	3			N	-0-					29
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					29
04	2310	N	1898	-0-	-412	-0-	1898	3			N	-0-					29
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-					29
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	3			N	-0-					29
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	3			N	-0-					29
08	2015	N	1384	-0-	-631	-0-	1384	3			N	-0-					29
09	1890	N	596	-0-	-1294	-0-	596	3			N	-0-					29
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					29
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					29
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

01	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	1098	3			N	-0-					79
02	1568	N	946	-0-	-622	-0-	946	3			N	-0-					79
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3			N	-0-					79
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					79
05	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	3			N	-0-					79
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					79
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					79
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					79
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					79
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					79
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					79
12	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 13,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	3	N	-0-					67
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	21	1	2113	3	N	-0-					67
03	2232	N	1336	-0-	-896	-0-	1336	3			N	-0-					67
04	2160	N	1227	-0-	-933	-0-	1227	3			N	-0-					67
05	2232	N	1149	-0-	-1083	-0-	1149	3			N	-0-					67
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			N	-0-					67
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					67
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					67
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					67
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					67
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	23	1	2118	3	N	-0-					67
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	20	1	2156	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					110
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	697	3			N	-0-					110
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					110
04	840	N	567	-0-	-273	-0-	567	3			N	-0-					110
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					110
06	810	N	250	-0-	-560	-0-	250	3			N	-0-					110
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					110
08	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					110
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					110
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					110
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					110
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					153
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					153
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					153
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					153
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					153
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					153
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					153
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					153
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					153
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					153
11	1470	N	992	-0-	-478	-0-	992	3			N	-0-					153
12	1426	N	935	-0-	-491	-0-	935	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

01	2852	X	2002	-0-	-850	-0-	2002	3			N	-0-					164
02	2296	X	2190	-0-	-106	-0-	2190	3			N	-0-					164
03	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	2135	3			N	-0-					164
04	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	2321	3			N	-0-					164
05	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					164
06	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	2217	3			N	-0-					164
07	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					164
08	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2173	3			N	-0-					164
09	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1869	3			N	-0-					164
10	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1596	3			N	-0-					164
11	2220	X	2088	-0-	-132	-0-	2088	3			N	-0-					164
12	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 25,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					43
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					43
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	39	1			4
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					4
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					4
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					4
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					4
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					4
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					4
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	74	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-					112
02	T. A.		2881	-0-	2881	6133	2881	2			N	-0-					112
03	T. A.		2994	-0-	2994	9127	2994	2			N	-0-					112
04	T. A.		2979	-0-	2979	12106	2979	2			N	-0-					112
05	T. A.		3101	-0-	3101	15207	3101	2			N	-0-					112
06	T. A.		2866	-0-	2866	18073	2866	2			N	-0-					112
07	21172	X	3099	-0-	-18073	-0-	3099	2			N	-0-					112
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					112
09	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	2948	2			N	-0-					112
10	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			N	-0-					112
11	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	3030	2			N	-0-					112
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 33,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CRONE OIL COMPANY 190235
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	4	1	2173	2	N	-0-					3
02	2240	N	1902	-0-	-338	-0-	4	1	1898	2	N	-0-					3
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	5	1	2266	2	N	-0-					3
04	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	4	1	2019	2	N	-0-					3
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	5	1	2280	2	N	-0-					3
06	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	6	1	2103	2	N	-0-					3
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	5	1	2641	2	N	-0-					3
08	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	3	1	1702	2	N	-0-					3
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	5	1	2303	2	N	-0-					3
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	3	1	1677	2	N	-0-					3
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	4	1	1833	2	N	-0-					3
12	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	4	1	1980	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	656	-0-	-88	-0-	1	1	655	2	N	-0-					-0-
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	1	1	620	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	1	1	717	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	1	1	600	2	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	2	N	-0-					-0-
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	1	1	559	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	1	1	621	2	N	-0-					-0-
09	750	N	576	-0-	-174	-0-	1	1	575	2	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	1	1	610	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	N	-0-					-0-
12	589	N	84	-0-	-505	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					163
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					163
03	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					163
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	568	1	2613	2	N	-0-					163
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	785	1	2427	2	N	-0-					163
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	718	1	2548	2	N	-0-					163
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1143	1	2069	2	N	-0-					163
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	397	1	2917	2	N	-0-					163
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					163
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	919	1	2965	2	N	-0-					163
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					163
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 36,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2193	-0-	-783	-0-	279	1	1914	2	N	-0-			-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	252	1	2446	2	N	-0-			-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	269	1	2717	2	N	-0-			-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	270	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	279	1	2596	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2582	-0-	-298	-0-	245	1	2337	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2535	-0-	-441	-0-	252	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2341	-0-	-542	-0-	279	1	2062	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	239	1	2161	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	265	1	2096	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	270	1	1998	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	279	1	1895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	1595	2			Y	-0-			-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-			-0-
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-			-0-
07	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
09	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-
10	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			Y	-0-			-0-
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
12	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,265 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
07	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1711	-0-	-738	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1909	-0-	-491	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1982	-0-	-405	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974

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

01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1241	-0-	-47	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3252	-0-	-24	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2527	-0-	-883	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	2047	-0-	1847	1847	2047	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1558	-0-	-1242	605	1558	2			Y	-0-					-0-
03	2876	N	2271	-0-	-605	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	9	1	742	2	N	-0-					-0-
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-87	-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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2460	-0-	-116	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2720	-0-	-10	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2404	-0-	-200	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2234	-0-	-62	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2221	-0-	-209	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2039	-0-	-441	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,778 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1212	-0-	-1028	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	152	3120	2			N	-0-					-0-
07	3027	N	2875	-0-	-152	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2149	-0-	-517	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1520	-0-	-1060	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	535	-0-	-2131	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 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	3100	X	2095	-0-	-1005	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2092	-0-	-708	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2164	-0-	-536	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1990	-0-	-707	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3593	-0-	-299	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3637	-0-	-610	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4189	-0-	-221	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3831	-0-	-579	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3937	-0-	-620	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,503 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	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5998	-0-	-50	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6339	-0-	-291	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	4698	-0-	-1998	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6293	-0-	-157	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4992	-0-	-1673	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6466	-0-	-199	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6287	-0-	-43	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6152	-0-	-148	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6256	-0-	-254	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

01	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					64
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633	2			N	-0-					64
03	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					64
04	720 N	247	-0-	-473	-0-	247	2			N	-0-					64
05	713 N	167	-0-	-546	-0-	167	2			N	-0-					64
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-					64
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					64
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					64
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					64
10	465 N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					64
11	690 N	216	-0-	-474	-0-	216	2			N	-0-					64
12	620 N	106	-0-	-514	-0-	106	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,942 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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5					110
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3					113
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					113
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					113
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					113
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					113
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					113
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					113
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					113
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					113
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					113
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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		1797	-0-	1797	1797	1797	2			N	-0-			41
02	3436	X	1639	-0-	-1797	-0-	1639	2			N	-0-			41
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			41
04	3630	X	1945	-0-	-1685	-0-	1945	2			N	-0-			41
05	3472	X	1273	-0-	-2199	-0-	1273	2			N	-0-			41
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	1242	2			N	-0-			41
09	2520	X	1163	-0-	-1357	-0-	1163	2			N	-0-			41
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			41
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-			41
12	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1036	2			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 25,798 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		2763	-0-	2763	2763	2763	2			N	-0-			-0-
02	5882	X	3119	-0-	-2763	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
08	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2699	-0-	-541	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,042 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			120
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			120
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			120
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			120
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			120
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			120
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			120
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			120
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-			120
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			120
11	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1138	2			N	-0-			120
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 15,241 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

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		3718	-0-	3718	3718	3718	2			N	-0-					40
02	7076	X	3358	-0-	-3718	-0-	3358	2			N	-0-					40
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					40
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					40
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					40
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					40
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					40
08	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			N	-0-					40
09	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	3009	2			N	-0-					40
10	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	3350	2			N	-0-					40
11	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	3246	2			N	-0-					40
12	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 41,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	840	N	587	-0-	-253	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4402	-0-	4402	4402	4402	2			N	-0-					137
02	7976	X	3574	-0-	-4402	-0-	3567	2	7	9	N	6					143
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					143
04	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3720	2			N	-0-					143
05	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2			N	-0-					143
06	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	3886	2			N	-0-					143
07	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			N	-0-					143
08	3844	X	2447	-0-	-1397	-0-	2447	2			N	-0-					143
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					143
10	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					143
11	3900	X	2543	-0-	-1357	-0-	2543	2			N	-0-					143
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 43,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	W	1093	-0-	1093	4077	1093	2			N	-0-					82
02	200	N	880	-0-	680	4757	880	2			N	-0-					82
03	3100	N	935	-0-	-2165	2592	935	2			N	-0-					82
04	3000	N	6350	-0-	3350	5942	6350	2			N	-0-					82
05	3100	N	871	-0-	-2229	3713	871	2			N	-0-					82
06	3000	N	836	-0-	-2164	1549	836	2			N	-0-					82
07	2399	N	850	-0-	-1549	-0-	850	2			N	-0-					82
08	775	X	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					82
09	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					82
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					82
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					82
*12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1714	2	7	9	N	6					88

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,897 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		3014	-0-	3014	3014	3014	2			N	-0-					-0-
02	5763	X	2749	-0-	-3014	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					42
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					55
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	N	18					73
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10					83
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	541	2	10	9	N	9					92
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	2	12	9	N	11					103
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					112
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	454	2	3	9	N	3					115
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					115
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					117
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					142
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					142
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					142
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					142
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2089	2	17	9	N	15					157
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					157
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					157
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					157
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					157
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					157
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					157
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 23,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2756					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2756					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2756					N	-0-					61
04	14B2 EXT		279	-0-	279	3035	279	2			N	-0-					61
05	3253	X	218	-0-	-3035	-0-	218	2			N	-0-					61
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					61
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					61
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					61
09	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					61
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					61
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					61
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

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	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424		3424	2			N	-0-					-0-
02	5519	X	2095	-0-	-3424	-0-		2095	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-		3334	2			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-		3286	2			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		3583	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-		3631	2			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-		3273	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2315	-0-	-1095	-0-		2315	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2054	-0-	-1576	-0-		2054	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2046	-0-	-1705	-0-		2046	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2084	-0-	-1546	-0-		2084	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1972	-0-	-1314	-0-		1972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,097 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

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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544		1544	2			N	-0-					35
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2774		1230	2			N	-0-					35
03	2100	N	1395	-0-	-705	2069		1395	2			N	-0-					35
04	3000	N	1440	-0-	-1560	509		1440	2			N	-0-					35
05	1933	N	1424	-0-	-509	-0-		1418	2	6	9	N	5					40
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	2			N	-0-					40
07	1488	N	1415	-0-	-73	-0-		1415	2			N	-0-					40
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-		1344	2			N	-0-					40
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-		1310	2			N	-0-					40
10	1426	N	1375	-0-	-51	-0-		1375	2			N	-0-					40
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		1330	2			N	-0-					40
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		1410	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	2721	2			N	-0-					167
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	5096	2375	2			N	-0-					167
03	7721	X	2625	-0-	-5096	-0-	2625	2			N	-0-					167
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	N	3					170
05	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	2678	2			N	-0-					170
06	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2632	2	2	9	N	2					172
07	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	2683	2			N	-0-					172
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2698	2	2	9	N	2					174
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					174
10	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	2642	2	7	9	N	6					180
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					180
*12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 31,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

01	930	N	656	-0-	-274	-0-	652	2	4	9	N	4					94
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	489	2			N	-0-					94
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					94
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					94
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					96
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					96
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					96
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					96
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					98
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					98
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	2			N	-0-					98
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	434	N	230	-0-	-204	-0-	228	2	2	9	N	2					131
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8					139
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					139
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12					151
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	310	1	1237	2	N	11					162
							12	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	300	1	1167	2	N	-0-					162
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	310	1	1223	2	N	-0-					162
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	310	1	1193	2	N	-0-					162
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	300	1	1102	2	N	-0-	153	1			9
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	240	1	948	2	N	-0-					9
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	280	1	1182	2	N	-0-					9
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	1137	2	N	11					20
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	N	1					58
02	1736	X	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					58
03	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	1459	2			N	-0-					58
04	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2008	2	4	9	N	4					62
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5					67
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					67
07	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	1793	2	3	9	N	3					70
08	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	1671	2			N	-0-					70
09	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					70
10	1798	N	619	-0-	-1179	-0-	619	2			N	-0-					70
11	1620	N	545	-0-	-1075	-0-	545	2			N	-0-					70
12	1705	N	1109	-0-	-596	-0-	1109	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 18,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3626	2	21	9	N	19					149
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3193	2	28	9	N	25					174
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3550	2	22	9	N	20					194
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3425	2	21	9	N	19	188	1			25
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3448	2	28	9	N	25					50
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3353	2	20	9	N	18					68
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	N	22					90
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3694	2	35	9	N	32					122
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3374	2	20	9	N	18					140
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3126	2	13	9	N	12					152
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					152
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3343	2	58	9	N	53					205

TOTAL GAS PROD: 41,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

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

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	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					2
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1					3
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					3
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	3	6	9	N	5					8
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					8
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					8
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	3			N	-0-					8
08	1612	N	331	-0-	-1281	-0-	331	3			N	-0-					8
09	1410	N	350	-0-	-1060	-0-	350	3			N	-0-					8
10	1581	N	218	-0-	-1363	-0-	218	3			N	-0-					8
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					8
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					83
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					83
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					83
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	3			N	-0-					83
05	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-					83
06	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	3			N	-0-					83
07	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					83
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					83
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					83
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					83
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					83
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,987 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

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		-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-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

01	1984	X	1820	-0-	-164	-0-	1820	2			N	-0-					20
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					20
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					20
04	1770	N	434	-0-	-1336	-0-	434	2			N	-0-					20
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					20
06	990	N	317	-0-	-673	-0-	317	2			N	-0-					20
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					20
08	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					20
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FURR, ROY ESTATE OF //CONT.// 291595
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					52
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
04	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2			N	-0-					52
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					52
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					52
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					52
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					52
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					52
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					52
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					52
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 3,931 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

01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	140	1	1534	2	N	73					357
							80	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	140	1	1430	2	N	64	190	1			231
							70	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1675	2	N	112	187	1			156
							123	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	140	1	1695	2	N	89					245
							98	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	140	1	1696	2	N	67					312
							74	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	140	1	1684	2	N	81	191	1			202
							89	9									
07	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	140	1	1549	2	N	60					262
							66	9									
08	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	140	1	1412	2	N	-0-					262
09	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	140	1	1354	2	N	28	187	1			103
							31	9									
10	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	140	1	1186	2	N	1					104
							1	9									
11	1500	N	1116	-0-	-384	-0-	140	1	976	2	N	-0-					104
12	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	140	1	969	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	10	1	1242	2	N	-0-					116
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	10	1	1109	2	N	-0-					116
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	10	1	1257	2	N	-0-					116
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	10	1	1155	2	N	-0-					116
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	10	1	1267	2	N	-0-					116
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	10	1	1200	2	N	-0-					116
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	10	1	1207	2	N	-0-					116
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	10	1	1214	2	N	-0-					116
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	10	1	1194	2	N	-0-					116
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1247	2	N	-0-					116
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	-0-					116
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	10	1	1251	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	10	1	1805	2	N	-0-					82
02	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	10	1	1549	2	N	-0-					82
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	10	1	1784	2	N	-0-					82
04	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	10	1	1700	2	N	-0-					82
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	2	N	-0-					82
06	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	10	1	1630	2	N	-0-					82
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	10	1	1683	2	N	-0-					82
08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	10	1	1675	2	N	-0-					82
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	10	1	1617	2	N	-0-					82
10	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	10	1	1643	2	N	-0-					82
11	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	10	1	1522	2	N	-0-					82
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	10	1	1599	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 20,118 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					19
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					19
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					19
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					19
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					19
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					19
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					19
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					19
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					77
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					77
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					77
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					77
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					77
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					77
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					77
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					77
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					77
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					77
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					77
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,089 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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					50
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					50
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2501	2	154	9	N	140					190
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					190
05	2480	N	1375	-0-	-1105	-0-	1375	2			N	-0-					190
06	2400	N	1191	-0-	-1209	-0-	1191	2			N	-0-					190
07	2449	N	1338	-0-	-1111	-0-	1338	2			N	-0-					190
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					190
09	1200	N	886	-0-	-314	-0-	886	2			N	-0-					190
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					190
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					190
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 23,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	487	2	37	9	N	34					126
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					126
04	2610	X	462	-0-	-2148	-0-	462	2			N	-0-					126
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					126
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					126
07	589	X	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					126
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					126
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					126
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			191
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	N	1			192
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2652	2	21	9	N	19			211
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			211
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			211
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	9	N	15			226
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			226
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			226
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			226
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			226
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	2434	N	-0-	-0-	-2434	-0-					N	9			126
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2			128
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8			136
04	2700	X	1022	-0-	-1678	-0-	1016	2	6	9	N	5			141
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			141
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1			142
07	1705	X	1124	-0-	-581	-0-	1122	2	2	9	N	2			144
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	N	20			164
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			164
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1465	2	45	9	N	41			205
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	2	N	-0-			-0-
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	84	1	2317	2	N	-0-			-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	90	1	2207	2	N	-0-			-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	93	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	90	1	2252	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	93	1	2139	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	93	1	2124	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	90	1	2067	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	93	1	2062	2	N	-0-			-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

LINN OPERATING, INC. 501545
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	181	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	374	1	748	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	816	-0-	-564	-0-	121	1	695	2	N	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	24	1	1475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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-

LEE-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 069506 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7820 - 8083

01	0	A	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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	2					54
02	1428	N	1257	-0-	-171	-0-	357	1	900	2	N	-0-					54
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	400	1	1092	2	N	-0-					54
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	383	1	959	2	N	3					57
							3	9									
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	397	1	979	2	N	8					65
							9	9									
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	386	1	963	2	N	5					70
							6	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	402	1	987	2	N	9					79
							10	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	401	1	1013	2	N	28					107
							31	9									
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	342	1	882	2	N	26	98	1			35
							29	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	405	1	928	2	N	4					39
							4	9									
11	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	390	1	838	2	N	3					42
							3	9									
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	405	1	920	2	N	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	2			N	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					130
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					130
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					130
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8					138
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					138
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					138
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					138
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					138
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					138
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					138
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					138
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	91	1	1091	2	N	-0-					48
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	68	1	1047	2	N	-0-					48
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					48
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	85	1	1008	2	N	-0-					48
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	89	1	1011	2	N	-0-					48
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	87	1	930	2	N	-0-					48
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	90	1	941	2	N	-0-					48
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	N	-0-					48
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	83	1	782	2	N	-0-					48
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	82	1	946	2	N	-0-					48
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	87	1	929	2	N	-0-					48
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	99	1	1234	2	N	-0-					48
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	61	1	899	2	N	-0-					48
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	86	1	1152	2	N	-0-					48
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	92	1	1125	2	N	-0-					48
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	94	1	1094	2	N	-0-					48
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	94	1	1038	2	N	-0-					48
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	97	1	1046	2	N	-0-					48
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	97	1	1066	2	N	-0-					48
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	97	1	982	2	N	-0-					48
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	N	-0-					48
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	95	1	1054	2	N	-0-					48
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	90	1	1008	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	31	1	1130	2	N	-0-					177
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	21	1	1195	2	N	7	156	1			28
							8	9									
03	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	28	1	1376	2	N	-0-					28
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	-0-					28
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	-0-					28
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	30	1	1259	2	N	-0-					28
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	-0-					28
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	31	1	1302	2	N	-0-					28
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	30	1	1181	2	N	-0-					28
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	31	1	1206	2	N	-0-					28
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					28
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	29	1	1187	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	158	1	2305	2	N	-0-			97
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	91	1	1569	2	N	-0-			97
03	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	135	1	2119	2	N	-0-			97
04	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	142	1	2049	2	N	-0-			97
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	134	1	1800	2	N	-0-			97
06	2190	N	1640	-0-	-550	-0-	124	1	1516	2	N	-0-			97
07	2263	N	1659	-0-	-604	-0-	128	1	1531	2	N	-0-			97
08	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	120	1	1443	2	N	-0-			97
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	137	1	1566	2	N	-0-			97
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	166	1	2501	2	N	-0-			97
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1877	2	N	-0-			97
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	156	1	2061	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 23,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	31	1	1892	2	N	-0-			32
02	1876	N	1784	-0-	-92	-0-	24	1	1760	2	N	-0-			32
03	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	29	1	1914	2	N	-0-			32
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	30	1	1895	2	N	-0-			32
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	2014	2	N	-0-			32
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	30	1	1845	2	N	-0-			32
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	31	1	1902	2	N	-0-			32
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	31	1	1760	2	N	-0-			32
09	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	30	1	1671	2	N	-0-			32
10	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	31	1	1751	2	N	-0-			32
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	2	N	-0-			32
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	29	1	1872	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	78	1	847	2	N	-0-					55
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	46	1	595	2	N	-0-					55
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	N	-0-					55
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	N	-0-					55
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	N	-0-					55
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	N	-0-					55
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	81	1	786	2	N	-0-					55
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	79	1	781	2	N	-0-					55
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	75	1	665	2	N	-0-					55
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	73	1	782	2	N	-0-					55
11	840	N	676	-0-	-164	-0-	68	1	608	2	N	-0-					55
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	63	1	584	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	31	1	3655	2	N	-0-					3
02	3304	X	2906	-0-	-398	-0-	24	1	2882	2	N	-0-					3
03	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	29	1	3433	2	N	-0-					3
04	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	30	1	3391	2	N	-0-					3
05	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	31	1	3322	2	N	-0-					3
06	3570	X	3160	-0-	-410	-0-	30	1	3130	2	N	-0-					3
07	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	31	1	3220	2	N	-0-					3
08	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	31	1	3070	2	N	-0-					3
09	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					3
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	31	1	3124	2	N	-0-					3
11	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	30	1	2864	2	N	-0-					3
12	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	29	1	3158	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3091	-0-	-536	-0-	31	1	3060	2	N	-0-					57
02	3276	X	2593	-0-	-683	-0-	19	1	2574	2	N	-0-					57
03	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	31	1	3393	2	N	71					128
							78	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	30	1	3173	2	N	32					160
							35	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-					160
06	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	30	1	2949	2	N	38					198
							42	9									
07	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	31	1	3238	2	N	-0-					198
08	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	31	1	3197	2	N	34	122	1			110
							37	9									
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	30	1	3329	2	N	-0-					110
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	31	1	3466	2	N	20					130
							22	9									
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	30	1	3065	2	N	10					140
							11	9									
12	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	31	1	2981	2	N	13					153
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 38,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	-0-					123
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	22	1	967	2	N	-0-					123
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	2	N	-0-					123
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	30	1	1081	2	N	-0-					123
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	2	N	-0-					123
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	30	1	1063	2	N	-0-					123
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					123
08	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	31	1	1067	2	N	-0-					123
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	30	1	988	2	N	-0-					123
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	31	1	987	2	N	-0-					123
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	30	1	980	2	N	-0-					123
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	29	1	919	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	15					142
							17	9									
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	24	1	639	2	N	-0-					142
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	28	1	763	2	N	-0-					142
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	30	1	810	2	N	-0-					142
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	-0-					142
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	-0-					142
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	2	N	-0-					142
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	31	1	707	2	N	-0-					142
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	30	1	755	2	N	-0-					142
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	31	1	753	2	N	-0-					142
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	-0-					142
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	31	1	767	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	31	1	2012	2	N	-0-					205
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	19	1	1604	2	N	-0-					205
03	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	31	1	1773	2	N	27	192	1			40
							30	9									
04	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	30	1	1762	2	N	15					55
							17	9									
05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	31	1	1726	2	N	-0-					55
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	30	1	1602	2	N	12					67
							13	9									
07	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					67
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	31	1	2138	2	N	10					77
							11	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	2208	2	N	11					88
							12	9									
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	31	1	1908	2	N	5					93
							6	9									
11	2100	N	833	-0-	-1267	-0-	30	1	793	2	N	9					102
							10	9									
12	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	31	1	1442	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 21,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-136	-0-	31	1	980	2	N	-0-					67
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	20	1	839	2	N	-0-					67
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	30	1	960	2	N	28					95
							31	9									
04	990	N	646	-0-	-344	-0-	30	1	607	2	N	8					103
							9	9									
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	31	1	797	2	N	-0-					103
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	N	10					113
							11	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					113
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	7					120
							8	9									
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	1005	2	N	3					123
							3	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	5					128
							6	9									
11	990	N	852	-0-	-138	-0-	30	1	820	2	N	2					130
							2	9									
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	31	1	838	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2161	-0-	-443	-0-	31	1	2130	2	N	-0-					95
02	1932	N	1803	-0-	-129	-0-	18	1	1785	2	N	-0-					95
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	31	1	2584	2	N	48					143
							53	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2380	2	N	22					165
							24	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	31	1	2402	2	N	-0-					165
06	2580	N	2313	-0-	-267	-0-	30	1	2255	2	N	25					190
							28	9									
07	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	31	1	2273	2	N	-0-					190
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	31	1	2361	2	N	29	190	1			29
							32	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2295	2	N	1					30
							1	9									
10	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	31	1	2068	2	N	2					32
							2	9									
11	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	30	1	2176	2	N	11					43
							12	9									
12	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	31	1	2102	2	N	9					52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1651	-0-	-271	-0-	31	1	1620	2	N	-0-					50
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	19	1	1442	2	N	-0-					50
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	28	1	1707	2	N	27					77
							30	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	11					88
							12	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	-0-					88
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	29	1	1641	2	N	9					97
							10	9									
07	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	31	1	1692	2	N	-0-					97
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	31	1	1681	2	N	5					102
							6	9									
09	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	30	1	1624	2	N	6					108
							7	9									
10	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	31	1	1555	2	N	4					112
							4	9									
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	30	1	1561	2	N	3					115
							3	9									
12	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	31	1	1500	2	N	5					120
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	31	1	2146	2	N	-0-					57
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	19	1	1761	2	N	-0-					57
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	-0-					57
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2226	2	N	8					65
							9	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	-0-					65
06	2160	N	2011	-0-	-149	-0-	30	1	1981	2	N	-0-					65
07	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	31	1	2121	2	N	-0-					65
08	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	31	1	2112	2	N	-0-					65
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	30	1	2075	2	N	-0-					65
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	31	1	2037	2	N	-0-					65
11	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	30	1	1934	2	N	-0-					65
12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	31	1	1921	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2053	-0-	-86	-0-	31	1	2022	2	N	-0-					65
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	22	1	1851	2	N	-0-					65
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	31	1	2079	2	N	-0-					65
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	30	1	2003	2	N	-0-					65
05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	31	1	2031	2	N	-0-					65
06	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	30	1	1912	2	N	-0-					65
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	31	1	2041	2	N	-0-					65
08	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	31	1	2021	2	N	-0-					65
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	2	N	-0-					65
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	31	1	2005	2	N	-0-					65
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	30	1	1883	2	N	-0-					65
12	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	31	1	1852	2	N	1	1	8			65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1649	2	N	-0-					48
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	22	1	1506	2	N	-0-					48
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	2	N	-0-					48
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	N	-0-					48
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	31	1	1614	2	N	-0-					48
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	30	1	1594	2	N	-0-					48
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					48
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	-0-					48
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	2	N	17					65
							19	9									
10	1767	N	1284	-0-	-483	-0-	31	1	1251	2	N	2					67
							2	9									
11	1800	N	1093	-0-	-707	-0-	30	1	1063	2	N	-0-					67
12	1705	N	1044	-0-	-661	-0-	31	1	1013	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3086	-0-	-944	-0-	31	1	3055	2	N	-0-					203
02	3640	X	2690	-0-	-950	-0-	19	1	2671	2	N	-0-					203
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	29	1	3685	2	N	47	192	1			58
							52	9									
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	30	1	3679	2	N	22					80
							24	9									
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	31	1	3609	2	N	-0-					80
06	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	30	1	3391	2	N	33					113
							36	9									
07	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	31	1	3625	2	N	-0-					113
08	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	31	1	3481	2	N	15					128
							17	9									
09	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	30	1	3444	2	N	14					142
							15	9									
10	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	31	1	3105	2	N	15					157
							17	9									
11	3540	X	3152	-0-	-388	-0-	30	1	3113	2	N	8					165
							9	9									
12	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	31	1	3077	2	N	12					177
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

01	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	31	1	3272	2	N	-0-					42
02	3332	X	2664	-0-	-668	-0-	19	1	2645	2	N	-0-					42
03	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	30	1	3463	2	N	61					103
							67	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	30	1	3452	2	N	20					123
							22	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	31	1	3359	2	N	-0-					123
06	3450	X	3110	-0-	-340	-0-	30	1	3045	2	N	32					155
							35	9									
07	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	31	1	3251	2	N	-0-					155
08	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	31	1	3151	2	N	17					172
							19	9									
09	3510	X	3190	-0-	-320	-0-	30	1	3140	2	N	18					190
							20	9									
10	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	31	1	3157	2	N	23	186	1			27
							25	9									
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	30	1	2950	2	N	-0-					27
12	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	31	1	2774	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 38,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	17	1	1468	2	N	-0-					177
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	19	1	1437	2	N	11					188
							12	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	7					195
							8	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	N	5					200
							6	9									
05	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	31	1	1552	2	N	-0-					200
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	29	1	1452	2	N	18					218
							20	9									
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	31	1	1541	2	N	6	190	1			34
							7	9									
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	26	1	1395	2	N	-0-					34
09	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	30	1	1468	2	N	-0-					34
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	31	1	1485	2	N	-0-					34
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	22	1	1319	2	N	-0-					34
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	24	1	1364	2	N	18					52
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1225	-0-	-480	-0-	18	1	1207	2	N	-0-					43
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	N	17					60
							19	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	3					63
							3	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1738	2	N	12					75
							13	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					75
06	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	29	1	1541	2	N	7					82
							8	9									
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	31	1	1646	2	N	1					83
							1	9									
08	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	30	1	1623	2	N	-0-					83
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	30	1	1669	2	N	-0-					83
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	-0-					83
11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	22	1	1301	2	N	5					88
							6	9									
12	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	27	1	1509	2	N	4					92
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					15
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					15
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					15
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					15
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					2
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	237	1	2158	2	N	-0-					2
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	284	1	2591	2	N	-0-					2
04	2520	N	2469	-0-	-51	-0-	244	1	2225	2	N	-0-					2
05	2666	N	1895	-0-	-771	-0-	187	1	1708	2	N	-0-					2
06	2790	N	2117	-0-	-673	-0-	209	1	1908	2	N	-0-					2
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	275	1	2508	2	N	-0-					2
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	190	1	1730	2	N	-0-					2
09	2130	N	1679	-0-	-451	-0-	155	1	1412	2	N	102	95	1			9
							112	9									
10	2790	N	1175	-0-	-1615	-0-	116	1	1059	2	N	-0-					9
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	250	1	2275	2	N	-0-					9
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	261	1	2380	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	99	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	976	-0-	-233	-0-	96	1	880	2	N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	123	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	123	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	121	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	123	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	120	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	104	1	949	2	N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	130	1	1187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					14
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					14
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					14
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					14
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					14
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					14
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					14
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					14
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	975	2	33	9	N	30	44	1			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	240	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	249	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	270	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	259	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	236	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2657	-0-	-164	-0-	263	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	259	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1914	-0-	-456	-0-	189	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	280	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2166	-0-	-354	-0-	214	1	1952	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	189	1	1719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,895 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	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-					6
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					6
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					6
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					6
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			Y	-0-					6
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	977	2			Y	-0-					6
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			Y	-0-					6
08	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	2			Y	-0-					6
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					6
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					6
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					6
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,398 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	DLQ G-10		2278	-0-	2278	2278	225	1	2053	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4450	215	1	1957	2	Y	-0-					35
03	2100	N	2367	-0-	267	4717	232	1	2114	2	Y	19					54
							21	9									
04	3000	N	448	-0-	-2552	2165	222	1	222	2	Y	4	1	1			57
							4	9									
05	3100	N	2381	-0-	-719	1446	235	1	2146	2	Y	-0-	52	1			5
06	3000	N	2339	-0-	-661	785	231	1	2108	2	Y	-0-					5
07	3100	N	2334	-0-	-766	19	231	1	2103	2	Y	-0-					5
08	2428	N	2409	-0-	-19	-0-	237	1	2165	2	Y	6					11
							7	9									
09	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	227	1	2072	2	Y	27	38	1			-0-
							30	9									
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	232	1	2112	2	Y	4					4
							4	9									
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	218	1	1990	2	Y	1					5
							1	9									
12	2418	N	2036	-0-	-382	-0-	201	1	1835	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	105	1	961	2	N	-0-					1
02	1036	N	736	-0-	-300	-0-	73	1	663	2	N	-0-					1
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	110	1	1001	2	N	-0-					1
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	121	1	1105	2	N	-0-					1
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	893	2	N	-0-					1
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	101	1	924	2	N	-0-					1
07	1271	N	910	-0-	-361	-0-	89	1	814	2	N	6					7
							7	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	102	1	929	2	N	1					8
							1	9									
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	80	1	729	2	N	-0-					8
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	107	1	979	2	N	-0-					8
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	92	1	836	2	N	-0-					8
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	86	1	875	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

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

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	280	1	6845	2	N	-0-					13
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	212	1	5991	2	N	8					21
							9	9									
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	230	1	5985	2	N	-0-					21
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	247	1	6289	2	N	6					27
							7	9									
05	5952	X	4716	-0-	-1236	-0-	185	1	4531	2	N	-0-					27
06	5760	X	4189	-0-	-1571	-0-	186	1	4003	2	N	-0-					27
07	6417	X	4740	-0-	-1677	-0-	118	1	4622	2	N	-0-					27
08	6417	X	4015	-0-	-2402	-0-	118	1	3897	2	N	-0-					27
09	6210	X	3214	-0-	-2996	-0-	158	1	3056	2	N	-0-					27
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	218	1	5200	2	N	-0-					27
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	189	1	5218	2	N	-0-					27
12	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	190	1	4154	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 62,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	64	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	68	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	116	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	51	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	51	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	61	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	90	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					3
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-					17
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					17
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	2	N	-0-					17
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	1	1	158	2	N	-0-					17
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	1	1	184	2	N	-0-					17
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-					17
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-					17
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					17
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	1	1	231	2	N	-0-					17
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	2	N	-0-					17
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	N	-0-					17
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,165 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	2	N	-0-					-0-
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	1	1	431	2	N	-0-					-0-
05	558	N	223	-0-	-335	-0-	1	1	222	2	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	2	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	2	N	-0-					-0-
09	630	N	426	-0-	-204	-0-	1	1	425	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-					-0-
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	1	1	359	2	N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	1	1	414	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	1	1	541	2	N	-0-					-0-
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	1	1	418	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	647	2	N	-0-					-0-
05	589	N	235	-0-	-354	-0-	1	1	234	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	2	N	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	1	1	580	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	542	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	2	1	700	2	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	1	1	648	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	718	2	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
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	620	N	603	-0-	-17	-0-	1	1	602	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	562	2	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	2	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	640	2	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	2	N	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	1	1	326	2	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	1	1	645	2	N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	1	1	647	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	1	1	646	2	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	1	1	512	2	N	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	1	1	601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 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	713	N	622	-0-	-91	-0-	1	1	621	2	N	-0-					-0-
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	1	1	620	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	640	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	1	1	681	2	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	2	N	-0-					-0-
06	630	N	340	-0-	-290	-0-	1	1	339	2	N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	1	1	659	2	N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	1	1	678	2	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	1	1	667	2	N	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	1	1	529	2	N	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	1	1	625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	330	-0-	-631	-0-	330	2			N	-0-					73
02	616	N	513	-0-	-103	-0-	513	2			N	-0-					73
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					73
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					73
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					73
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					73
07	899	N	259	-0-	-640	-0-	259	2			N	-0-					73
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					73
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					73
10	3100	N	3557	-0-	457	457	3557	2			N	-0-					73
11	2692	N	2235	-0-	-457	-0-	2235	2			N	-0-					73
*12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	996	-0-	-430	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	256	-0-	-1144	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	440	-0-	-910	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	595	-0-	-800	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,659 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	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	933	-0-	-159	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	130	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	130	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	130	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	130	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	117	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	130	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	130	1	1210	2	N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	130	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	N	-0-					-0-
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	130	1	2627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1006	-0-	-758	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187955 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2014

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
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	2605	2	57	9	N	52					77
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	4029	1367	2			N	-0-					77
03	7105	X	3076	-0-	-4029	-0-	3076	2			N	-0-					77
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					77
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					77
06	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	2			N	-0-					77
07	2604	X	2570	-0-	-34	-0-	2570	2			N	-0-					77
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					77
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					77
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					77
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					77
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 33,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 214683 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

01	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					39
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					39
03	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					39
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			N	-0-					39
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					39
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					39
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					39
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					39
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					39
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	2			N	-0-					39
11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					39
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

01	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4030	42	1	3988	2	N	-0-					27
02	DLQ G-10		3584	-0-	3584	7614	39	1	3545	2	N	-0-					27
03	12114	X	4500	-0-	-7614	-0-	47	1	4453	2	N	-0-					27
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	45	1	4220	2	N	-0-					27
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	47	1	4034	2	N	-0-					27
06	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	45	1	3728	2	N	-0-					27
07	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	47	1	3815	2	N	-0-					27
08	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	47	1	4026	2	N	-0-					27
09	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	45	1	4021	2	N	-0-					27
10	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	47	1	3725	2	N	-0-					27
11	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	45	1	3604	2	N	-0-					27
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	47	1	3743	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 47,445 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-					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-

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 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

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

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	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					76
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	2			N	-0-					76
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					76
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					76
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					76
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-					76
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					76
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					76
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					76
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					76
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 2,009 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					10
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					10
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					10
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					10
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					10
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			N	-0-					10
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					10
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					10
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					10
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					10
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					10
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,038 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	3100	N	3094	-0-	-6	1276	3094	2			N	-0-					42
02	4159	X	2883	-0-	-1276	-0-	2883	2			N	-0-					42
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	2	1	9	N	1					43
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					43
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					43
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					43
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3931	2	1	9	N	1					44
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					44
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					44
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					44
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					44
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3820	2	1	9	N	1	45	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 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			Y	-0-					2
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					2
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					2
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					57
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					59
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					59
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					59
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					59
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					59
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					59
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					59
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					59
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2	61	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	2	1	853	2	N	9					110
							10	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	694	2	N	10					120
							11	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	899	2	N	4					124
							4	9									
04	840	N	398	-0-	-442	-0-	2	1	395	2	N	1					125
							1	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-	107	1			18
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	2	1	344	2	N	-0-					18
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	710	2	N	7					25
							8	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	713	2	N	3					28
							3	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	718	2	N	5					33
							6	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	747	2	N	7					40
							8	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	957	2	N	5					45
							6	9									
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	946	2	N	8					53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					19
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					19
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					19
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					23
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					24
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	232	2	1	9	N	1					25
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					25
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					25
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					25
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	848	-0-	-292	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	883	-0-	-202	-0-	873	2	10	9	N	9					9
11	960	N	699	-0-	-261	-0-	695	2	4	9	N	4					13
12	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

01	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	3			N	-0-					23
02	1064	N	765	-0-	-299	-0-	765	3			N	-0-					23
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					23
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					23
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					23
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					23
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					23
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					23
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					23
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					23
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					23
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,482 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	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					65
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1					66
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	491	3	1	9	N	1					67
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1	54	1			14
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					14
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					14
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					14
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					14
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					14
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					14
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					22
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					22
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					22
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	3			N	-0-					22
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	N	6					28
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					28
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					28
08	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-					28
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	383	3			N	-0-					28
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					28
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					28
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	1618	3	1	9	N	1					12
02	1568	N	1055	-0-	-513	-0-	1055	3			N	-0-					12
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					12
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					12
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					12
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					12
07	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1188	3			N	-0-					12
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					12
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1502	3			N	-0-					12
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			N	-0-					12
11	2010	N	1740	-0-	-270	-0-	1740	3			N	-0-					12
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	3	1	9	N	1	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	3	3	9	N	3					57
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	1684	3			N	-0-					57
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	3	1	9	N	1	49	1			9
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3			N	-0-					9
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					9
06	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1878	3	1	9	N	1					10
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			N	-0-					10
08	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3			N	-0-					10
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	3			N	-0-					10
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1867	3	2	9	N	2					12
11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1745	3	2	9	N	2	14	1			-0-
12	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	3	17	9	N	15					64
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					64
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					64
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					64
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					64
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					64
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-	64	5			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 5 WELL #: 50 RRCID -> 158484 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8510 - 8530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

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

WILMETH "A" WELL #: 1 RRCID -> 178788 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7416 - 7429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	276	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	252	1	1809	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	258	1	1823	2	Y	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	270	1	1942	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	279	1	1839	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	270	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	279	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	279	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	270	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	279	1	1514	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	270	-0-	-1530	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

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

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					35
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					35
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					35
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					35
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					35
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					35
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					35
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					35
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					35
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					35
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	954	2			N	-0-					38
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					38
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					38
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					38
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					38
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					38
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					38
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					38
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					38
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					38
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					38
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					43

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

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

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

	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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					50
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					50
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					50
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					50
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					50
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					50
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					50
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					50
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					50
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					50
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					50
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

	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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					133
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					133
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-					133
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					133
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					133
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					133
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					133
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					133
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					133
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					133
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					133
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-548	-0-	1746	2			N	-0-					88
02	2016	N	1607	-0-	-409	-0-	1607	2			N	-0-					88
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			N	-0-					88
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2069	2	33	9	N	30					118
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	N	3					121
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	N	7					128
07	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	1743	2			N	-0-					128
08	2139	N	1506	-0-	-633	-0-	1506	2			N	-0-					128
09	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	896	2			N	-0-					128
10	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1355	2			N	-0-					128
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					128
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 22,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					12
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	1759	2			N	-0-					12
03	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2			N	-0-					12
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1661	2			N	-0-					12
05	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					12
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	2			N	-0-					12
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					12
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					12
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					12
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					12
11	1830	N	1262	-0-	-568	-0-	1262	2			N	-0-					12
12	2201	N	655	-0-	-1546	-0-	655	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

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

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	-0-					35
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	10	1	597	2	N	-0-					35
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	10	1	646	2	N	-0-					35
04	810	N	583	-0-	-227	-0-	10	1	573	2	N	-0-					35
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535	2	N	-0-					35
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	N	-0-					35
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	10	1	528	2	N	-0-					35
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	10	1	440	2	N	-0-					35
09	630	N	369	-0-	-261	-0-	10	1	359	2	N	-0-					35
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	10	1	374	2	N	-0-					35
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	2	N	-0-					35
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	740	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,111 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	N	7					94
02	1960	N	1514	-0-	-446	-0-	1456	2	58	9	N	53					147
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	1902	2	123	9	N	112					259
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					259
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			N	-0-					259
06	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			N	-0-					259
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			N	-0-					259
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					259
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					259
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					259
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1415	2			N	-0-					259
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 18,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					62
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					62
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					62
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					62
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					62
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					62
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					62
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					62
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					62
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					62
*12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,623 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,233 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
LEE-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 069505 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7820 - 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	0	A	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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	249	1	436	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	225	1	385	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	249	1	420	2	N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	241	1	400	2	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	249	1	441	2	N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	241	1	414	2	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	249	1	391	2	N	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	249	1	345	2	N	-0-					-0-
09	660	N	241	-0-	-419	-0-	241	1			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					132
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	507	1	853	2	N	-0-					132
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	561	1	1277	2	N	-0-					132
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	543	1	1257	2	N	-0-					132
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	561	1	1165	2	N	-0-					132
06	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	543	1	1136	2	N	-0-					132
07	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	561	1	927	2	N	-0-					132
08	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	561	1	938	2	N	23					155
							25	9									
09	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	543	1	972	2	N	-0-					155
10	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	561	1	591	2	N	-0-					155
11	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	543	1	585	2	N	-0-					155
12	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	561	1	772	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 16,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	527	N	363	-0-	-164	-0-	48	1	315	2	N	-0-					90
02	336	N	223	-0-	-113	-0-	29	1	194	2	N	-0-					90
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-					90
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	-0-					90
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	5					95
							6	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	46	1	263	2	N	-0-					95
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					95
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	52	1	346	2	N	-0-					95
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	2	N	-0-					95
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	51	1	371	2	N	-0-					95
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	46	1	265	2	N	-0-					95
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					77
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					77
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					21
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					21
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					21
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					21
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					21
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					21
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					21
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					21
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					21
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,089 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-					-0-
07	496	N	194	-0-	-302	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	2	N	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	N	-0-					-0-
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-
11	330	N	91	-0-	-239	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	107	2	N	39	169	1			21
							43	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	19					40
							21	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	N	20					60
							22	9									
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	1	1	106	2	N	5					65
							6	9									
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	123	2	N	10					75
							11	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	10					85
							11	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	13					98
							14	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	15					113
							17	9									
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	1	1	167	2	N	9					122
							10	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	7					129
							8	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	18					147
							20	9									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	53	170	1			30
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187953 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7950 - 7970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2014

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

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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	36	-0-	36	87	36	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	53	-0-	53	140	53	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	47	-0-	47	187	47	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	42	-0-	42	229	42	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					15
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					15
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					15
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
05	3100	N	5602	-0-	2502	2502	5602	3			N	-0-					15
06	2640	N	138	-0-	-2502	-0-	138	3			N	-0-					15
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					15
08	2573	X	210	-0-	-2363	-0-	210	3			N	-0-					15
09	2490	X	191	-0-	-2299	-0-	191	3			N	-0-					15
10	2573	X	182	-0-	-2391	-0-	182	3			N	-0-					15
11	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					15
12	217	X	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,602 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

01	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					87
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	3					90
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	N	4	81	1			13
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					13
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					13
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					13
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					13
08	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	2			N	-0-					13
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					13
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					13
11	720	N	34	-0-	-686	-0-	34	2			N	-0-					13
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ZENERGY, INC. 950615
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	2542	N	397	-0-	-2145	-0-	397	2			N	-0-					47
02	1176	N	399	-0-	-777	-0-	399	2			N	-0-					47
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					47
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					47
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					47
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					47
07	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-	47	7			-0-
08	2573	N	1528	-0-	-1045	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	954	-0-	-1386	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1009	-0-	-1347	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	333	-0-	-1137	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	1240	N	877	-0-	-363	-0-	877	2			N	-0-					116
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	2			N	-0-					116
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					116
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					116
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					116
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			N	-0-					116
07	992	N	718	-0-	-274	-0-	718	2			N	-0-					116
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					116
09	810	N	344	-0-	-466	-0-	344	2			N	-0-					116
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					116
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			N	-0-					116
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					105
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					105
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					105
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					105
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					105
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					105
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					105
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					105
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					105
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					105
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			N	-0-					105
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					125
02	1484	N	1408	-0-	-76	-0-	1408	2			N	-0-					125
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					125
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					125
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					125
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					125
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					125
08	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2			N	-0-					125
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-					125
10	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					125
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					125
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 19,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

01	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	4	1	1866	2	N	-0-					112
02	1848	N	674	-0-	-1174	-0-	2	1	672	2	N	-0-					112
03	1953	N	535	-0-	-1418	-0-	1	1	534	2	N	-0-					112
04	1800	N	69	-0-	-1731	-0-	1	1	68	2	N	-0-					112
05	744	N	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	N	-0-					112
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					112
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					112
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					112
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					112
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					112
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	N	-0-					112
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890
LA MASTER-BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 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	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 - P&A 02-18-2013

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

ATHENA ENERGY, INC. 036051
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					38
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					38
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					38
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					38
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					38
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					38
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					107
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					107
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					107
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					107
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					107
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					107
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. //CONT.// 036051
COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2	N	-0-			40
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	187	2	N	-0-			40
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-			40
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			40
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			40
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			40
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			40
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			40
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			40
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			40
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			40
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
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	1178	N	315	-0-	-863	-0-	315	2			N	-0-					105
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					105
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					105
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					107
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					107
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					107
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					107
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					107
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					107
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					107
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	29	7			78
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4125	2	40	9	N	36					103
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3407	2	20	9	N	18					121
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3985	2	41	9	N	37					158
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3841	2	15	9	N	14					172
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					172
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					172
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					172
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-	149	1			23
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3921	2	18	9	N	16					39
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3986	2	4	9	N	4					43
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3859	2	20	9	N	18					61
*12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4055	2	31	9	N	28					89

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					237
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					237
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					237
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					237
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					237
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					237
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					237
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					237
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					237
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					237
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	67	7			170
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					29
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	196	3			N	-0-					29
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					29
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					29
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					29
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					29
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-	29	5			-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2039	-0-	-1495	-0-	14	1	2002	3	N	21					63
							23	9									
02	3192	X	1564	-0-	-1628	-0-	115	1	1446	3	N	-0-					63
							3	4									
03	3534	X	928	-0-	-2606	-0-	57	1	867	3	N	-0-					63
							4	4									
04	2670	X	2197	-0-	-473	-0-	122	1	2073	3	N	-0-					63
							2	4									
05	2635	X	1757	-0-	-878	-0-	106	1	1649	3	N	-0-					63
							2	4									
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	143	1	2097	3	N	-0-					63
							1	4									
07	2263	X	2240	-0-	-23	-0-	153	1	2086	3	N	-0-	63	5			-0-
							1	4									
08	3379	X	966	-0-	-2413	-0-	56	1	908	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2663	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	95	1	2432	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	2250	X	1113	-0-	-1137	-0-	59	1	1046	3	N	5					5
							2	4	6	9							
12	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	123	1	1793	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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-	17	5			-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, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1748	-0-	-918	-0-	21	1	1727	3	N	-0-					12
02	2268	N	1417	-0-	-851	-0-	188	1	1229	3	N	-0-					12
03	1705	N	1195	-0-	-510	-0-	192	1	1003	3	N	-0-					12
04	2160	N	1074	-0-	-1086	-0-	206	1	868	3	N	-0-					12
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	3	N	3					15
							3	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	216	1	1529	3	N	17					32
							19	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	224	1	1557	3	N	8					40
							9	9									
08	2635	N	1662	-0-	-973	-0-	250	1	1412	3	N	-0-					40
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	280	1	2165	3	N	-0-					40
10	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	212	1	1460	3	N	-0-					40
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	269	1	1534	3	N	-0-					40
12	2542	N	1019	-0-	-1523	-0-	149	1	870	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					139
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					139
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					139
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	114	1	1290	3	N	-0-					139
							2	4									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1813	3	N	-0-					139
							3	4									
06	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	99	1	1419	3	N	-0-					139
							1	4									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	122	1	1881	3	N	-0-	58	5			81
							1	4									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	155	1	1931	3	N	-0-					81
							2	4									
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	186	1	2606	3	N	20					101
							2	4	22	9							
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	106	1	2111	3	N	-0-					101
							1	4									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					101
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	3	3	9	N	3					104

TOTAL GAS PROD: 25,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					151
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					151
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					151
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	3	2	9	N	2					153
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	3	11	9	N	10					163
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5	161	1			7
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					7
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					7
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					7
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					7
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					7
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	429	-0-	-377	-0-	3	1	426	3	N	-0-					30
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	34	1	497	3	N	-0-					30
							2	4									
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	511	3	N	-0-					30
							2	4									
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	28	1	576	3	N	-0-					30
							2	4									
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	27	1	552	3	N	-0-					30
							2	4									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	N	-0-					30
							1	4									
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	18	1	532	3	N	12					42
							1	4	13	9							
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	22	1	518	3	N	-0-					42
							2	4									
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	19	1	484	3	N	-0-					42
							2	4									
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	20	1	535	3	N	-0-					42
							1	4									
*11	510	N	490	-0-	-20	-0-	19	1	469	3	N	-0-					42
							2	4									
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	N	-0-					42
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					61
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					61
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					61
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					61
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					61
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					61
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	2	5			59
08	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					59
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					59
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					59
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					59
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,582 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					20
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					20
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					20
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	N	-0-					20
							2	4									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	341	3	N	-0-					20
							3	4									
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	5	1	306	3	N	-0-					20
							1	4									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	N	-0-	20	5			-0-
							1	4									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	461	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3470	-0-	370	414	3470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					200
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					200
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					200
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	4			N	-0-					200
05	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	4			N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	173	1			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: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					34
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					34
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					34
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					34
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	4	N	-0-					34
06	900	X	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					34
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	N	6					40
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					40
09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					40
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1831	3	22	9	N	20					60
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					60
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MALLETT, R. C. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043673 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7618 - 8097

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

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

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	10	1	1161	3	N	10					80
							11	9									
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	74	1	1048	3	N	-0-					80
							3	4									
03	1023	N	727	-0-	-296	-0-	53	1	671	3	N	-0-					80
							3	4									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	3	N	-0-					80
							2	4									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	138	1	1202	3	N	-0-					80
							2	4									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					80
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-	14	5			66
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					66
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	3	N	-0-					66
							2	4									
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	67	1	1253	3	N	-0-					66
							1	4									
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	3	N	-0-					66
							2	4									
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	80	1	1450	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	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-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-			128
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-			128
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			128
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-			128
						2	4							
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	9	1	261	3	N	-0-			128
						3	4							
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	9	1	249	3	N	-0-			128
						1	4							
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	N	-0-	7	5	121
						1	4							
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-			121
						2	4							
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	350	3	N	-0-			121
						2	4							
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	348	3	N	-0-			121
						1	4							
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-			121
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 3,465 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	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					25
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					25
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					25
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	N	-0-					25
							2	4									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	N	-0-					25
							3	4									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	522	3	N	-0-					25
							1	4									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	10	1	607	3	N	-0-	25	5			-0-
							1	4									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	655	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	11	1	739	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	850	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					121
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					121
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					121
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					121
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					121
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					121
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	3	14	9	N	13					134
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					134
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					134
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					134
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	3	20	9	N	18	99	1	35	5	18
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (I) GAS LIFT(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.		633	-0-	633	633	633	3			N	-0-					128
02	T. A.		1257	-0-	1257	1890	1257	3			N	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1890					N	20					148
04	T. A.		35	-0-	35	1925	33	1	2	4	N	-0-					148
05	2829	X	904	-0-	-1925	-0-	40	1	862	3	N	-0-					148
							2	4									
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					148
							1	4									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-	5	5			143
							1	4									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	N	-0-					143
							2	4									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	N	-0-					143
							2	4									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	12	1	877	3	N	-0-					143
							1	4									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					143
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					141
02	3724	X	726	-0-	-2998	-0-	726	3			N	-0-					141
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					141
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	242	1	4976	3	N	-0-					141
							2	4									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	289	1	5970	3	N	-0-					141
							3	4									
06	3990	X	2861	-0-	-1129	-0-	135	1	2725	3	N	-0-					141
							1	4									
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	20					161
08	4123	X	1458	-0-	-2665	-0-	61	1	1239	3	N	141	161	5			141
							3	4	155	9							
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	303	1	6859	3	N	-0-					141
							2	4									
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	170	1	8951	3	N	-0-					141
							1	4									
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					141
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4780	3	155	9	N	141	121	5			161

TOTAL GAS PROD: 50,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					20
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					20
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					20
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	N	-0-					20
							2	4									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	8	1	424	3	N	-0-					20
							3	4									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	N	-0-					20
							1	4									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	N	-0-					20
							1	4									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-					20
							2	4									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	382	3	N	-0-					20
							2	4									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	448	3	N	-0-					20
							1	4									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,844 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	1085	N	859	-0-	-226	-0-	6	1	853	3	N	-0-					22
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	76	1	955	3	N	-0-					22
							2	4									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	N	-0-					22
							3	4									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	76	1	959	3	N	-0-					22
							2	4									
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	74	1	952	3	N	-0-					22
							2	4									
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	69	1	923	3	N	-0-					22
							1	4									
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	67	1	932	3	N	-0-	22	5			-0-
							1	4									
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	71	1	922	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	71	1	887	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	62	1	912	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*11	960	N	955	-0-	-5	-0-	72	1	881	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	47	1	884	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,866 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					1
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					1
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	1			N	-0-					1
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	1			N	-0-					1
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					1
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					1
*10	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					1
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,112 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

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					52
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					52
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					52
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					52
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					52
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					52
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					52
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					52
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					52
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					52
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					52
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	N	-0-					16
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	9	1	78	2	N	-0-					16
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					16
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	134	2	N	-0-					16
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-					16
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					16
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					16
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					16
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					16
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					16
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					16
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	241	2			N	-0-					294
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	397	2			N	-0-					294
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					294
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					294
05	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					294
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					294
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					294
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					294
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					294
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					294
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					294
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					994
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	594	2			N	-0-					994
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					994
04	720	N	198	-0-	-522	-0-	198	2			N	-0-					994
05	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					994
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					994
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					994
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					994
09	660	N	424	-0-	-236	-0-	424	2			N	-0-					994
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					994
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					994
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					994

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		374	-0-	374	750	374	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		377	-0-	377	1127	377	3			Y	-0-					-0-
04	1531	N	404	-0-	-1127	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					122
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					122
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					122
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					122
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					122
06	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3			N	-0-					122
07	2969	N	2898	-0-	-71	-0-	2898	3			N	-0-					122
08	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					122
09	3074	X	3015	-0-	-59	-0-	3015	3			N	-0-					122
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					122
11	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	2835	3			N	-0-					122
12	2976	X	1851	-0-	-1125	-0-	1851	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 27,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

01	1705	N	635	-0-	-1070	-0-	635	3			N	-0-					45
02	1008	N	817	-0-	-191	-0-	817	3			N	-0-					45
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					45
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					45
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					45
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					45
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					45
08	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	3			N	-0-					45
09	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	3			N	-0-					45
10	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3			N	-0-					45
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					45
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					22
02	2072	N	1905	-0-	-167	-0-	1894	3	11	9	N	10					32
03	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	3			N	-0-					32
04	2932	N	1999	-0-	-933	-0-	1999	3			N	-0-					32
05	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1716	3			N	-0-					32
06	2670	X	1709	-0-	-961	-0-	1709	3			N	-0-					32
07	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	2275	3			N	-0-					32
08	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2192	3			N	-0-					32
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	N	1					33
10	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	2154	3			N	-0-					33
11	2190	X	2043	-0-	-147	-0-	2043	3			N	-0-					33
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2079	3	213	9	N	194	146	1			81

TOTAL GAS PROD: 26,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					49
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					49
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					49
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					49
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					49
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					49
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					49
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					49
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					49
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					49
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					49
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,731 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	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					19
02	700	N	548	-0-	-152	-0-	548	3			N	-0-					19
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					19
04	570	N	271	-0-	-299	-0-	271	3			N	-0-					19
05	620	N	249	-0-	-371	-0-	249	3			N	-0-					19
06	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-					19
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					19
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					19
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					19
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					19
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2245	-0-	-421	-0-	2245	3			N	-0-					33
02	2352	N	2290	-0-	-62	-0-	2290	3			N	-0-					33
03	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					33
04	2942	N	2883	-0-	-59	-0-	2883	3			N	-0-					33
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					33
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					33
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					33
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					33
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					33
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					33
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					33
*12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					12
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					12
03	3100	N	5671	-0-	2571	2571	5671	3			N	-0-					12
04	3000	N	5103	-0-	2103	4674	5103	3			N	-0-					12
05	3100	N	4668	-0-	1568	6242	4668	3			N	-0-					12
06	10705	X	4463	-0-	-6242	-0-	4343	3	120	9	N	109	105	1			16
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					16
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					16
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					16
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					16
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					16
12	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	2149	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 45,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	3			N	-0-					104
02	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3626	1696	3			N	-0-					104
03	DLQ G-10		1554	-0-	1554	5180	1554	3			N	-0-					104
04	2900	N	1683	-0-	-1217	3963	1683	3			N	-0-					104
05	3100	N	1912	-0-	-1188	2775	1912	3			N	-0-					104
06	3000	N	1814	-0-	-1186	1589	1814	3			N	-0-					104
07	3100	N	1880	-0-	-1220	369	1880	3			N	-0-					104
08	2235	N	1866	-0-	-369	-0-	1866	3			N	-0-					104
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					104
10	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					104
11	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			N	-0-					104
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 21,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3417	-0-	3417	3417	3417	3			N	-0-					107
02	DLQ G-10		2688	-0-	2688	6105	2688	3			N	-0-					107
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	9546	3441	3			N	-0-					107
04	12982	X	3436	-0-	-9546	-0-	3436	3			N	-0-					107
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					107
06	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	3106	3			N	-0-					107
07	3565	X	2813	-0-	-752	-0-	2813	3			N	-0-					107
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					107
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					107
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					107
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					107
12	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3456	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 40,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					134
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					134
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					134
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					134
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					134
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					134
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					134
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,054 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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
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	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	62	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	56	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	2	N	-0-			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	60	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1182	-0-	-709	-0-	62	1	1120	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1054	-0-	-806	-0-	60	1	994	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	62	1	1212	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	50	1	1005	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	60	1	809	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	638	-0-	-633	-0-	62	1	576	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	611	-0-	-409	-0-	48	1	563	2	N	-0-			-0-
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	62	1	716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	62	1	397	2	N	-0-			-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	56	1	361	2	N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-			-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	62	1	373	2	N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-			-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	60	1	384	2	N	-0-			-0-
10	496	N	159	-0-	-337	-0-	62	1	97	2	N	-0-			-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	48	1	325	2	N	-0-			-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	48	1	350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 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	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	62	1	1199	2	N	-0-			-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	896	2	N	-0-			-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	58	1	1036	2	N	-0-			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	52	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	36	1	1136	2	N	-0-			-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	22	1	1263	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	601	-0-	-569	-0-	48	1	553	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	655	-0-	-554	-0-	58	1	597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	2108	N	1548	-0-	-560	-0-	3	1	1545	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1155	-0-	-805	-0-	2	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	1759	2	N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	3	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	2	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	798	-0-	-912	-0-	2	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	3	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	3	1	1510	2	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	3	1	1577	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	2	1	1303	2	N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	234	-0-	-1409	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
ENDICOTT WELL #: 1 RRCID -> 028463 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14

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

DACO, INC. 196940
JEWEL WELL #: 1132 RRCID -> 148940 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		0 N	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					135
02	420	N	144	-0-	-276	-0-	144	2			N	-0-					135
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					135
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					135
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					135
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					135
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					135
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					135
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					135
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					135
11	660	N	318	-0-	-342	-0-	318	2			N	-0-					135
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

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

01	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	1105	-0-	-71	-0-	9	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	983	-0-	-247	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	990	X	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					162
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					162
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					162
04	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	1884	3			N	-0-					162
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2180	3	3	9	N	3					165
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	3	3	9	N	3					168
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2472	3	2	9	N	2					170
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	3	2	9	N	2					172
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					172
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					172
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2306	3	3	9	N	3					175
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

E R OPERATING COMPANY 238075
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	241	-0-	-2363	-0-	12	1	229	2	N	-0-					292
02	2352	X	568	-0-	-1784	-0-	26	1	542	2	N	-0-					292
03	2604	X	1846	-0-	-758	-0-	43	1	1803	2	N	-0-					292
04	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	37	1	1496	2	N	-0-					292
05	1054	X	755	-0-	-299	-0-	26	1	729	2	N	-0-					292
06	1800	N	707	-0-	-1093	-0-	18	1	689	2	N	-0-					292
07	1581	N	210	-0-	-1371	-0-	5	1	205	2	N	-0-					292
08	744	N	176	-0-	-568	-0-	24	1	152	2	N	-0-					292
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					292
10	3100	N	3558	-0-	458	458	100	1	3458	2	N	-0-					292
11	2630	N	2172	-0-	-458	-0-	54	1	2118	2	N	-0-					292
*12	3100	N	3184	-0-	84	84	83	1	3101	2	N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					118
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					118
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					118
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					118
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					118
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					118
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					118
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					118
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					118
11	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					118
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					37
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					37
03	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			N	-0-					37
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					37
05	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	-0-					37
06	3000	N	3135	-0-	135	135	3135	2			N	-0-					37
07	2831	N	2696	-0-	-135	-0-	2696	2			N	-0-					37
08	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	2			N	-0-					37
09	2940	X	1318	-0-	-1622	-0-	1318	2			N	-0-					37
10	3038	X	1563	-0-	-1475	-0-	1563	2			N	-0-					37
11	2940	X	1470	-0-	-1470	-0-	1470	2			N	-0-					37
12	2697	X	868	-0-	-1829	-0-	868	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					197
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					197
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					197
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					197
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					197
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					197
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					197
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					197
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					197
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					197
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					197
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
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	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	40	1	1249	2	N	-0-					73
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	43	1	1117	2	N	-0-					73
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	39	1	1192	2	N	-0-					73
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					73
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1290	2	N	-0-					73
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	38	1	1188	2	N	-0-					73
07	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	37	1	1198	2	N	-0-					73
08	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	37	1	1122	2	N	-0-					73
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					73
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	39	1	1218	2	N	-0-					73
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	46	1	1047	2	N	5					78
							6	9									
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	24	14	2			N	-0-					-0-
04		35	11	-0-	-24	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	374	1	647	2	N	-0-					33
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	338	1	598	2	N	-0-					33
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	374	1	534	2	N	-0-					33
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					33
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	374	1	1233	2	N	-0-					33
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	362	1	709	2	N	-0-					33
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	865	1	865	2	N	-0-	3	7			30
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					30
09	3000	N	3314	-0-	314	314	3303	2	11	9	N	10					40
*10	3100	N	3571	-0-	471	785	3568	2	3	9	N	3					43
*11	3000	N	3093	-0-	93	878	3085	2	8	9	N	7					50
*12	3100	N	3220	-0-	120	998	3201	2	19	9	N	17					67

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					23
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					23
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					23
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					23
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					23
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					23
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					23
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					23
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					23
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					10
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					13
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					22
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	N	11					33
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					33
06	1350	N	971	-0-	-379	-0-	971	2			N	-0-					33
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					33
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					33
09	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			N	-0-					33
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					33
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					33
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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-

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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1034	-0-	-556	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					72
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					72
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1					73
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					73
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					73
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					73
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					73
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					73
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					73
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					73
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					73
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					5
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					5
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					5
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					5
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					5
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					5
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					5
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					5
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					5
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					5
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					153
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					153
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2					155
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					155
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					155
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3					158
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					158
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					158
09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2106	2			N	-0-					158
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					158
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					158
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 26,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					29
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					32
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1269	2	9	9	N	8					40
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7					47
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	2	8	9	N	7					54
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					54
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					54
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					54
09	1530	N	628	-0-	-902	-0-	628	2			N	-0-					54
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					54
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					54
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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		5120	-0-	5120	5120	5120	2			N	-0-					147
02	9860	X	4740	-0-	-5120	-0-	4740	2			N	-0-					147
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					147
04	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	4905	2	6	9	N	5					152
05	5208	X	2986	-0-	-2222	-0-	2975	2	11	9	N	10					162
06	5040	X	134	-0-	-4906	-0-	134	2			N	-0-					162
07	5208	X	3938	-0-	-1270	-0-	3938	2			N	-0-					162
08	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5026	2	1	9	N	1					163
09	4920	X	4196	-0-	-724	-0-	4190	2	6	9	N	5					168
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4367	2	128	9	N	116	111	1			173
11	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4717	2	3	9	N	3					176
12	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	4604	2	3	9	N	3					179

TOTAL GAS PROD: 49,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	2325	2			N	-0-					57
02	4335	X	2010	-0-	-2325	-0-	2007	2	3	9	N	3					60
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7					67
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2463	2	3	9	N	3					70
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					70
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					70
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					70
08	2542	X	2299	-0-	-243	-0-	2299	2			N	-0-					70
09	2460	X	2016	-0-	-444	-0-	2016	2			N	-0-					70
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					72
11	2430	X	2200	-0-	-230	-0-	2193	2	7	9	N	6					78
12	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 27,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					4
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					4
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					4
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					4
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					4
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					4
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					4
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-	4	7			-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					55
02	2436	N	2334	-0-	-102	-0-	2334	2			N	-0-					55
03	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2631	2			N	-0-					55
04	2580	N	2547	-0-	-33	-0-	2547	2			N	-0-					55
05	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	2628	2			N	-0-					55
06	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2			N	-0-					55
07	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					55
08	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	2516	2	33	9	N	30					85
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					85
10	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	2183	2			N	-0-					85
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					85
12	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 30,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1820	2	22	9	N	20					89
02	1764	N	1561	-0-	-203	-0-	1549	2	12	9	N	11					100
03	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1740	2	9	9	N	8					108
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1731	2	7	9	N	6					114
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					114
06	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	1376	2	6	9	N	5					119
07	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	2			N	-0-					119
08	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-					119
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					119
10	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	1313	2	7	9	N	6					125
11	1590	N	713	-0-	-877	-0-	713	2			N	-0-					125
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1608	2	6	9	N	5					130

TOTAL GAS PROD: 18,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					147
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	2	6	9	N	5					152
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					152
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	820	2	2	9	N	2					154
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					154
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	801	2	1	9	N	1					155
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					155
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					155
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					155
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					155
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					155
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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		2525	-0-	2525	2525	2525	2			N	-0-					148
02	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5142	2617	2			N	-0-					148
03	8278	X	3136	-0-	-5142	-0-	3136	2			N	-0-					148
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					148
05	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	3326	2			N	-0-					148
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					148
07	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	2835	2			N	-0-					148
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					148
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					148
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					148
11	3330	X	3189	-0-	-141	-0-	3189	2			N	-0-					148
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 37,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					180
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			N	-0-					180
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					180
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					180
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					180
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					180
07	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-					180
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					180
09	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					180
10	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			N	-0-					180
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			N	-0-					180
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					38
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					44
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					50
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6					56
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1					57
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3					60
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					60
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					61
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1					62
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					62
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					62
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	2	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

01	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					9
02	644	N	229	-0-	-415	-0-	229	2			N	-0-					9
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					9
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					9
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					9
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					9
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					9
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					9
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					9
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					9
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					9
12	620	N	150	-0-	-470	-0-	150	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,668 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	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2660	2	11	9	N	10					131
02	2548	N	2306	-0-	-242	-0-	2306	2			N	-0-					131
03	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	2696	2			N	-0-					131
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	N	7					138
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2607	2	2	9	N	2					140
06	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2495	2	7	9	N	6					146
07	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	2572	2			N	-0-					146
08	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	2514	2	9	9	N	8					154
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					154
10	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					154
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					154
*12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2628	2	9	9	N	8					162

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

01	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					100
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	2			N	-0-					100
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					100
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					100
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					100
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					100
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					100
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					100
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					100
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					100
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					100
12	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	1575	3			N	-0-					25
02	1568	N	1242	-0-	-326	-0-	1242	3			N	-0-					25
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					25
04	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					25
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1231	3	2	9	N	2					27
06	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	1356	3			N	-0-					27
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	3			N	-0-					27
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					27
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			N	-0-					27
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					27
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	3	7	9	N	6	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 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	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					10
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					10
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	3	9	9	N	8					18
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					18
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					18
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					18
07	2852	N	1952	-0-	-900	-0-	1952	3			N	-0-					18
08	1922	N	13	-0-	-1909	-0-	13	3			N	-0-					18
09	2520	N	496	-0-	-2024	-0-	496	3			N	-0-					18
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					18
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					18
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1990	3	35	9	N	32	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					108
02	1120	N	945	-0-	-175	-0-	945	3			N	-0-					108
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	3			N	-0-					108
04	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					108
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					108
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					108
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					108
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					108
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					108
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					108
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					108
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & S. INC. 292316
BENNETT WELL #: RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1631	-0-	-384	-0-	134	1	1497	2	N	-0-					65
02	1428	N	1062	-0-	-366	-0-	134	1	928	2	N	-0-					65
03	1426	N	450	-0-	-976	-0-	134	1	316	2	N	-0-					65
04	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	134	1	1286	2	N	-0-					65
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	134	1	1592	2	N	-0-					65
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	134	1	1446	2	N	-0-					65
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	-0-					65
08	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	134	1	1380	2	N	-0-					65
09	1590	N	1162	-0-	-428	-0-	134	1	1028	2	N	-0-					65
10	1860	N	1307	-0-	-553	-0-	134	1	1173	2	N	-0-					65
11	1470	N	1198	-0-	-272	-0-	134	1	1064	2	N	-0-					65
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	134	1	1473	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					98
02	1120	N	931	-0-	-189	-0-	72	1	859	2	N	-0-					98
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					98
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	N	-0-					98
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					98
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	72	1	1042	2	N	-0-					98
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	72	1	1067	2	N	-0-					98
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	72	1	1115	2	N	-0-					98
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	72	1	1044	2	N	-0-					98
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1123	2	N	-0-					98
11	1140	N	635	-0-	-505	-0-	72	1	563	2	N	-0-					98
12	1147	N	606	-0-	-541	-0-	72	1	534	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2658	-0-	-101	-0-	10	1	2648	2	N	-0-					114
02	2380	N	2301	-0-	-79	-0-	10	1	2291	2	N	-0-					114
03	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	10	1	2578	2	N	-0-					114
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	10	1	2598	2	N	-0-					114
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	10	1	2790	2	N	-0-					114
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	10	1	2715	2	N	-0-					114
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	10	1	2742	2	N	-0-					114
08	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	10	1	2720	2	N	-0-					114
09	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	10	1	2659	2	N	-0-					114
10	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	10	1	2737	2	N	-0-					114
11	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	10	1	2388	2	N	-0-					114
12	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	10	1	2546	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 31,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	878	-0-	-145	-0-	10	1	868	2	N	-0-					43
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	10	1	929	2	N	-0-					43
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-					43
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	894	2	N	-0-					43
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	N	-0-					43
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	N	-0-					43
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	10	1	1024	2	N	-0-					43
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	10	1	1163	2	N	-0-					43
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	974	2	N	-0-					43
10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	10	1	794	2	N	-0-					43
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	10	1	1079	2	N	-0-					43
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	10	1	1006	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,723 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	372	N	287	-0-	-85	-0-	10	1	277	2	N	-0-					196
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	10	1	240	2	N	-0-					196
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-					196
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					196
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					196
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					196
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-					196
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					196
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					196
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	10	1	298	2	N	-0-					196
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	10	1	247	2	N	-0-					196
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	10	1	206	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 3,304 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	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,898 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	1			N	-0-					-0-
02	1484	N	1312	-0-	-172	-0-	1312	1			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	1			N	-0-					-0-
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	1			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1			N	-0-					-0-
06	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	1			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	1			N	-0-					-0-
08	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	1			N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	1			N	-0-					-0-
10	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	1			N	-0-					-0-
11	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	1445	1			N	-0-					-0-
12	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1453	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,908 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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	2	3	9	N	3					55
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					55
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					55
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3233	2	133	9	N	121					176
05	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2			N	-0-					176
06	3120	X	2382	-0-	-738	-0-	2382	2			N	-0-					176
07	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2			N	-0-					176
08	3472	X	2509	-0-	-963	-0-	2420	2	89	9	N	81					257
09	3360	X	1734	-0-	-1626	-0-	1734	2			N	-0-					257
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					257
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2537	2			N	-0-					257
12	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2339	2			N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 31,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	2821	N	2114	-0-	-707	-0-	2114	2			N	-0-					24
02	2156	N	1609	-0-	-547	-0-	1609	2			N	-0-					24
03	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	2063	2			N	-0-					24
04	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	1950	2	58	9	N	53					77
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					77
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					77
07	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					77
08	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	2445	2	10	9	N	9					86
09	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	1923	2			N	-0-					86
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					86
11	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2337	2			N	-0-					86
12	1984	N	578	-0-	-1406	-0-	578	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 24,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
02	1092	N	1024	-0-	-68	-0-	1024	2			N	-0-					40
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					40
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					40
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					40
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					40
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					40
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					40
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					40
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					40
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					40
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,986 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,702 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					141
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					141
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					141
04	3000	N	3715	-0-	715	715	3715	2			N	-0-					141
05	3100	N	3001	-0-	-99	616	3001	2			N	-0-					141
06	3000	N	3159	-0-	159	775	3159	2			N	-0-					141
07	3743	X	2968	-0-	-775	-0-	2968	2			N	-0-					141
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					141
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					141
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					141
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					141
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					91
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-					91
03	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			N	-0-					91
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					91
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					91
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					91
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					91
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					91
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					91
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					91
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					91
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COOPER WELL #: 1 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 03-28-2013

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	592	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	659	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	664	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	686	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	664	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	686	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	686	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	649	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	686	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	619	1	1423	2	N	-0-					-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	663	1	1489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-341	-0-					N	14					57
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	181	1	1405	2	N	13					70
							14	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	244	1	1274	2	N	10					80
							11	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	276	2	N	4					84
							4	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1623	2	N	2					86
							2	9									
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	237	1	1645	2	N	-0-					86
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	249	1	1962	2	N	-0-					86
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	249	1	1877	2	N	24					110
							26	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	241	1	1759	2	N	15					125
							17	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	249	1	1569	2	N	5					130
							6	9									
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	241	1	1600	2	N	-0-					130
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 18,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					73
02	2352	N	1860	-0-	-492	-0-	49	1	1805	2	N	5					78
							6	9									
03	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	50	1	2078	2	N	5					83
							6	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	N	-0-					83
05	2046	N	1528	-0-	-518	-0-	36	1	1492	2	N	-0-					83
06	2070	N	1323	-0-	-747	-0-	31	1	1288	2	N	4					87
							4	9									
07	1674	N	879	-0-	-795	-0-	24	1	855	2	N	-0-					87
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	49	1	1858	2	N	10					97
							11	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	47	1	1706	2	N	32	90	1			39
							35	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1908	2	N	2					41
							2	9									
11	1860	N	757	-0-	-1103	-0-	25	1	730	2	N	2					43
							2	9									
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 (-)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-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1					21
02	2352	N	2226	-0-	-126	-0-	2226	2			N	-0-					21
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2559	2	1	9	N	1					22
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					22
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2637	2	1	9	N	1					23
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					23
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					23
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					23
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					23
10	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	2			N	-0-					23
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					23
12	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 28,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					165
02	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	2420	2			N	-0-					165
03	DLQ G-10		2647	-0-	2647	5067	2645	2	2	9	N	2					167
04	DLQ G-10		2654	-0-	2654	7721	2654	2			N	-0-					167
05	DLQ G-10		2547	-0-	2547	10268	2547	2			N	-0-					167
06	DLQ G-10		2069	-0-	2069	12337	2069	2			N	-0-					167
07	14744	X	2407	-0-	-12337	-0-	2407	2			N	-0-					167
08	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	2034	2			N	-0-					167
09	2640	X	2163	-0-	-477	-0-	2149	2	14	9	N	13					180
10	2542	X	1712	-0-	-830	-0-	1698	2	14	9	N	13					193
11	2340	X	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			N	-0-					193
12	2418	X	1818	-0-	-600	-0-	1818	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 24,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	9	2		N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		155	-0-	155	155	155	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY		178	-0-	178	333	178	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY		236	-0-	236	569	236	1			N	-0-					-0-
05	569	N	-0-	-0-	-569	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	1			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	1			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			N	-0-					29
02	2492	N	2451	-0-	-41	-0-	2451	3			N	-0-					29
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					29
04	2820	N	2336	-0-	-484	-0-	2336	3			N	-0-					29
05	2728	N	2246	-0-	-482	-0-	2246	3			N	-0-					29
06	2850	N	1764	-0-	-1086	-0-	1764	3			N	-0-					29
07	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	1795	3			N	-0-					29
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	3			N	-0-					29
09	1770	N	326	-0-	-1444	-0-	326	3			N	-0-					29
10	1798	N	531	-0-	-1267	-0-	531	3			N	-0-					29
11	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	1609	3			N	-0-					29
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	153	-0-	-219	-0-	31	1	122	2	N	-0-					79
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	28	1	87	2	N	-0-					79
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	31	1	83	2	N	-0-					79
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	30	1	115	2	N	-0-					79
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					79
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					79
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					79
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					79
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-					79
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-					79
11	600	N	49	-0-	-551	-0-	30	1	19	2	N	-0-					79
12	713	N	61	-0-	-652	-0-	31	1	30	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	31	1	743	2	N	-0-					25
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	2	N	-0-					25
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	8					33
							9	9									
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	30	1	615	2	N	-0-					33
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	31	1	486	2	N	-0-					33
06	780	N	413	-0-	-367	-0-	30	1	379	2	N	4					37
							4	9									
07	682	N	398	-0-	-284	-0-	31	1	367	2	N	-0-					37
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	31	1	349	2	N	-0-					37
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	-0-					37
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	N	3					40
							3	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-					40
12	868	N	514	-0-	-354	-0-	31	1	483	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	X	2005	-0-	-134	-0-	263	1	1703	2	N	35	183	1			27
							39	9									
02	1764	X	1556	-0-	-208	-0-	24	1	1532	2	N	-0-					27
03	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	383	1	1449	2	N	-0-					27
04	1950	N	1555	-0-	-395	-0-	30	1	1525	2	N	-0-					27
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	31	1	2086	2	N	-0-					27
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2164	2	N	-0-					27
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	-0-					27
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	402	1	1802	2	N	-0-					27
09	2190	N	1621	-0-	-569	-0-	30	1	1591	2	N	-0-					27
10	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	676	1	1457	2	N	-0-					27
11	2130	N	1509	-0-	-621	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					27
12	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	27	1	1533	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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-

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	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	31 1	4076 2	N	-0-			105
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	25 1	3284 2	N	-0-			105
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	29 1	3964 2	N	-0-			105
04	3960 X	2828	-0-	-1132	-0-	30 1	2798 2	N	-0-			105
05	4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	31 1 53 9	2947 2	N	48	146 1		7
06	3960 X	3303	-0-	-657	-0-	30 1	3273 2	N	-0-			7
07	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	31 1	3604 2	N	-0-			7
08	3999 X	2655	-0-	-1344	-0-	31 1	2624 2	N	-0-			7
09	3300 X	2438	-0-	-862	-0-	30 1	2408 2	N	-0-			7
10	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	31 1	3228 2	N	-0-			7
11	3510 X	2809	-0-	-701	-0-	30 1	2779 2	N	-0-			7
*12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	30 1	3713 2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 39,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1085	N	681	-0-	-404	-0-	31	1	650	2	N	-0-					92
02	756	N	606	-0-	-150	-0-	19	1	587	2	N	-0-					92
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-					92
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	30	1	620	2	N	8					100
							9	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-					100
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	30	1	731	2	N	3					103
							3	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	-0-					103
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	34					137
							37	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-					137
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	31	1	826	2	N	-0-					137
11	870	N	555	-0-	-315	-0-	30	1	525	2	N	-0-					137
12	1054	N	865	-0-	-189	-0-	31	1	834	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1209	N	674	-0-	-535	-0-	28	1	646	2	N	-0-					180
02	952	N	746	-0-	-206	-0-	33	1	713	2	N	-0-					180
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	-0-					180
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					180
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					180
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	47	1	838	2	N	-0-					180
07	1209	N	924	-0-	-285	-0-	50	1	874	2	N	-0-					180
08	1054	N	836	-0-	-218	-0-	45	1	791	2	N	-0-					180
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	49	1	766	2	N	2	2	8			180
							2	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	N	-0-					180
11	810	N	673	-0-	-137	-0-	43	1	630	2	N	-0-					180
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	31	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	969	-0-	-235	-0-	20	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	30	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	31	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	31	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	30	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	30	1	1228	2	N	-0-					-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					38
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	2	N	-0-					38
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	28	1	1194	2	N	-0-					38
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	N	-0-					38
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	N	-0-					38
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	-0-					38
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	-0-					38
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1286	2	N	-0-					38
09	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					38
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	31	1	1265	2	N	-0-					38
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	2	N	-0-					38
12	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	30	1	1158	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	824	-0-	-75	-0-	31	1	793	2	N	-0-					58
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	24	1	676	2	N	-0-					58
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	2	N	-0-					58
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	-0-					58
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-					58
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-					58
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	31	1	845	2	N	-0-					58
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	31	1	638	2	N	-0-					58
09	840	N	488	-0-	-352	-0-	30	1	458	2	N	-0-					58
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	31	1	640	2	N	-0-					58
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	30	1	511	2	N	-0-					58
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	3438	2	N	40					80
02	2744	X	2652	-0-	-92	-0-	24	1	2628	2	N	-0-					80
03	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	29	1	3167	2	N	-0-					80
04	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	30	1	3322	2	N	-0-					80
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	31	1	3150	2	N	-0-					80
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	30	1	3125	2	N	-0-					80
07	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	31	1	3252	2	N	-0-					80
08	3472	X	2814	-0-	-658	-0-	31	1	2783	2	N	-0-					80
09	3360	X	2165	-0-	-1195	-0-	30	1	2135	2	N	-0-					80
10	3286	X	2355	-0-	-931	-0-	31	1	2324	2	N	-0-					80
11	3180	X	2304	-0-	-876	-0-	30	1	2274	2	N	-0-					80
12	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	28	1	2378	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2604	N	2177	-0-	-427	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					28
02	1876	N	1497	-0-	-379	-0-	84	1	1413	2	N	-0-					28
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	133	1	2088	2	N	-0-					28
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	146	1	2112	2	N	-0-					28
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	157	1	2186	2	N	-0-					28
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	156	1	2043	2	N	-0-					28
07	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	152	1	1916	2	N	-0-					28
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	161	1	2098	2	N	-0-					28
09	2190	N	1850	-0-	-340	-0-	146	1	1704	2	N	-0-					28
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	147	1	2146	2	N	-0-					28
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	148	1	1902	2	N	-0-					28
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

01	868	N	703	-0-	-165	-0-	66	1	637	2	N	-0-					27
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	51	1	498	2	N	-0-					27
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	709	2	N	-0-					27
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	70	1	731	2	N	-0-					27
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	746	2	N	-0-					27
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74	1	713	2	N	-0-					27
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	77	1	731	2	N	-0-					27
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	75	1	715	2	N	-0-					27
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	73	1	631	2	N	-0-					27
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	N	-0-					27
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	70	1	645	2	N	-0-					27
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	15					183
							17	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	24	1	1273	2	N	-0-					183
03	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	28	1	1382	2	N	-0-					183
04	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	30	1	1050	2	N	-0-					183
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	31	1	1354	2	N	17					200
							19	9									
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	30	1	923	2	N	-0-					200
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	-0-					200
08	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					200
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					200
10	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	31	1	1186	2	N	-0-					200
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	30	1	994	2	N	-0-					200
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	7688	X	7419	-0-	-269	-0-	31	1	7365	2	N	21	191	1			28
							23	9									
02	6776	X	6173	-0-	-603	-0-	26	1	6147	2	N	-0-					28
03	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	31	1	7114	2	N	12					40
							13	9									
04	7260	X	6685	-0-	-575	-0-	30	1	6646	2	N	8					48
							9	9									
05	7409	X	6791	-0-	-618	-0-	31	1	6681	2	N	72					120
							79	9									
06	7170	X	6565	-0-	-605	-0-	30	1	6526	2	N	8					128
							9	9									
07	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	31	1	6620	2	N	-0-					128
08	7161	X	6549	-0-	-612	-0-	31	1	6503	2	N	14					142
							15	9									
09	6690	X	5886	-0-	-804	-0-	30	1	5844	2	N	11					153
							12	9									
10	6789	X	6081	-0-	-708	-0-	31	1	6039	2	N	10					163
							11	9									
11	6570	X	5846	-0-	-724	-0-	30	1	5812	2	N	4					167
							4	9									
12	6665	X	5785	-0-	-880	-0-	31	1	5742	2	N	11					178
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 77,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	2294	N	1893	-0-	-401	-0-	31	1	1862	2	N	-0-					218
02	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	22	1	1724	2	N	-0-					218
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	30	1	2370	2	N	-0-					218
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	30	1	2249	2	N	-0-					218
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2230	2	N	-0-					218
06	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	30	1	2109	2	N	-0-	85	1			133
07	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	31	1	2234	2	N	-0-					133
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	31	1	2130	2	N	-0-					133
09	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	30	1	1853	2	N	-0-					133
10	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	31	1	1756	2	N	-0-	118	1			15
11	2100	N	933	-0-	-1167	-0-	30	1	900	2	N	3					18
							3	9									
12	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	31	1	1686	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					3
02	1008	N	825	-0-	-183	-0-	20	1	805	2	N	-0-					3
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	2	N	-0-					3
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	30	1	940	2	N	-0-					3
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					3
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	30	1	935	2	N	-0-					3
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	31	1	955	2	N	-0-					3
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					3
09	960	N	731	-0-	-229	-0-	30	1	701	2	N	-0-					3
10	992	N	610	-0-	-382	-0-	31	1	579	2	N	-0-					3
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	30	1	777	2	N	-0-					3
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	31	1	1039	2	N	-0-					100
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	20	1	907	2	N	-0-					100
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	N	-0-					100
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	N	-0-					100
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	-0-					100
06	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					100
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	31	1	1043	2	N	-0-					100
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	31	1	1027	2	N	12					112
							13	9									
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	30	1	945	2	N	13					125
							14	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	2					127
							2	9									
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	30	1	913	2	N	-0-					127
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	31	1	947	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					36
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					36
03	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	3			Y	-0-					36
04	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	3			Y	-0-					36
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					36
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					36
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					36
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			Y	-0-					36
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					36
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					36
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					36
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		597	-0-	597	597	597	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		539	-0-	539	1136	539	2			Y	-0-					-0-
03	1775	N	639	-0-	-1136	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					13
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					13
03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			N	-0-					13
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					13
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					13
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					13
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	N	6					19
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1056	2	9	9	N	8					27
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	863	2	35	9	N	32	59	1			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					4
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					4
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					4
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					4
05	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			N	-0-					4
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					4
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					4
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					4
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					4
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					4
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					4
12	1550	N	974	-0-	-576	-0-	974	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,236 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
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					1
02	560	N	242	-0-	-318	-0-	242	2			N	-0-					1
03	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	2			N	-0-					1
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					1
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					1
07	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					1
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					1
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					1
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					1
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					1
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

01	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1589	-0-	-343	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,813 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	837	N	828	-0-	-9	-0-	819	3	9	9	N	8					158
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	589	3	10	9	N	9					167
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	812	3	12	9	N	11					178
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	728	3	15	9	N	14					192
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					195
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	718	3	6	9	N	5					200
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					200
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					200
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					200
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	N	7					207
11	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					207
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	668	3	6	9	N	5					212

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					73
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					73
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					73
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					73
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					73
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					73
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					73
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					73
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					73
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					73
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					73
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					52
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					52
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					52
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					52
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					52
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					52
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					52
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					52
11	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					52
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

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

LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2201	-0-	-409	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2071	-0-	-502	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1872	-0-	-618	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1528	-0-	-952	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,799 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

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					15
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	2			N	-0-					15
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					15
04	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					15
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					15
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					15
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					15
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					15
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			N	-0-					15
10	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					15
11	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2			N	-0-					15
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,378 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					48
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	2			N	-0-					48
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1470	2	21	9	N	19					67
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					67
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					67
06	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	1259	2			N	-0-					67
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					67
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					67
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					67
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					67
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					67
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2945	X	599	-0-	-2346	-0-	573	2	26	9	N	24					131
02	2520	X	1102	-0-	-1418	-0-	1102	2			N	-0-					131
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3283	2	12	9	N	11					142
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3252	2	20	9	N	18					160
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					168
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2812	2	24	9	N	22					190
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					190
08	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	2565	2			N	-0-					190
*09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2820	2	35	9	N	32					222
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					222
*11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2885	2	96	9	N	87					309
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 27,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
ODC WELL #: 1 RRCID -> 132677 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7044 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

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

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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	1546	2	N	-0-					22
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	2	1	1224	2	N	-0-					22
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					22
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-					22
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1626	2	N	-0-					22
06	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	2	1	1227	2	N	-0-					22
07	1798	N	890	-0-	-908	-0-	2	1	888	2	N	-0-					22
08	1643	N	1022	-0-	-621	-0-	2	1	1020	2	N	-0-					22
09	1230	N	787	-0-	-443	-0-	2	1	785	2	N	-0-					22
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	2	N	-0-					22
11	990	N	755	-0-	-235	-0-	1	1	754	2	N	-0-					22
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,290 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

01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	130	1	3457	2	N	28					45
							31	9									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	130	1	3250	2	N	-0-					45
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	130	1	3992	2	N	-0-					45
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	130	1	3556	2	N	-0-					45
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	130	1	3626	2	N	-0-					45
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	130	1	3217	2	N	-0-					45
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	130	1	3278	2	N	-0-					45
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	130	1	3231	2	N	-0-					45
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	130	1	3062	2	N	-0-	45	1			-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	130	1	3128	2	N	-0-					-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	121	1	2726	2	N	-0-					-0-
*12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	130	1	3021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187954 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 7676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2014

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
MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 205065 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7126

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

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PITTMAN WELL #: 1069 RRCID -> 270402 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 7390 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1903	2	72	9	N	65					154
02	1512	N	633	-0-	-879	-0-	633	2			N	-0-					154
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	882	2	128	9	N	116	190	1			80
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1446	2	66	9	N	60					140
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1351	2	89	9	N	81	186	1			35
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1657	2	160	9	N	145					180
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1402	2	172	9	N	156	186	1			150
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1327	2	44	9	N	40					190
09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1307	2	152	9	N	138	189	1			139
10	1581	N	342	-0-	-1239	-0-	320	2	22	9	N	20					159
11	1320	N	268	-0-	-1052	-0-	246	2	22	9	N	20					179
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 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	5735	X	904	-0-	-4831	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	681	-0-	-4499	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	537	-0-	-5198	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	593	-0-	-4957	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	647	-0-	-5088	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	913	-0-	-4637	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	680	-0-	-5055	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	783	-0-	-4952	-0-	676	2	107	9	N	97					97
09	5550	X	439	-0-	-5111	-0-	439	2			N	-0-	97	1			-0-
10	5735	X	578	-0-	-5157	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	967	-0-	-4583	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	2			N	-0-					146
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					146
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2354	2	20	9	N	18					164
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					164
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					164
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					164
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					164
08	2945	N	2364	-0-	-581	-0-	2364	2			N	-0-					164
09	2670	N	2142	-0-	-528	-0-	2142	2			N	-0-					164
10	2325	N	1820	-0-	-505	-0-	1818	2	2	9	N	2					166
11	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	1969	2			N	-0-					166
12	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

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	341	N	330	-0-	-11	-0-	317	2	13	9	N	12					130
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	277	2	6	9	N	5					135
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	307	2	12	9	N	11					146
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	317	2	10	9	N	9					155
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	283	2	15	9	N	14	149	1			20
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					20
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					20
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					20
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					20
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					20
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

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

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 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	DLQ G-10		5333	-0-	5333	5333	5309	3	24	9	N	22					162
02	DLQ G-10		4828	-0-	4828	10161	4808	3	20	9	N	18					180
03	14801	X	4640	-0-	-10161	-0-	4621	3	19	9	N	17					197
04	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	N	2					199
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5602	3	17	9	N	15					214
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4959	3	26	9	N	24	190	1			48
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4981	3	35	9	N	32					80
08	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4937	3	4	9	N	4					84
09	4800	X	4778	-0-	-22	-0-	4771	3	7	9	N	6					90
10	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4906	3	17	9	N	15					105
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5953	3	19	9	N	17					122
12	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	4740	3	19	9	N	17					139

TOTAL GAS PROD: 57,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	1			-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
HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	947	-0-	-386	-0-	934	2	13	9	N	12					26
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					33
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9					42
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1					43
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					43
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					43
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					43
08	3100	N	4219	-0-	1119	1119	4219	2			N	-0-					43
09	3000	N	3280	-0-	280	1399	3280	2			N	-0-					43
10	2183	N	784	-0-	-1399	-0-	784	2			N	-0-					43
11	1830	X	621	-0-	-1209	-0-	621	2			N	-0-					43
12	1891	X	392	-0-	-1499	-0-	392	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					89
02	644	N	324	-0-	-320	-0-	323	2	1	9	N	1	76	1			14
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3					17
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					19
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	2	7	9	N	6					25
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	N	2					27
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-					27
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	781	2	1	9	N	1					28
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4					32
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	N	4					36
11	750	N	457	-0-	-293	-0-	455	2	2	9	N	2					38
12	992	N	418	-0-	-574	-0-	415	2	3	9	N	3					41

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1009	2	12	9	N	11					121
02	1344	N	816	-0-	-528	-0-	807	2	9	9	N	8	105	1			24
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	N	10					34
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	2	12	9	N	11					45
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					51
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7					58
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1222	2	9	9	N	8	60	1			6
08	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	1025	2	6	9	N	5					11
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1280	2	8	9	N	7					18
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1193	2	12	9	N	11					29
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5					34
12	1333	N	563	-0-	-770	-0-	529	2	34	9	N	31	58	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	682	N	458	-0-	-224	-0-	455	2	3	9	N	3					50
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	437	2	2	9	N	2					52
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	532	2	2	9	N	2					54
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	51	1			4
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					4
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	2			N	-0-					4
07	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					4
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					4
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					4
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					5
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	N	6					11

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	N	7					20
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					25
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9	9	N	8					33
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			N	-0-					33
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					35
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					35
07	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-					35
08	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-					35
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					35
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1211	2	3	9	N	3					38
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6					44
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1					45

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	2349	2	11	9	N	10					28
02	2184	N	1896	-0-	-288	-0-	1890	2	6	9	N	5					33
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					33
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2873	2	4	9	N	4					37
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2					39
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2					41
07	2976	N	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					41
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2860	2	2	9	N	2					43
09	2850	N	2820	-0-	-30	-0-	2820	2			N	-0-					43
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2870	2	3	9	N	3					46
11	2760	N	2498	-0-	-262	-0-	2488	2	10	9	N	9	49	1			6
12	2914	N	2682	-0-	-232	-0-	2674	2	8	9	N	7					13

TOTAL GAS PROD: 32,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	241	-0-	-906	-0-	241	2			N	-0-					42
02	924	N	115	-0-	-809	-0-	109	2	6	9	N	5					47
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10	9	N	9					56
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					57
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					57
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					57
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					57
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					57
09	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	2			N	-0-					57
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					57
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					57
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			-0-

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	792	2	2	9	N	2					23
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	624	2	2	9	N	2					25
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	826	2	2	9	N	2					27
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					28
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					28
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	2			N	-0-					28
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					28
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					28
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					28
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					28
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	2			N	-0-					28
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,248 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-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

01	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	1352	2	7	9	N	6					18
02	2128	N	924	-0-	-1204	-0-	918	2	6	9	N	5					23
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6					29
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5					34
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	N	2					36
06	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	2277	2	2	9	N	2					38
07	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	2192	2	1	9	N	1					39
08	2294	N	1014	-0-	-1280	-0-	1014	2			N	-0-					39
09	2280	N	1446	-0-	-834	-0-	1445	2	1	9	N	1					40
10	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	1766	2	2	9	N	2					42
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	2					44
12	1488	N	807	-0-	-681	-0-	801	2	6	9	N	5					49

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					12
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					12
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	613	2	14	9	N	13					25
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1330	2	24	9	N	22					47
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	N	12					59
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8					67
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7	66	1			8
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	878	2	4	9	N	4					12
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5					17
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7					24
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	446	2	4	9	N	4					28
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

01	713	N	11	-0-	-702	-0-	11	2			N	-0-					27
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-					27
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	5					32
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					35
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					36
06	540	N	204	-0-	-336	-0-	204	2			N	-0-					36
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					36
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					36
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					36
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					36
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					36
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1210	2	6	9	N	5					51
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3					54
03	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	2			N	-0-					54
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					54
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3					57
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					57
07	1829	N	1472	-0-	-357	-0-	1472	2			N	-0-					57
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1403	2	2	9	N	2	29	1			30
09	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1256	2	1	9	N	1					31
10	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1383	2	1	9	N	1					32
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3					35
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	798	-0-	-504	-0-	794	2	4	9	N	4					86
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6					92
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	N	4					96
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	92	1			5
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	777	2			N	-0-					5
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					5
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					5
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					5
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					5
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	911	2	2	9	N	2					7
11	1050	N	557	-0-	-493	-0-	555	2	2	9	N	2					9
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	903	2	9	9	N	8	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3	10	9	N	9					31
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	3	14	9	N	13					44
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	3	8	9	N	7					51
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1395	3	12	9	N	11					62
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1449	3	9	9	N	8					70
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1225	3	4	9	N	4					74
07	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1062	3	3	9	N	3	59	1			18
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2					20
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	3	7	9	N	6					26
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1166	3	12	9	N	11					37
11	1170	N	494	-0-	-676	-0-	493	3	1	9	N	1					38
12	1302	N	600	-0-	-702	-0-	592	3	8	9	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 13,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	3	4	9	N	4					85
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	3	11	9	N	10	87	1			8
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	3	8	9	N	7					15
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	3	2	9	N	2					17
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	3	4	9	N	4					21
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	3					24
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1447	3	1	9	N	1					25
08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1347	3	3	9	N	3					28
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1199	3	2	9	N	2					30
10	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1059	3	6	9	N	5					35
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	N	7					42
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	3	8	9	N	7	45	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

01	DLQ G-10	2699	-0-	2699	2699	2676	3	23	9	N	21					49
02	2700	N	2499	-0-	-201	2498	2484	3	15	9	N	14					63
03	3100	N	2666	-0-	-434	2064	2649	3	17	9	N	15					78
04	3000	N	2690	-0-	-310	1754	2680	3	10	9	N	9					87
05	3100	N	2813	-0-	-287	1467	2803	3	10	9	N	9	82	1			14
06	3000	N	2557	-0-	-443	1024	2547	3	10	9	N	9					23
07	2919	N	1895	-0-	-1024	-0-	1888	3	7	9	N	6					29
08	2821	N	1217	-0-	-1604	-0-	1217	3			N	-0-					29
09	2550	N	1755	-0-	-795	-0-	1752	3	3	9	N	3					32
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2431	3	20	9	N	18					50
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2463	3	17	9	N	15					65
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2503	3	19	9	N	17					82

TOTAL GAS PROD: 28,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	3	8	9	N	7					125
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	559	3	8	9	N	7					132
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	3	7	9	N	6	117	1			21
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	N	3					24
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					27
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	525	3	2	9	N	2					29
07	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	3			N	-0-					29
08	651	N	419	-0-	-232	-0-	418	3	1	9	N	1					30
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					30
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3					33
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	N	8					41
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	3	9	9	N	8					49

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

01	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1910	3	13	9	N	12					108
02	2772	X	1747	-0-	-1025	-0-	1725	3	22	9	N	20	110	1			18
03	3069	X	2144	-0-	-925	-0-	2134	3	10	9	N	9					27
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	3	19	9	N	17					44
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3465	3	21	9	N	19					63
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	3	15	9	N	14					77
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	3	15	9	N	14					91
08	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	2455	3	9	9	N	8	85	1			14
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	2866	3	14	9	N	13					27
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2900	3	21	9	N	19					46
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3170	3	26	9	N	24					70
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3253	3	33	9	N	30					100

TOTAL GAS PROD: 33,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	3	4	9	N	4					90
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	3	3	9	N	3					93
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	3	4	9	N	4					97
04	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1216	3			N	-0-	56	1			41
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					41
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					41
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	3	2	9	N	2					43
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1117	3	2	9	N	2					45
09	1320	N	978	-0-	-342	-0-	977	3	1	9	N	1					46
10	1333	N	898	-0-	-435	-0-	892	3	6	9	N	5					51
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	3	4	9	N	4					55
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	N	3	58	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	167	2			N	-0-					17
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					17
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					17
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					17
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					17
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			N	-0-					17
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					17
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					17
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					17
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					17
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					190
02	700	#	673	-0-	-27	-0-	673	2			N	-0-					190
03	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					190
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					190
05	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					190
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					190
07	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					190
08	775	#	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					190
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					190
10	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					190
*11	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					190
*12	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: RRCID -> 237648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 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

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	97	1	684	2	N	-0-					100
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	80	1	681	2	N	-0-					100
03	899	N	639	-0-	-260	-0-	3	1	636	2	N	-0-					100
04	750	N	591	-0-	-159	-0-	20	1	571	2	N	-0-					100
05	837	N	555	-0-	-282	-0-	7	1	548	2	N	-0-					100
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	7	1	536	2	N	-0-					100
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					100
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					100
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					100
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					100
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	36	1	608	2	N	-0-					100
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	26	1	448	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) //CONT.// 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 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	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					120
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					120
03	1240	#	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					120
04	1200	#	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					120
05	1240	#	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					120
06	1140	#	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					120
07	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					120
08	1178	#	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					120
09	1140	#	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					120
10	1178	#	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					120
11	1140	#	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					120
12	1178	#	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17
02	1204	N	2	-0-	-1202	-0-	2	2			N	-0-					17
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	3	1	1744	2	N	-0-					17
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	2	1	1340	2	N	-0-					17
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	4	1	1785	2	N	-0-					17
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1970	2	N	-0-					17
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	4	1	2100	2	N	-0-					17
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	4	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1363	-0-	-617	-0-	3	1	1360	2	N	-0-					17
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	3	1	1745	2	N	-0-					17
11	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	3	1	1514	2	N	-0-					17
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	3	1	1318	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,761 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	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	873	-0-	-1647	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,735 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					51
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	565	2			N	-0-					51
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1					52
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					52
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					52
06	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					52
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	2			N	-0-					52
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					52
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					52
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					52
11	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					52
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 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. GAS LIFT(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	367	-0-	-780	-0-	7	1	354	2	N	5					28
							6	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					28
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	N	-0-					28
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					28
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	2					30
							2	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					30
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1036	2	15	9	N	14					44
08	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					44
09	1170	N	800	-0-	-370	-0-	35	1	765	2	N	-0-					44
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					44
*11	960	N	942	-0-	-18	-0-	55	1	887	2	N	-0-					44
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT(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-	380	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 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	2418	N	2101	-0-	-317	-0-	2101	2			N	-0-					49
02	1820	N	1442	-0-	-378	-0-	1442	2			N	-0-					49
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	N	7					56
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					56
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	2	9	9	N	8					64
06	2160	N	1906	-0-	-254	-0-	1897	2	9	9	N	8					72
07	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	2127	2	15	9	N	14					86
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2087	2	11	9	N	10					96
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	2	7	9	N	6					102
10	2139	N	1497	-0-	-642	-0-	1497	2			N	-0-					102
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2160	2	3	9	N	3					105
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 24,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	2	N	-0-					207
02	980	N	375	-0-	-605	-0-	25	1	350	2	N	-0-					207
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	N	-0-					207
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	N	-0-					207
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	67	1	1759	2	N	-0-					207
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	N	-0-					207
07	1860	N	1031	-0-	-829	-0-	53	1	978	2	N	-0-					207
08	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					207
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	51	1	1307	2	N	-0-					207
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	59	1	816	2	N	-0-					207
11	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	62	1	986	2	N	-0-					207
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	55	1	1309	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					154
02	2156	N	1702	-0-	-454	-0-	1702	2			N	-0-					154
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					164
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					164
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2052	2	23	9	N	21					185
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					185
07	2449	N	1532	-0-	-917	-0-	1530	2	2	9	N	2					187
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2					189
09	2220	N	1460	-0-	-760	-0-	1460	2			N	-0-					189
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					189
11	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2			N	-0-					189
12	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	1108	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					94
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	693	2			N	-0-					94
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3					97
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	763	2	6	9	N	5					102
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	N	1					103
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	N	6					109
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	705	2	2	9	N	2					111
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	738	2	2	9	N	2					113
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					113
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					113
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					113
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					125

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	10	1	7199	2	N	6					166
							7	9									
02	6860	X	6199	-0-	-661	-0-	10	1	6177	2	N	11					177
							12	9									
03	7502	X	6680	-0-	-822	-0-	10	1	6623	2	N	43	192	1			28
							47	9									
04	7140	X	6817	-0-	-323	-0-	10	1	6807	2	N	-0-					28
05	7378	X	7184	-0-	-194	-0-	10	1	7174	2	N	-0-					28
06	6990	X	6688	-0-	-302	-0-	10	1	6678	2	N	-0-					28
07	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	10	1	6681	2	N	-0-					28
08	6882	X	6551	-0-	-331	-0-	10	1	6541	2	N	-0-					28
09	6660	X	5345	-0-	-1315	-0-	10	1	5335	2	N	-0-					28
10	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	10	1	6039	2	N	-0-					28
11	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	10	1	5556	2	N	-0-					28
12	6696	X	6018	-0-	-678	-0-	10	1	6008	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 77,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 #: 1 RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210

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 - P&A 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

01	2294 X	1901	-0-	-393	-0-	31	1	1870	2	N	-0-					128
02	2072 X	1420	-0-	-652	-0-	19	1	1401	2	N	-0-					128
03	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	28	1	1924	2	N	-0-					128
04	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	30	1	1738	2	N	-0-					128
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	-0-					128
06	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	30	1	1719	2	N	-0-					128
07	1829 N	1592	-0-	-237	-0-	31	1	1561	2	N	-0-					128
08	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	31	1	1542	2	N	-0-					128
09	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	30	1	1600	2	N	-0-					128
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	-0-					128
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	30	1	1623	2	N	-0-					128
*12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	23	1	1899	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 20,817 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	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1147	2	4	9	N	4					108
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	966	2	8	9	N	7					115
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	N	1					116
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					116
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					116
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					116
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4					120
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					120
09	1080	N	838	-0-	-242	-0-	838	2			N	-0-					120
10	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					120
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					120
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
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	1333	N	718	-0-	-615	-0-	30	1	688	3	N	-0-					70
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	30	1	458	3	N	-0-					70
03	992	N	433	-0-	-559	-0-	30	1	403	3	N	-0-					70
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	N	-0-					70
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-					70
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					70
07	744	N	423	-0-	-321	-0-	30	1	393	3	N	-0-					70
08	1023	N	345	-0-	-678	-0-	30	1	315	3	N	-0-					70
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	30	1	408	3	N	-0-					70
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	30	1	361	3	N	-0-					70
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					70
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					89
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					89
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					89
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			N	-0-					89
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					89
06	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					89
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					89
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					89
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					89
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					89
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					89
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3					81
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4					85
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1	75	1			11
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					11
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					11
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					11
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					11
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					11
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					11
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					11
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1426	N	998	-0-	-428	-0-	994	3	4	9	N	4					49
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	3	4	9	N	4					53
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	3	3	9	N	3					56
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	3	2	9	N	2					58
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	N	2					60
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1111	3	1	9	N	1					61
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					61
08	1240	N	864	-0-	-376	-0-	864	3			N	-0-					61
09	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					61
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3			N	-0-					61
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2	53	1			10
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					13

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 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	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	4	N	-0-					-0-
04	900	N	372	-0-	-528	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	713	N	355	-0-	-358	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	X	1264	-0-	-813	-0-	4	1	1260	3	N	-0-					30
02	1876	X	1512	-0-	-364	-0-	122	1	1388	3	N	-0-					30
							2	4									
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	114	1	1371	3	N	-0-					30
							2	4									
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	171	1	1620	3	N	-0-					30
							2	4									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	152	1	1539	3	N	-0-					30
							2	4									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1421	3	N	-0-					30
							1	4									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	133	1	1849	3	N	-0-					30
							1	4									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	157	1	1807	3	N	-0-					30
							2	4									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	141	1	1453	3	N	-0-					30
							2	4									
10	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	117	1	1538	3	N	-0-					30
							1	4									
*11	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	137	1	1470	3	N	-0-					30
							2	4									
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	158	1	2330	3	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	420	N	226	-0-	-194	-0-	225	3	1	4	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	4	N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	930	N	845	-0-	-85	-0-	843	2	2	9	N	2					119
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	638	2	3	9	N	3					122
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					122
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					122
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	69	1			53
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					53
07	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					53
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					53
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					53
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					53
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					53
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	141	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	118	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	127	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	136	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	154	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	131	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	126	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	127	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	123	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	129	1	1362	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	119	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	118	1	1164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,128 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	1054	N	362	-0-	-692	-0-	58	1	304	2	N	-0-					48
02	1120	N	886	-0-	-234	-0-	87	1	799	2	N	-0-					48
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					48
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	559	2	N	-0-					48
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	N	-0-					48
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-					48
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-					48
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	55	1	929	2	N	-0-					48
09	1110	N	421	-0-	-689	-0-	46	1	375	2	N	-0-					48
10	1023	N	463	-0-	-560	-0-	41	1	422	2	N	-0-					48
11	960	N	475	-0-	-485	-0-	32	1	443	2	N	-0-					48
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
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	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	25	1	1065	2	N	-0-					126
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	27	1	1021	2	N	-0-					126
03	1147	N	771	-0-	-376	-0-	18	1	753	2	N	-0-					126
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	25	1	1023	2	N	-0-					126
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	2	N	-0-					126
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					126
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					126
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					126
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					126
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					126
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					126
12	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	119	1	4979	2	N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	105	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	83	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	120	1	4525	2	N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	102	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,519 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	N	7632	-0-	4532	15063	7632	2			N	-0-					80
02	2800	N	6439	-0-	3639	18702	6439	2			N	-0-					80
03	25720	X	7018	-0-	-18702	-0-	7018	2			N	-0-					80
*04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					80
*05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					80
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					80
*07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					80
*08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					80
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					80
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					80
*11	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	2			N	-0-					80
12	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	2571	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 64,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
08	217	N	17	-0-	-200	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	1	2	2	N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	10	1	2	2	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					3
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					3
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					3
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					3
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					3
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					3
07	651	N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-					3
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					3
09	660	N	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-					3
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					3
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	580	-0-	-598	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	57	-0-	-1263	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	116	-0-	-1124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 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	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	504	N	329	-0-	-175	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5149	-0-	2049	2049	5149	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3838	-0-	838	2887	3838	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3530	-0-	430	3317	3530	2			N	-0-					-0-
11	6431	X	3114	-0-	-3317	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3473	-0-	3473	3473	126	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3184	-0-	3184	6657	130	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	9904	X	3247	-0-	-6657	-0-	130	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	130	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	130	1	3379	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	836	-0-	-2584	-0-	65	1	771	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2299	-0-	-1235	-0-	101	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	130	1	3391	2	N	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	130	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	1481	-0-	-2022	-0-	63	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1646	-0-	-1774	-0-	78	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	109	1	2527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,613 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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4929	X	3135	-0-	-1794	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3146	-0-	-662	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3578	-0-	-421	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2894	-0-	-1229	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3660	-0-	-330	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2531	-0-	-739	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2078	-0-	-1704	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.// 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	62	1	470	2	N	-0-					161
*02	588 N	533	-0-	-55	-0-	56	1	477	2	N	-0-					161
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-					161
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-					161
*05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	N	-0-					161
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	805	2	N	-0-					161
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	2	N	-0-					161
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1043	2	N	-0-					161
*09	870 N	544	-0-	-326	-0-	58	1	486	2	N	-0-					161
*10	961 N	507	-0-	-454	-0-	62	1	445	2	N	-0-					161
*11	1050 N	367	-0-	-683	-0-	60	1	307	2	N	-0-					161
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	62	1	372	2	N	-0-	133	1			28

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	45	-0-	-2962 B	-50426	45	3			N	-0-					-0-
02	2632	#	1361	-0-	-1271 B	-51697	1361	3			N	-0-					-0-
03	2914	#	3739	-0-	825 B	-50872	3739	3			N	-0-					-0-
04	690	#	2897	-0-	2207 B	-48665	2897	3			N	-0-					-0-
05	1519	#	2569	-0-	1050 B	-47615	2569	3			N	-0-					-0-
06	3630	#	2017	-0-	-1613 B	-49228	2017	3			N	-0-					-0-
07	3751	#	18	-0-	-3733 B	-52961	18	3			N	-0-					-0-
08	3751	#	-0-	-0-	-3751 B	-56712					N	-0-					-0-
09	2910	#	-0-	-0-	-2910 B	-59622					N	-0-					-0-
10	2573	#	36	-0-	-2537 B	-62159	36	3			N	-0-					-0-
11	2010	#	2489	-0-	479 B	-61680	2489	3			N	-0-					-0-
12	31	#	2970	-0-	2939 B	-58741	2970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	#	1481	-0-	-38 B	-16737	30	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1344	#	1423	-0-	79 B	-16658	28	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1488	#	1409	-0-	-79 B	-16737	31	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1440	#	1366	-0-	-74 B	-16811	29	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1581	#	1390	-0-	-191 B	-17002	31	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1530	#	1256	-0-	-274 B	-17276	30	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1581	#	1187	-0-	-394 B	-17670	31	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	1426	#	1419	-0-	-7 B	-17677	31	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1380	#	1346	-0-	-34 B	-17711	30	1	1316	2	N	-0-					-0-
10	1395	#	1227	-0-	-168 B	-17879	29	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1380	#	1071	-0-	-309 B	-18188	24	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1426	#	1177	-0-	-249 B	-18437	31	1	1146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,752 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	1488	N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1255	-0-	-89 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1283	-0-	-174 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	252	N	20	-0-	-232	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 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	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1455	-0-	-617	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	506	-0-	-1106	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	457	-0-	-1223	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	386	-0-	-1164	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1398	-0-	-450	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1389	-0-	-657	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	958	-0-	-392	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	841	-0-	-337	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	960	N	550	-0-	-410	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3264	-0-	-908	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3475	-0-	-1113	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2370	-0-	-2070	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2897	-0-	-1195	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2015	-0-	-1855	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3867	-0-	3867	3867	3867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,679 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	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	854	-0-	-436	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,046 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 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	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					-0-
*12	881	N	413	-0-	-468	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	660	-0-	-363	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 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	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 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	1023	N	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	840	N	545	-0-	-295	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	431	-0-	-709	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205140 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3491 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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_____ 02/12/2014 - P&A 02/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	840	N	377	-0-	-463	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	868	N	235	-0-	-633	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-494	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	672	N	364	-0-	-308	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	682	N	283	-0-	-399	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	806	N	460	-0-	-346	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1303	-0-	-713	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1083	-0-	-1118	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1159	-0-	-1031	-0-	1159	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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1963	-0-	-641	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	690	N	329	-0-	-361	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1437	3	11	9	N	10					162
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1326	3	9	9	N	8					170
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1495	3	22	9	N	20					190
04	1410	N	865	-0-	-545 B	-0-	846	3	19	9	N	17	182	1			25
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1598	3	10	9	N	9					34
06	1470	N	1443	-0-	-27 B	-0-	1423	3	20	9	N	18					52
07	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1424	3	24	9	N	22					74
08	1612	N	1299	-0-	-313 B	-0-	1282	3	17	9	N	15					89
09	1440	N	1361	-0-	-79 B	-0-	1341	3	20	9	N	18					107
10	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	1422	3	11	9	N	10					117
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1359	3	30	9	N	27					144
*12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1389	3	10	9	N	9	113	1			40

TOTAL GAS PROD: 16,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	330	2	88	9	N	80	193	1			233
02	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	266	2	68	9	N	62					295
03	465	N	327	-0-	-138 B	-0-	236	2	91	9	N	83					378
04	390	N	279	-0-	-111 B	-0-	201	2	78	9	N	71	191	1			258
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					258
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					258
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					258
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					281
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	193	1			88
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					11
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	2	1	462	2	N	1					12
							1	9									
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					12
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	505	2	1	9	N	1					13
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					13
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					13
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					13
08	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2			N	-0-					13
09	660	N	559	-0-	-101 B	-0-	559	2			N	-0-					13
10	682	N	516	-0-	-166 B	-0-	1	1	515	2	N	-0-					13
11	630	N	478	-0-	-152 B	-0-	4	1	474	2	N	-0-					13
12	589	N	438	-0-	-151 B	-0-	438	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					42
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					42
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

01	1278	N	366	-0-	-912 B	-0-	366	2			N	-0-					17
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	1	1	367	2	N	5					22
							6	9									
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					22
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	414	2	3	9	N	3					25
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					25
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					25
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					25
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					25
09	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					25
10	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	1	1	331	2	N	-0-					25
11	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	3	1	326	2	N	-0-					25
*12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
LINN OPERATING, INC. 501545
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2		N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

01	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-				Y	-0-					152
02	DLQ G-10		1154	-0-	1154	B	1154	1154	2		Y	-0-					152
03	DLQ G-10		960	-0-	960	B	2114	960	2		Y	-0-					152
04	DLQ G-10		460	-0-	460	B	2574	460	2		Y	-0-					152
05	DLQ G-10		347	-0-	347	B	2921	347	2		Y	-0-					152
06	DLQ G-10		285	-0-	285	B	3206	285	2		Y	-0-					152
07	3442		236	-0-	-3206	B	-0-	236	2		Y	-0-					152
08	341	N	272	-0-	-69	B	-0-	272	2		Y	-0-					152
09	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2		Y	-0-					152
10	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	2		Y	-0-					152
11	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1940	2	1 9	Y	1					153
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	2		Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-4729					N	22					220
02	504	#	453	-0-	-51 B	-4780	432	2	21	9	N	19					239
03	558	#	488	-0-	-70 B	-4850	464	2	24	9	N	22	187	1			74
04	540	#	522	-0-	-18 B	-4868	503	2	19	9	N	17					91
05	527	#	525	-0-	-2 B	-4870	506	2	19	9	N	17					108
06	480	#	503	-0-	23 B	-4847	485	2	18	9	N	16					124
07	527	#	524	-0-	-3 B	-4850	495	2	29	9	N	26					150
08	527	#	452	-0-	-75 B	-4925	439	2	13	9	N	12	84	1			78
09	510	#	389	-0-	-121 B	-5046	389	2			N	-0-					78
10	527	#	381	-0-	-146 B	-5192	381	2			N	-0-					78
11	510	#	347	-0-	-163 B	-5355	347	2			N	-0-					78
12	527	#	292	-0-	-235 B	-5590	292	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	620	N	505	-0-	-115 B	-0-	40	1	465	2	N	-0-					154
02	588	N	581	-0-	-7 B	-0-	56	1	525	2	N	-0-					154
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	62	1	633	2	N	-0-					154
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	60	1	519	2	N	-0-					154
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	62	1	616	2	N	-0-					154
06	660	N	539	-0-	-121 B	-0-	52	1	487	2	N	-0-					154
07	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	46	1	506	2	N	-0-					154
08	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	56	1	565	2	N	-0-					154
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	58	1	515	2	N	-0-					154
10	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	62	1	448	2	N	-0-					154
11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	58	1	553	2	N	-0-					154
12	589	N	413	-0-	-176 B	-0-	48	1	365	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	505	2	17	9	N	15					167
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	453	2	6	9	N	5					172
03	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					172
04	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					172
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	483	2	8	9	N	7					179
06	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	462	2	6	9	N	5					184
07	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	462	2	3	9	N	3					187
08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	466	2	73	9	N	66					253
09	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	450	2	3	9	N	3					256
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-	181	1			75
11	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	466	2	1	9	N	1					76
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	0	W	651	-0-	651 B	10687	650	2	1	9	N	1					39
02	0	W	583	-0-	583 B	11270	582	2	1	9	N	1					40
03	0	W	647	-0-	647 B	11917	646	2	1	9	N	1					41
04	0	W	617	-0-	617 B	12534	616	2	1	9	N	1					42
05	0	W	643	-0-	643 B	13177	628	2	15	9	N	14					56
06	0	W	656	-0-	656 B	13833	599	2	57	9	N	52					108
07	7750		676	-0-	-7074 B	6759	608	2	68	9	N	62					170
08	7407		648	-0-	-6759 B	-0-	606	2	42	9	N	38					208
09	660	#	582	-0-	-78 B	-78	580	2	2	9	N	2					210
10	682	#	581	-0-	-101 B	-179	571	2	10	9	N	9	178	1			41
11	660	#	466	-0-	-194 B	-373	460	2	6	9	N	5					46
12	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-1055					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1699	2	31	9	N	28					160
02	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1358	2	9	9	N	8					168
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1628	2	19	9	N	17					185
04	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1617	2	31	9	N	28					213
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1515	2	22	9	N	20					233
06	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1532	2	48	9	N	44					277
07	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1509	2	6	9	N	5					282
08	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1847	2	51	9	N	46					328
*09	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1737	2	57	9	N	52	193	1			187
*10	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					187
*11	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					187
*12	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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

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

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

01	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1781	2	98	9	N	89					139
02	763	R	763	-0-	-0-	-0-	729	2	34	9	N	31					170
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	892	2	43	9	N	39					209
04	1830	#	801	-0-	-1029	-0-	755	2	46	9	N	42	171	1			80
05	1891	#	326	-0-	-1565	-0-	326	2			N	-0-					80
06	1830	#	754	-0-	-1076	-0-	710	2	44	9	N	40					120
07	930	#	684	-0-	-246	-0-	30	1	624	2	N	27					147
							30	9									
08	930	#	568	-0-	-362	-0-	565	2	3	9	N	3					150
09	810	#	681	-0-	-129	-0-	635	2	46	9	N	42					192
10	775	#	497	-0-	-278	-0-	475	2	22	9	N	20	194	1			18
11	750	#	371	-0-	-379	-0-	371	2			N	-0-					18
12	713	#	193	-0-	-520	-0-	189	2	4	9	N	4					22

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
VISE WELL #: 1 RRCID -> 181212 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7950 - 8160

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	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_____ 09/11/2013 - P&A09/11/13

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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4	197	1			27
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					27
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					27
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					27
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					27
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					27
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					27
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					27
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					27
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	2338	2	50	9	N	45					113
02	2380	X	2037	-0-	-343	-0-	2002	2	35	9	N	32					145
03	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	2454	2	41	9	N	37	170	1			12
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2540	2	25	9	N	23					35
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2578	2	25	9	N	23					58
06	2400	N	2127	-0-	-273	-0-	2109	2	18	9	N	16					74
07	2666	N	2218	-0-	-448	-0-	2203	2	15	9	N	14					88
08	2604	N	2183	-0-	-421	-0-	2164	2	19	9	N	17					105
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2090	2	19	9	N	17					122
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2030	2	17	9	N	15					137
11	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	1993	2	23	9	N	21					158
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2139	2	10	9	N	9					167

TOTAL GAS PROD: 26,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					75
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	2			N	-0-					75
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					75
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					75
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					75
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					75
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					75
08	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					75
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			N	-0-					75
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					75
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	N	20	66	1			29
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	289	1	202	2	N	-0-					130
02	504	N	172	-0-	-332	-0-	22	1	150	2	N	-0-					130
03	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					130
04	480	N	91	-0-	-389	-0-	91	2			N	-0-					130
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					130
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	99	1	74	2	N	-0-					130
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	276	1	53	2	N	-0-					130
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					130
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					130
10	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					130
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12	134	1			8
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	270	1	672	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	172	-0-	-864	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	156	-0-	-1394	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	900	N	107	-0-	-793	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	55	1	65	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	276	1	72	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1143	2	17	9	N	15					105
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	977	2	11	9	N	10					115
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	N	7					122
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1063	2	10	9	N	9					131
05	1085	N	837	-0-	-248	-0-	823	2	14	9	N	13					144
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					147
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2					149
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	N	10					159
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1075	2	14	9	N	13					172
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1096	2	3	9	N	3					175
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	975	2	11	9	N	10					185
12	1116	N	950	-0-	-166	-0-	939	2	11	9	N	10					195

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HUFF 9 WELL #: 1 RRCID -> 270706 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 8082 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-2244	-0-	16	3	3	9	N	3					116
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					116
03	2294	N	1603	-0-	-691	-0-	1601	3	2	9	N	2					118
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	N	1					119
05	1302	N	322	-0-	-980	-0-	320	3	2	9	N	2					121
06	1560	N	766	-0-	-794	-0-	766	3			N	-0-					121
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					121
08	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	3			N	-0-					121
09	780	N	32	-0-	-748	-0-	26	3	6	9	N	5					126
10	651	N	97	-0-	-554	-0-	14	3	83	9	N	75	194	1			7
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					7
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 156202 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7960 - 7978

01	837	N	741	-0-	-96	-0-	1	1	737	3	N	3					99
							3	9									
02	784	N	516	-0-	-268	-0-	15	1	499	3	N	-0-					99
							2	4									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					99
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					99
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-					99
							1	4									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	N	11	110	1			-0-
							2	4	12	9							
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1678	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

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	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					60
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					60
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					60
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					60
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					60
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					60
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	20	5			40
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					40
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					40
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					40
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					40
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,830 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					81
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	18	1	386	3	N	-0-					81
							2	4									
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	17	1	396	3	N	-0-					81
							2	4									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-					81
							2	4									
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	16	1	397	3	N	-0-					81
							2	4									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					81
							1	4									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	N	-0-	47	5			34
							1	4									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	N	-0-					34
							2	4									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	N	-0-					34
							2	4									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					34
							1	4									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	18	1	427	3	N	-0-					34
							2	4									
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	15	1	403	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					111
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	128	3	1	4	N	-0-					111
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					111
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					111
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					111
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					111
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					111
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	79	3	1	4	N	-0-					111
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					111
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					111
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARNOLD WELL #: 242 RRCID -> 181947 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8040 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					74
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					74
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					74
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					74
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					74
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2					76
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	19	5			57
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					57
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					57
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					57
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					57
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					29
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	738	3	1	4	N	-0-					29
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					29
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					29
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					29
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					29
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					29
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					29
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					29
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					29
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					29
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 23 WELL #: 1 RRCID -> 152865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7865 - 7890

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/2014

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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-428	-0-	781	2			N	-0-					179
02	896	N	613	-0-	-283	-0-	612	2	1	9	N	1					180
03	961	N	637	-0-	-324	-0-	631	2	6	9	N	5					185
04	750	N	459	-0-	-291	-0-	447	2	12	9	N	11					196
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	562	2	2	9	N	2					198
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8					206
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2					208
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	N	13	190	1	1	8	30
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					30
10	1209	N	870	-0-	-339	-0-	863	2	7	9	N	6					36
11	1290	N	815	-0-	-475	-0-	807	2	8	9	N	7					43
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-401	-0-	187	2	1	9	N	1					99
02	728	N	280	-0-	-448	-0-	280	2			N	-0-					99
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					99
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	173	2	4	9	N	4					103
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	205	2	14	9	N	13					116
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1445	2	47	9	N	43					159
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	369	2	21	9	N	19					178
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	154	1			24
09	1500	N	821	-0-	-679	-0-	801	2	20	9	N	18					42
10	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					42
11	780	N	149	-0-	-631	-0-	143	2	6	9	N	5					47
12	837	N	294	-0-	-543	-0-	285	2	9	9	N	8					55

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

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

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

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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3808	3	36	9	Y	33					122
02	3472	X	2560	-0-	-912	-0-	2519	3	41	9	Y	37					159
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3497	3	29	9	Y	26	73	1			112
04	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3496	3	70	9	Y	64	112	1			64
05	3844	X	3560	-0-	-284	-0-	3520	3	40	9	Y	36					100
06	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	3090	3	41	9	Y	37					137
07	3689	X	2212	-0-	-1477	-0-	2206	3	6	9	Y	5					142
08	3689	X	2630	-0-	-1059	-0-	2579	3	51	9	Y	46					188
09	3570	X	2478	-0-	-1092	-0-	2434	3	44	9	Y	40	185	1	1	8	42
10	3565	X	2260	-0-	-1305	-0-	2224	3	36	9	Y	33					75
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	25					100
12	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	2202	3	13	9	Y	12					112

TOTAL GAS PROD: 31,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	186	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					2
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	2	10	9	N	9					127
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					127
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	N	1					128
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					132
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					132
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	93	2	29	9	N	26					158
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					172
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	N	15					187
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	N	13					200
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	194	2	9	9	N	8					208
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	2	8	9	N	7					215
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	2	9	9	N	8					223

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

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

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

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	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	N	-0-					65
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					65
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					65
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					65
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					65
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					65
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-					65
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	N	-0-					65
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					65
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-					65
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	N	-0-					65
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

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

	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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					13
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					13
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					14
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					14
05	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					14
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					14
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					14
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					14
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					14
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					14
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

	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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					13
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					13
03	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2			N	-0-					13
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					13
05	1302	N	806	-0-	-496	-0-	806	2			N	-0-					13
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					13
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					13
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					13
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					13
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					13
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					13
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-
02	980	N	786	-0-	-194	-0-	786	3			N	-0-				-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	815	2	8	9	N	7				7
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-				7
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				7
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				7
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				7
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				7
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				7
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-				7
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-				7
12	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				23
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				23
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				23
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				23
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				23
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				23
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				23
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-				23
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				23
10	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-				23
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				23
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					18
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					18
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					18
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					18
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					18
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					18
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					18
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					18
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					8
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					8
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					8
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					8
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					8
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					8
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					8
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					8
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					8
10	1364	N	809	-0-	-555	-0-	809	2			N	-0-					8
11	1320	N	333	-0-	-987	-0-	333	2			N	-0-					8
12	1364	N	129	-0-	-1235	-0-	129	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-
03	5456	X	2512	-0-	-2944	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2122	-0-	-3158	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2180	-0-	-3152	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					3
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					3
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					3
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					3
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					3
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	N	7					72
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					72
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					72
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					72
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					72
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					72
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					72
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					72
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					72
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	128	2	56	9	N	51					123
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	34	2	11	9	N	10					133
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					25
02	2828	X	871	-0-	-1957	-0-	871	3			N	-0-					25
03	4061	X	42	-0-	-4019	-0-	42	2			N	-0-					25
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					25
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 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	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3			N	-0-					20
02	3108	X	2667	-0-	-441	-0-	2667	3			N	-0-					20
03	3441	X	2764	-0-	-677	-0-	2764	2			N	-0-					20
04	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2			N	-0-					20
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					20
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					20
07	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	2285	2			N	-0-					20
08	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					20
09	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	2976	2			N	-0-					20
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					20
11	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2655	2			N	-0-					20
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2015 RRCID -> 171567 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7874 - 7921

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-

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5728	3	141	9	N	128					175
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5541	3	39	9	N	35	188	1			22
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5555	2	33	9	N	30					52
04	4560	X	4516	-0-	-44	-0-	4516	2			N	-0-					52
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5124	2	45	9	N	41					93
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4634	2	41	9	N	37					130
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					130
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3426	2	39	9	N	35					165
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3363	2	10	9	N	9					174
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4654	2	40	9	N	36	180	1			30
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5721	2	34	9	N	31					61
12	1860	X	824	-0-	-1036	-0-	822	2	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 54,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5294	3	129	9	N	117					130
02	4536	X	3428	-0-	-1108	-0-	3403	3	25	9	N	23					153
03	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4782	2	42	9	N	38					191
04	4860	X	3560	-0-	-1300	-0-	3552	2	8	9	N	7					198
05	5022	X	3212	-0-	-1810	-0-	3193	2	19	9	N	17					215
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3777	2	2	9	N	2					217
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					217
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					217
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4491	2	23	9	N	21					238
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5035	2	53	9	N	48	190	1			96
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5248	2	79	9	N	72					168
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4482	2	13	9	N	12					180

TOTAL GAS PROD: 54,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	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	0	X	-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 (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					17
02	2800	N	2937	-0-	137	137	2937	3			N	-0-					17
03	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1116	2	1	9	N	1					18
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					18
05	1519	X	739	-0-	-780	-0-	739	2			N	-0-					18
06	1470	X	1147	-0-	-323	-0-	1114	2	33	9	N	30					48
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1551	2	52	9	N	47					95
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1682	2	61	9	N	55					150
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1602	2	107	9	N	97	2	8			245
10	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	1427	2	15	9	N	14					259
11	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1043	2			N	-0-	194	1			65
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1954	2	50	9	N	45					110

TOTAL GAS PROD: 16,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4346	-0-	4346	4346	4346	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5899	-0-	5899	10245	5899	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5545	-0-	5545	15790	5545	2			N	-0-					-0-
*12	21204	X	5414	-0-	-15790	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

FLOWERS WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3					N	-0-					16
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3					N	-0-					16
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2					N	-0-					16
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	186	2	1	9			N	1					17
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2					N	-0-					17
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2					N	-0-					17
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					N	-0-					17
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2					N	-0-					17
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					N	-0-					17
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2					N	-0-					17
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2					N	-0-					17
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLOWERS WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1420	-0-	1420	1420	1420	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2871	-0-	2871	4291	2871	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1432	-0-	1432	5723	1432	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1035	-0-	1035	6758	1035	2					N	-0-					-0-
11	8039	X	1281	-0-	-6758	-0-	1281	2					N	-0-					-0-
*12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113	113	69	2	44	9	N	40					40
09	14B2	EXT	338	-0-	338	451	321	2	17	9	N	15					55
10	14B2	EXT	386	-0-	386	837	386	2			N	-0-					55
11	14B2	EXT	365	-0-	365	1202	354	2	11	9	N	10					65
*12	1900	X	698	-0-	-1202	-0-	645	2	53	9	N	48					113

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	588	N	19	-0-	-569	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					55
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					55
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					55
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1440	2	61	9	N	55					110
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1672	2	39	9	N	35					145
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20	9	N	18					163
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2357	2	186	9	N	169	192	1			140
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2288	2	72	9	N	65					205
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2180	2	132	9	N	120	195	1			130
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2086	2	88	9	N	80					210
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1993	2	131	9	N	119	194	1			135
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2370	2	85	9	N	77					212

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1054	X	633	-0-	-421	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	952	X	513	-0-	-439	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	990	X	449	-0-	-541	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					38
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					38
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					38
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					38
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					38
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					38
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					38
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					38
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					38
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					38
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					18
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					18
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					18
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					18
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					18
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					18
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					18
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS "B" WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7876 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	253	-0-	253	253	140	2	113	9	N	103					103
09	14B2	EXT	441	-0-	441	694	200	2	241	9	N	219	1	8			321
10	14B2	EXT	332	-0-	332	1026	144	2	188	9	N	171	195	1			297
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-					297
*12	1026	X	-0-	-0-	-1026	-0-					N	-0-					297

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

01	5456	X	4579	-0-	-877	-0-	4579	3			N	-0-					3
02	4760	X	4293	-0-	-467	-0-	4293	3			N	-0-					3
03	5177	X	3842	-0-	-1335	-0-	3842	2			N	-0-					3
04	4710	X	3612	-0-	-1098	-0-	3612	2			N	-0-					3
05	4805	X	2351	-0-	-2454	-0-	2351	2			N	-0-					3
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					3
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					3
08	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	2563	2			N	-0-					3
09	3120	X	1525	-0-	-1595	-0-	1525	2			N	-0-					3
10	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	2739	2			N	-0-					3
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					3
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					38
03	3100	N	5814	-0-	2714	2714	5807	2	7	9	N	6					44
04	3000	N	6784	-0-	3784	6498	6780	2	4	9	N	4					48
05	3100	N	1598	-0-	-1502	4996	1598	2			N	-0-					48
06	3000	N	1384	-0-	-1616	3380	1383	2	1	9	N	1	1	8			48
07	4792	X	1412	-0-	-3380	-0-	1412	2			N	-0-					48
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	N	1	1	8			48
09	1560	X	1286	-0-	-274	-0-	1286	2			N	-0-					48
10	1612	X	1235	-0-	-377	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	8			48
11	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	1106	2			N	-0-					48
12	1612	X	832	-0-	-780	-0-	832	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	199	3	94	9	N	85					133
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	139	3	43	9	N	39					172
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	145	2	78	9	N	71	190	1			53
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	177	2	46	9	N	42					95
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	161	2	25	9	N	23					118
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					130
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					130
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	115	2	55	9	N	50					180
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	119	2	33	9	N	30					210
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	87	2	28	9	N	25					235
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	72	2	17	9	N	15	186	1			64
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	91	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					73
02	2660	X	2522	-0-	-138	-0-	2518	3	4	9	N	4					77
03	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	2384	2	19	9	N	17					94
04	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	2572	2	53	9	N	48					142
05	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3149	2	50	9	N	45					187
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2702	2	19	9	N	17					204
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3783	2	20	9	N	18	194	1			28
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2					30
09	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	2862	2	12	9	N	11					41
10	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	3102	2	13	9	N	12					53
11	3510	X	2584	-0-	-926	-0-	2571	2	13	9	N	12					65
*12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2634	2	12	9	N	11					76

TOTAL GAS PROD: 34,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SAMPLES WELL #: 3014 RRCID -> 189439 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7794 - 7864

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

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	427012	-0-	423912	423912		427012	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	227	-0-	-2773	421139		227	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	312	-0-	-2788	418351		312	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	333	-0-	-2667	415684		333	2			N	-0-					-0-
07	415872	X	188	-0-	-415684	-0-		188	2			N	-0-					-0-
08	434	X	204	-0-	-230	-0-		204	2			N	-0-					-0-
09	330	X	147	-0-	-183	-0-		147	2			N	-0-					-0-
10	341	X	244	-0-	-97	-0-		244	2			N	-0-					-0-
11	330	X	123	-0-	-207	-0-		123	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	3			N	-0-					20
02	588	N	330	-0-	-258	-0-		330	3			N	-0-					20
03	620	N	352	-0-	-268	-0-		345	2	7	9	N	6					26
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-		580	2	1	9	N	1					27
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-		621	2	1	9	N	1					28
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-		650	2	9	9	N	8	1	8			35
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435	2			N	-0-					35
08	620	N	447	-0-	-173	-0-		447	2			N	-0-					35
09	660	N	347	-0-	-313	-0-		347	2			N	-0-					35
10	434	N	420	-0-	-14	-0-		418	2	2	9	N	2	2	8			35
11	420	N	352	-0-	-68	-0-		352	2			N	-0-					35
12	372	N	111	-0-	-261	-0-		111	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

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	372	X	324	-0-	-48	-0-		324	2			N	-0-					-0-
02	364	X	78	-0-	-286	-0-		78	2			N	-0-					-0-
03	403	X	245	-0-	-158	-0-		245	2			N	-0-					-0-
04	390	X	222	-0-	-168	-0-		222	2			N	-0-					-0-
05	341	X	248	-0-	-93	-0-		248	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-					-0-
08	248	N	61	-0-	-187	-0-		61	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		1874	2	58	9	N	53					53

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS WELL #: 4014 RRCID -> 193843 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					20
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	3			N	-0-					20
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					20
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					20
06	3000	N	7881	-0-	4881	4881	7880	2	1	9	N	1	1	8			20
07	3100	N	6050	-0-	2950	7831	6050	2			N	-0-					20
08	3100	N	4600	-0-	1500	9331	4589	2	11	9	N	10					30
09	12173	X	2842	-0-	-9331	-0-	2842	2			N	-0-					30
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					30
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					30
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4090	3	70	9	N	64					112
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3855	3	25	9	N	23					135
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3986	2	19	9	N	17					152
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	2	4	9	N	4					156
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					156
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					156
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					156
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					156
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					156
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					156
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					156
*12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 46,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1899	3	8	9	N	7					71
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2523	3	51	9	N	46					117
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2676	2	39	9	N	35					152
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1					153
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					153
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2413	2	17	9	N	15					168
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	N	10					178
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24	9	N	22					200
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2338	2	37	9	N	34					234
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2398	2	51	9	N	46					280
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2241	2	39	9	N	35					315
12	1922	N	672	-0-	-1250	-0-	669	2	3	9	N	3					318

TOTAL GAS PROD: 27,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 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	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	286	-0-	286	289	22	2	264	9	N	240					240
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	1	178	1			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 49 WELL #: 4 RRCID -> 228561 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7853 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	507	-0-	-609	-0-	507	3			N	-0-					66
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					66
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	4					70
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					70
05	496	X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					70
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1	1	8			70
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	N	3	3	8			70
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					70
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					70
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					70
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					70
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHELL FEE 13 WELL #: 4 RRCID -> 228562 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 7935 - 8115

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5273	-0-	5273	5273	5273	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2541	-0-	2541	7814	2541	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3025	-0-	3025	10839	3001	2	24	9	N	22					22
11	14B2	EXT	5762	-0-	5762	16601	5547	2	215	9	N	195					217
*12	21237	X	4636	-0-	-16601	-0-	4567	2	69	9	N	63					280

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					45
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					45
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					52
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					52
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					52
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2					54
07	3100	N	10592	-0-	7492	7492	10591	2	1	9	N	1					55
08	3100	N	1833	-0-	-1267	6225	1826	2	7	9	N	6	1	8			60
09	3000	N	1845	-0-	-1155	5070	1845	2			N	-0-					60
10	6856	X	1786	-0-	-5070	-0-	1786	2			N	-0-					60
11	2670	X	1431	-0-	-1239	-0-	1431	2			N	-0-					60
12	2759	X	934	-0-	-1825	-0-	934	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	N	3					55
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	30					85
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	222	2	20	9	N	18					103
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					105
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					105
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	212	2	17	9	N	15					120
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	192	2	36	9	N	33					153
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	169	2	22	9	N	20					173
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14					187
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	146	2	10	9	N	9					196
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	78	2	9	9	N	8					204

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

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
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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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. GAS LIFT (I)(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	1244	-0-	-58	-0-	144	1	1097	2	N	3					182
							3	9									
02	1344	N	1220	-0-	-124	-0-	120	1	1099	2	N	1	134	1			49
							1	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1549	2	N	-0-					49
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3					52
05	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			N	-0-					52
06	1560	N	772	-0-	-788	-0-	770	2	2	9	N	2					54
07	1364	N	686	-0-	-678	-0-	686	2			N	-0-					54
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2440	2	11	9	N	10					64
09	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	46	1	2927	2	N	-0-					64
10	3100	N	3400	-0-	300	300	225	1	3174	2	N	1					65
							1	9									
11	3000	N	3061	-0-	61	361	266	1	2788	2	N	6					71
							7	9									
*12	3100	N	3026	-0-	-74	287	328	1	2692	2	N	5					76
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

01	713	N	627	-0-	-86	-0-	620	2	7	9	N	6					38
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	N	10					48
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	N	8					56
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	677	2	10	9	N	9					65
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	N	13					78
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					82
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	616	2	3	9	N	3					85
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2					87
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					87
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					87
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	625	2	8	9	N	7					94
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	209	1	2162	2	N	-0-					142
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	241	1	1947	2	N	6	55	1			93
							7	9									
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	304	1	2336	2	N	11					104
							12	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	255	1	2311	2	N	9					113
							10	9									
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	254	1	2263	2	N	9					122
							10	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	170	1	1608	2	N	3					125
							3	9									
07	1798	N	1184	-0-	-614	-0-	17	1	1167	2	N	-0-					125
08	1798	N	865	-0-	-933	-0-	865	2			N	-0-					125
09	1740	N	899	-0-	-841	-0-	44	1	853	2	N	2					127
							2	9									
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	264	1	2790	2	N	8					135
							9	9									
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	329	1	2270	2	N	11					146
							12	9									
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	356	1	2017	2	N	17					163
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

01	341	N	74	-0-	-267	-0-	74	2			N	-0-					32
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	32	1			-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: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	149	1	2059	2	N	1					78
							1	9									
02	1960	N	1730	-0-	-230	-0-	120	1	1609	2	N	1	32	1			47
							1	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	96	1	2047	2	N	-0-					47
04	2130	N	1963	-0-	-167	-0-	1960	2	3	9	N	3					50
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					50
06	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	1892	2			N	-0-					50
07	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-					50
08	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	1733	2			N	-0-					50
09	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	1701	2			N	-0-					50
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	N	3					53
11	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					53
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 22,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					42
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					42
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					42
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					42
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					42
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					42
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					42
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					42
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					42
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					42
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 853 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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	234	1	1798	2	N	11					108
							12	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	206	1	1592	2	N	16					124
							18	9									
03	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	253	1	1877	2	N	15					139
							17	9									
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	206	1	1690	2	N	11					150
							12	9									
05	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	112	1	1738	2	N	15					165
							17	9									
06	2070	N	1382	-0-	-688	-0-	50	1	1325	2	N	6					171
							7	9									
07	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	107	1	1702	2	N	9					180
							10	9									
08	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	112	1	1631	2	N	3					183
							3	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	108	1	1512	2	N	8					191
							9	9									
10	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	112	1	1435	2	N	10					201
							11	9									
11	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	188	1	1203	2	N	12					213
							13	9									
12	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	242	1	1148	2	N	20	186	1			47
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	234	1	979	2	N	52					202
							57	9									
02	1344	N	1018	-0-	-326	-0-	215	1	794	2	N	8					210
							9	9									
03	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	236	1	799	2	N	35					245
							39	9									
04	1230	N	960	-0-	-270	-0-	101	1	811	2	N	44	185	1			104
							48	9									
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	108	1	878	2	N	47					151
							52	9									
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	103	1	817	2	N	29					180
							32	9									
07	992	N	575	-0-	-417	-0-	27	1	548	2	N	-0-					180
08	1023	N	747	-0-	-276	-0-	27	1	673	2	N	43					223
							47	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	107	1	1055	2	N	62	171	1			114
							68	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	110	1	905	2	N	47					161
							52	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	197	1	762	2	N	41					202
							45	9									
12	1271	N	991	-0-	-280	-0-	245	1	713	2	N	30					232
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	2			N	-0-					130
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	56	2	N	1					131
							1	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	213	1	406	2	N	31					162
							34	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	252	1	182	2	N	3					165
							3	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	184	1	160	2	N	23					188
							25	9									
06	630	N	273	-0-	-357	-0-	108	1	148	2	N	15					203
							17	9									
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	112	1	146	2	N	15					218
							17	9									
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	112	1	138	2	N	5	177	1			46
							6	9									
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	61	1	39	2	N	-0-	46	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					77
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	487	2	1	9	N	1					78
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	N	4					82
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1					83
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					83
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					83
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					83
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	508	2	2	9	N	2					85
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	444	2	2	9	N	2					87
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	517	2	30	9	N	27					114
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					114
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	339	2	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	N	7					64
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					67
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					67
04	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-					67
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-					67
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					75
07	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	2			N	-0-					75
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1204	2	4	9	N	4					79
09	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1251	2	1	9	N	1					80
10	1240	N	757	-0-	-483	-0-	753	2	4	9	N	4					84
11	1170	N	464	-0-	-706	-0-	464	2			N	-0-					84
12	1302	N	702	-0-	-600	-0-	679	2	23	9	N	21					105

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					215
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	106	1	326	2	N	1	131	1			85
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	N	2					87
							2	9									
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	354	2	3	9	N	3					90
05	465	N	191	-0-	-274	-0-	189	2	2	9	N	2					92
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	350	2	7	9	N	6					98
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	300	2	1	9	N	1					99
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					100
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					100
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	2					102
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					102
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	144	1	1647	2	N	2					52
							2	9									
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	120	1	1397	2	N	3					55
							3	9									
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	134	1	1487	2	N	1					56
							1	9									
04	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1339	2	1	9	N	1					57
05	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			N	-0-					57
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1415	2			N	-0-					57
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					57
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					57
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					57
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1484	2	2	9	N	2					59
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-					59
12	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	1066	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 17,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 1055 RRCID -> 171203 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7863 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - P&A 04/09/14

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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. //CONT.// 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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	2361	2	N	18					172
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	84 80	1 9	2242	2	N	73					245
03	1705	N	1318	-0-	-387	-0-	93	1	1225	2	N	-0-	194	1			51
04	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	90 67	1 9	1568	2	N	61					112
05	2666	N	1427	-0-	-1239	-0-	93 55	1 9	1279	2	N	50					162
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	90 15	1 9	1213	2	N	14					176
07	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	93 3	1 9	1275	2	N	3					179
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	93 11	1 9	1240	2	N	10					189
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	90 30	1 9	1372	2	N	27					216
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	1407	2	N	27					243
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	1476	2	N	17	191	1			69
12	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	93 28	1 9	1099	2	N	25					94

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

FILLINGIM WELL #: 3055 RRCID -> 176954 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7828 - 8023

01	14B DENY		-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_____ 03/28/2014 - P&A 03/28/14

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

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	93 160	1 9	1560	2	N	145					403
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	84 131	1 9	1406	2	N	119					522
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	93 177	1 9	1555	2	N	161	191	1			492
04	1740	N	911	-0-	-829	-0-	57 29	1 9	825	2	N	26					518
05	1798	N	1375	-0-	-423	-0-	93 22	1 9	1260	2	N	20	189	1			349
06	1770	N	1317	-0-	-453	-0-	75 121	1 9	1121	2	N	110	187	1			272
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93 135	1 9	1470	2	N	123					395
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	93 136	1 9	1482	2	N	124	189	1			330
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	90 124	1 9	1362	2	N	113					443
10	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	93 139	1 9	1390	2	N	126	194	1			375
11	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	90 76	1 9	1078	2	N	69	193	1			251
12	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	93 114	1 9	1152	2	N	104					355

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. //CONT.// 780000
FILLINGIM WELL #: 1054 RRCID -> 194623 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7792 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	7			166
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-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	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - P&A 04/18/14

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	167	1	1151	2	N	-0-					28
02	2352	N	1096	-0-	-1256	-0-	143	1	953	2	N	-0-					28
03	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	61	1	1050	2	N	-0-					28
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	206	1	917	2	N	-0-					28
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	404	1	2034	2	N	-0-					28
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	264	1	1085	2	N	-0-					28
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	219	1	1037	2	N	-0-					28
08	2449	N	1154	-0-	-1295	-0-	168	1	986	2	N	-0-					28
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	152	1	952	2	N	-0-					28
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	168	1	1091	2	N	-0-					28
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	149	1	999	2	N	-0-					28
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	109	1	928	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	589	N	576	-0-	-13	-0-	54	1	522	2	N	-0-					122
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	91	1	451	2	N	-0-					122
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					122
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	25	1	400	2	N	-0-					122
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	16	1	525	2	N	-0-					122
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					122
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	2	N	-0-					122
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	-0-					122
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	N	-0-					122
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					122
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	N	3					125
							3	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-154	-0-	1080	1	1089	2	N	2					65
							2	9									
02	1876	N	1750	-0-	-126	-0-	800	1	936	2	N	13					78
							14	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1000	1	1098	2	N	189	198	1			69
							208	9									
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	960	1	1215	2	N	10					79
							11	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	1080	1	1425	2	N	9					88
							10	9									
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	1160	1	1428	2	N	5					93
							6	9									
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	1120	1	1449	2	N	5					98
							6	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	1120	1	1420	2	N	10					108
							11	9									
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2641	2	105	9	N	95					203
10	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	2284	2	25	9	N	23					226
11	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2196	2	14	9	N	13					239
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 25,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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. (I) GAS LIFT(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-	1456	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					6
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					6
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					6
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	403	3	44	9	N	40					46
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	N	4					50
06	720	N	312	-0-	-408	-0-	310	3	2	9	N	2					52
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					52
08	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					52
09	300	N	22	-0-	-278	-0-	14	1	8	3	N	-0-					52
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	3	58	9	N	53	94	1			11
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					11
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

01	3193	#	2562	-0-	-631	-0-	2560	2	2	9	N	2					132
02	2884	#	2677	-0-	-207	-0-	2677	2			N	-0-					132
03	3038	#	2605	-0-	-433	-0-	2598	2	7	9	N	6					138
04	2858	R	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	N	7					145
05	2976	#	1548	-0-	-1428	-0-	1548	2			N	-0-					145
06	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	2938	2	2	9	N	2					147
07	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					147
08	3081	R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					147
09	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					147
10	3038	#	2966	-0-	-72	-0-	2966	2			N	-0-					147
11	2970	#	2805	-0-	-165	-0-	2802	2	3	9	N	3					150
12	3100	#	2905	-0-	-195	-0-	2902	2	3	9	N	3					153

TOTAL GAS PROD: 32,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FRENCH ARRINGTON WELL #: 7054 RRCID -> 148944 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10320 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	3			N	-0-					8
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					8
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					120
02	1344	N	1080	-0-	-264	-0-	1080	3			N	-0-					120
03	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	1084	3			N	-0-					120
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	N	3					123
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					123
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	3	4	9	N	4					127
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	N	1					128
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	3	4	9	N	4					132
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1069	3	1	9	N	1					133
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			N	-0-					133
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	956	3	7	9	N	6	122	1			17
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	999	3	6	9	N	5					22

TOTAL GAS PROD: 13,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3612	2	39	9	N	35					102
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3086	2	35	9	N	32					134
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3650	2	58	9	N	53					187
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3271	2	50	9	N	45					232
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			N	-0-					232
06	3600	X	3296	-0-	-304	-0-	3296	2			N	-0-					232
07	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3337	2	56	9	N	51	188	1			95
08	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3219	2	79	9	N	72					167
09	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3165	2	2	9	N	2					169
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3375	2	36	9	N	33					202
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3093	2	19	9	N	17	192	1			27
12	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	2837	2	17	9	N	15					42

TOTAL GAS PROD: 39,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARRUTH WELL #: 2 RRCID -> 183596 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5602	-0-	2502	2502	5602	3			Y	-0-					-0-
02	2748	N	246	-0-	-2502	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	420	X	190	-0-	-230	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	200	-0-	-234	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	149	-0-	-151	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	111	-0-	-199	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	7	-0-	-303	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	17	-0-	-163	-0-	13	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	48	-0-	-727	-0-	16	3	32	9	N	29					150
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					150
03	1426	N	219	-0-	-1207	-0-	212	3	7	9	N	6					156
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	967	3	N	2					158
							2	4	2	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	3	N	37	180	1			15
							2	4	41	9							
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	N	-0-					15
							1	4									
07	1023	N	534	-0-	-489	-0-	21	1	506	3	N	5					20
							1	4	6	9							
08	1085	N	75	-0-	-1010	-0-	27	1	35	3	N	10					30
							2	4	11	9							
09	750	N	61	-0-	-689	-0-	35	1	18	3	N	5					35
							2	4	6	9							
10	527	N	40	-0-	-487	-0-	30	1	9	3	N	-0-					35
							1	4									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					35
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					168
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					168
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	489	3	3	9	N	3					171
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					171
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	N	5					176
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					176
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-	89	1	10	5	77
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	445	3	4	9	N	4					81
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	398	3	6	9	N	5					86
10	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	3			N	-0-					86
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					86
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28085					N	-0-					6
02	SWR	10	317	-0-	317	28402	317	3			N	-0-					6
03	SWR	10	758	-0-	758	29160	758	3			N	-0-					6
04	SWR	10	448	-0-	448	29608	404	3	44	9	N	40					46
05	SWR	10	559	-0-	559	30167	555	3	4	9	N	4					50
06	SWR	10	312	-0-	312	30479	310	3	2	9	N	2					52
07	SWR	10	226	-0-	226	30705	226	3			N	-0-					52
08	SWR	10	16	-0-	16	30721	16	3			N	-0-					52
09	SWR	10	22	-0-	22	30743	13	1	8	3	N	-0-					52
							1	4									
10	SWR	10	62	-0-	62	30805	4	3	58	9	N	53	94	1			11
11	SWR	10	68	-0-	68	30873	68	3			N	-0-					11
12	SWR	10	62	-0-	62	30935	62	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					124
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					124
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					124
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					124
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					124
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					124
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					124
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					124
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	31	-0-	-496	-0-	16	3	15	9	N	14					128
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	N	10					138
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					138
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	N	3					141
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	3	3	9	N	3					144
06	1200	N	620	-0-	-580	-0-	612	3	8	9	N	7					151
07	713	N	127	-0-	-586	-0-	127	3			N	-0-					151
08	868	N	90	-0-	-778	-0-	34	3	56	9	N	51	185	1			17
09	630	N	14	-0-	-616	-0-	14	3			N	-0-					17
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					17
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					17
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	98	3	111	9	N	101					118

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	16	3	14	9	N	13					47
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					47
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	N	2					49
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	3	N	5					54
							2	4	6	9							
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	1259	3	N	-0-					54
							2	4									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	892	3	N	-0-					54
							1	4									
07	1116	N	650	-0-	-466	-0-	28	1	621	3	N	-0-					54
							1	4									
08	1271	N	93	-0-	-1178	-0-	46	1	45	3	N	-0-					54
							2	4									
09	930	N	76	-0-	-854	-0-	51	1	23	3	N	-0-					54
							2	4									
10	651	N	55	-0-	-596	-0-	43	1	11	3	N	-0-					54
							1	4									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					54
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	1 1	415	3	N	-0-					207
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	6 1	328	3	N	-0-					207
							2 4									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8 1	392	3	N	56	196	1			67
							3 4	62	9							
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	7 1	377	3	N	-0-					67
							2 4									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6 1	371	3	N	2					69
							2 4	2	9							
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	6 1	374	3	N	-0-					69
							2 4									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	6 1	367	3	N	11					80
							1 4	12	9							
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	7 1	309	3	N	-0-					80
							2 4									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	6 1	366	3	N	8					88
							2 4	9	9							
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5 1	385	3	N	-0-					88
							1 4									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6 1	363	3	N	-0-					88
							2 4									
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	5 1	353	3	N	-0-					88
							2 4									

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1581	3	44	9	N	40					60
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	1245	3	23	9	N	21					81
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					81
04	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1340	3	17	9	N	15					96
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1301	3	114	9	N	104	184	1			16
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1379	3	1	4	N	2					18
							2	9									
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1320	3	13	9	N	12					30
08	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-					30
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1238	3	6	9	N	5					35
10	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1300	3	17	9	N	15					50
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					50
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	961	N	737	-0-	-224	-0-	1	1	736	3	N	-0-					1
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	11	1	632	3	N	-0-					1
							2	4									
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	18	1	783	3	N	-0-					1
							2	4									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	N	-0-					1
							2	4									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	15	1	832	3	N	-0-					1
							2	4									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	872	3	N	-0-					1
							2	4									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	12	1	851	3	N	11					12
							1	4	12	9							
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	862	3	N	-0-					12
							2	4									
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	13	1	763	3	N	3					15
							2	4	3	9							
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	13	1	779	3	N	-0-					15
							1	4									
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	13	1	700	3	N	-0-					15
							2	4									
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	11	1	672	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	936	-0-	-87	-0-	2	1	934	3	N	-0-					131
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	28	1	803	3	N	-0-					131
							2	4									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	886	3	N	-0-					131
							2	4									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	29	1	822	3	N	58	179	1			10
							2	4	64	9							
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	38	1	873	3	N	3					13
							2	4	3	9							
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	24	1	854	3	N	2					15
							2	4	2	9							
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	23	1	891	3	N	5					20
							1	4	6	9							
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	N	-0-					20
							2	4									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	25	1	818	3	N	5					25
							2	4	6	9							
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	24	1	891	3	N	10					35
							1	4	11	9							
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	24	1	803	3	N	-0-					35
							2	4									
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	20	1	752	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1941	-0-	-601	-0-	2	1	1899	3	N	36	190	1			7
							40	9									
02	1876	N	1666	-0-	-210	-0-	39	1	1625	3	N	-0-					7
							2	4									
03	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	33	1	1721	3	N	38					45
							3	4	42	9							
04	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	32	1	1601	3	N	32					77
							2	4	35	9							
05	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	31	1	1636	3	N	-0-					77
							3	4									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	30	1	2046	3	N	10					87
							1	4	11	9							
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1940	3	N	24					111
							1	4	26	9							
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	3	N	-0-					111
							2	4									
09	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	32	1	1669	3	N	95	181	1			25
							2	4	105	9							
10	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	28	1	1703	3	N	5					30
							1	4	6	9							
11	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	30	1	1645	3	N	10					40
							2	4	11	9							
12	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	31	1	1527	3	N	10					50
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 21,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	6	5			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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		1	1	1309	3	N	-0-					64
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-		14	1	919	3	N	-0-					64
								2	4									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		14	1	1120	3	N	-0-					64
								2	4									
04	1260	N	877	-0-	-383	-0-		11	1	864	3	N	-0-					64
								2	4									
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-		6	1	859	3	N	-0-					64
								2	4									
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-		7	1	1034	3	N	-0-					64
								2	4									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-		6	1	919	3	N	-0-	5	5			59
								1	4									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-		7	1	926	3	N	-0-					59
								2	4									
09	1050	N	868	-0-	-182	-0-		7	1	858	3	N	1					60
								2	4	1	9							
10	930	N	921	-0-	-9	-0-		6	1	914	3	N	-0-					60
								1	4									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-		13	1	918	3	N	-0-					60
								2	4									
12	899	N	806	-0-	-93	-0-		14	1	786	3	N	4					64
								2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1302	N	293	-0-	-1009	-0-	4	1	289	3	N	-0-					81
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	28	1	1469	3	N	20					101
							2	4	22	9							
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	27	1	1301	3	N	1					102
							2	4	1	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	3	N	-0-					102
							2	4									
05	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	24	1	1147	3	N	-0-					102
							3	4									
06	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	24	1	1143	3	N	9					111
							1	4	10	9							
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	22	1	1169	3	N	-0-					111
							1	4									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	27	1	1154	3	N	10					121
							2	4	11	9							
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	25	1	1088	3	N	-0-					121
							2	4									
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	20	1	1115	3	N	10					131
							1	4	11	9							
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	23	1	1069	3	N	-0-					131
							2	4									
12	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	15	1	998	3	N	-0-					131
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	1	1	770	3	N	17					101
							19	9									
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	9	1	694	3	N	-0-					101
							2	4									
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	12	1	740	3	N	5					106
							2	4	6	9							
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	9	1	712	3	N	-0-					106
							2	4									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	81	170	1			17
							2	4	89	9							
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	10	1	714	3	N	-0-					17
							1	4									
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	9	1	704	3	N	-0-					17
							1	4									
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	10	1	699	3	N	-0-					17
							2	4									
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	10	1	666	3	N	-0-					17
							2	4									
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	9	1	691	3	N	-0-					17
							1	4									
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	9	1	666	3	N	-0-					17
							2	4									
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	8	1	694	3	N	164					181
							2	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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 (I)(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-	6	1	3388	3	N	32					57
							35	9									
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	69	1	2713	3	N	5					62
							2	4	6	9							
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	79	1	3202	3	N	72					134
							2	4	79	9							
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	77	1	3130	3	N	-0-					134
							2	4									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2829	3	N	68	176	1			26
							2	4	75	9							
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	64	1	3048	3	N	-0-					26
							1	4									
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	67	1	3284	3	N	11					37
							1	4	12	9							
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	77	1	3171	3	N	-0-					37
							2	4									
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	75	1	2999	3	N	152	66	1			123
							2	4	167	9							
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	76	1	3321	3	N	-0-					123
							1	4									
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	67	1	2729	3	N	81	175	1			29
							2	4	89	9							
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	61	1	2739	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321627	X	40638	-0-	-280989	-0-	39549	2	1089	9	N	990	372	1			959
02	45052	X	34163	-0-	-10889	-0-	33280	2	883	9	N	803	1327	1			435
03	49879	X	29433	-0-	-20446	-0-	28758	2	675	9	N	614	373	1			676
04	48270	X	33224	-0-	-15046	-0-	32584	2	640	9	N	582	921	1			337
05	49879	X	31168	-0-	-18711	-0-	30362	2	806	9	N	733	725	1			345
06	39330	X	28239	-0-	-11091	-0-	27528	2	711	9	N	646	543	1			448
07	37820	X	28208	-0-	-9612	-0-	27550	2	658	9	N	598	567	1			479
08	34317	X	26839	-0-	-7478	-0-	26212	2	627	9	N	570	749	1			300
09	33210	X	23815	-0-	-9395	-0-	23588	2	3	4	N	204	362	1			142
							224	9									
10	31155	X	24223	-0-	-6932	-0-	23346	2	2	4	N	795	760	1			177
							875	9									
*11	28230	X	22032	-0-	-6198	-0-	21447	2	2	4	N	530	575	1			132
							583	9									
12	25203	X	21733	-0-	-3470	-0-	21161	2	2	4	N	518	558	1			92
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 343,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,583

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. (I) GAS LIFT(L)	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	65251	-0-	65251	582608	62918	2	2333	9	N	2121	2371	1			854
02	0	W	54854	-0-	54854	637462	53018	2	1836	9	N	1669	1886	1			637
03	0	W	57214	-0-	57214	694676	55338	2	1876	9	N	1705	1882	1			460
04	0	W	52229	-0-	52229	746905	50576	2	1653	9	N	1503	1305	1			658
05	0	W	50793	-0-	50793	797698	49052	2	1741	9	N	1583	1738	1			503
06	0	W	46834	-0-	46834	844532	45253	2	1581	9	N	1437	1556	1			384
07	0	W	47783	-0-	47783	892315	46262	2	1521	9	N	1383	1398	1			369
08	0	W	44597	-0-	44597	936912	43126	2	1471	9	N	1337	587	1			1119
*09	0	W	40730	-0-	40730	977642	39954	2	3	4	N	703	1680	1			142
							773	9									
*10	0	W	41001	-0-	41001	1018643	39787	2	1	4	N	1103	1144	1	26	5	75
							1213	9									
*11	0	W	38553	-0-	38553	1057196	37055	2	2	4	N	1360	1288	1			147
							1496	9									
*12	0	W	38090	-0-	38090	1095286	36937	2	2	4	N	1046	1082	1			111
							1151	9									

TOTAL GAS PROD: 577,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,950

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	22758	2	861	9	N	783					783
04	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	15085	2	965	9	N	877	1163	1			497
05	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	21599	2	840	9	N	764	770	1			491
06	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	18611	2	660	9	N	600	381	1			710
07	0	W	17614	-0-	17614	17614	17128	2	486	9	N	442	383	1			769
08	0	W	16751	-0-	16751	34365	16235	2	516	9	N	469	772	1			466
*09	0	W	14853	-0-	14853	49218	14609	2	2	4	N	220	568	1			118
							242	9									
*10	0	W	13118	-0-	13118	62336	12724	2	1	4	N	357	369	1			106
							393	9									
*11	0	W	11663	-0-	11663	73999	11286	2	2	4	N	341	365	1			82
							375	9									
*12	0	W	13075	-0-	13075	87074	12644	2	2	4	N	390	391	1			81
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 168,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30877	-0-	30877	30877	29804	2	1073	9	N	975	722	1			458
02	0		10111	-0-	10111	40988	9759	2	352	9	N	320					778
03	60057	X	19069	-0-	-40988	-0-	18499	2	570	9	N	518	552	1			744
04	24420	X	23240	-0-	-1180	-0-	22584	2	656	9	N	596	557	1			783
05	25234	X	20036	-0-	-5198	-0-	19472	2	564	9	N	513	959	1			337
06	24420	X	17171	-0-	-7249	-0-	16688	2	483	9	N	439	363	1			413
07	25234	X	16291	-0-	-8943	-0-	15829	2	462	9	N	420	377	1			456
08	25234	X	14620	-0-	-10614	-0-	14226	2	394	9	N	358	566	1			248
09	24420	X	13170	-0-	-11250	-0-	12924	2	2	4	N	222	379	1			91
							244	9									
*10	25234	X	13184	-0-	-12050	-0-	12798	2	1	4	N	350	359	1			82
							385	9									
*11	24420	X	11438	-0-	-12982	-0-	11225	2	2	4	N	192	197	1			77
							211	9									
12	25234	X	11405	-0-	-13829	-0-	11180	2	2	4	N	203	188	1			92
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 200,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,106

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	448	3	36	9	N	33	184	1			25
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	397	3	7	9	N	6					31
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	437	3	7	9	N	6					37
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	419	3	3	9	N	3					40
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	N	7					47
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	430	3	24	9	N	22					69
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	422	3	6	9	N	5					74
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	394	3	11	9	N	10					84
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	380	3	13	9	N	12					96
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	3	8	9	N	7					103
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	N	8					111
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					117

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					56
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	511	2			N	-0-					56
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					56
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					56
05	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					56
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	2			N	-0-					56
07	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					56
08	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					56
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					56
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					56
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					56
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,965 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					110
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					110
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					110
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					110
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					110
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					110
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					110
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					110
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					110
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					110
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					110
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,324 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					223
02	980	N	211	-0-	-769	-0-	211	2			N	-0-					223
03	1054	N	106	-0-	-948	-0-	106	2			N	-0-					223
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					223
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					223
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	399	2	22	9	N	20					243
07	868	N	448	-0-	-420	-0-	416	2	32	9	N	29					272
08	2821	N	1987	-0-	-834	-0-	1973	2	14	9	N	13					285
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1733	2	24	9	N	22					307
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14	9	N	13	197	1			123
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	1465	2	231	9	N	210	24	1			309
12	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	1523	2			N	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					79
02	2184	N	1653	-0-	-531	-0-	1653	2			N	-0-					79
03	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					79
04	2370	N	1249	-0-	-1121	-0-	1249	2			N	-0-					79
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					79
06	3000	N	3531	-0-	531	531	3437	2	94	9	N	85					164
07	3100	N	6351	-0-	3251	3782	6351	2			N	-0-					164
08	3100	N	1754	-0-	-1346	2436	1754	2			N	-0-					164
09	3928	X	1492	-0-	-2436	-0-	1492	2			N	-0-					164
10	2945	X	1449	-0-	-1496	-0-	1449	2			N	-0-					164
11	2850	X	1363	-0-	-1487	-0-	1363	2			N	-0-					164
12	2945	X	1629	-0-	-1316	-0-	1629	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 26,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					205
02	1792	X	1282	-0-	-510	-0-	1282	2			N	-0-					205
03	1984	X	1466	-0-	-518	-0-	1466	2			N	-0-					205
04	1920	X	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			N	-0-					205
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					205
06	1650	X	173	-0-	-1477	-0-	173	2			N	-0-					205
07	1984	X	970	-0-	-1014	-0-	970	2			N	-0-					205
08	3100	N	3648	-0-	548	548	3648	2			N	-0-					205
09	3000	N	3006	-0-	6	554	3006	2			N	-0-					205
10	3100	N	2981	-0-	-119	435	2981	2			N	-0-					205
11	2909	X	2474	-0-	-435	-0-	2474	2			N	-0-					205
*12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 24,554 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					107
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 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	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	857	-0-	-383	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,557 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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4077	2	9	9	N	8					60
02	3332	X	2295	-0-	-1037	-0-	2278	2	17	9	N	15					75
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3605	2	89	9	N	81	107	1			49
04	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3295	2	23	9	N	21					70
05	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3376	2	26	9	N	24					94
06	3960	X	3449	-0-	-511	-0-	3295	2	154	9	N	140					234
07	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	2907	2	58	9	N	53	192	1			95
08	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3544	2	21	9	N	19					114
09	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	2934	2	179	9	N	163					277
10	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	3463	2	36	9	N	33	186	1			124
11	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	3161	2	11	9	N	10					134
12	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3424	2	61	9	N	55	134	1			55

TOTAL GAS PROD: 40,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2628	2	20	9	N	18					67
02	2800	N	2988	-0-	188	188	2969	2	19	9	N	17					84
03	3100	N	3611	-0-	511	699	3531	2	80	9	N	73	77	1			80
04	3000	N	3452	-0-	452	1151	3404	2	48	9	N	44					124
05	4662	X	3511	-0-	-1151	-0-	3456	2	55	9	N	50					174
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3329	2	53	9	N	48					222
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3232	2	48	9	N	44					266
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3307	2	72	9	N	65	194	1			137
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3144	2	91	9	N	83					220
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3279	2	51	9	N	46	179	1			87
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3099	2	39	9	N	35					122
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3263	2	33	9	N	30	80	1			72

TOTAL GAS PROD: 39,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					10
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	890	2			N	-0-					10
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					10
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					10
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					10
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					10
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					10
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					10
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					10
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					10
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A. A. WELL #: 8071 RRCID -> 085564 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1061	3	52	9	N	47					47
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					47
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	3	3	9	N	3	50	1			-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					167
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					167
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					167
04	2280	N	1633	-0-	-647	-0-	1633	2			N	-0-					167
05	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			N	-0-					167
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-	100	1			67
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					67
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					67
09	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1402	2			N	-0-					67
10	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					67
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1476	2	3	9	N	3					70
12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1660	-0-	-104	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1896	3	9	9	N	8					8
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					8
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					8
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					8
10	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2022	3			N	-0-					8
11	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	3			N	-0-					8
12	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					37
02	2072	N	2025	-0-	-47	-0-	4	1	2021	2	N	-0-					37
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	9	1	2256	2	N	23					60
							25	9									
04	2430	N	2082	-0-	-348	-0-	2080	2	2	9	N	2					62
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					62
06	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			N	-0-					62
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2252	2	42	9	N	38					100
08	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1884	2			N	-0-					100
09	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2052	2			N	-0-	80	1			20
10	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	2021	2	35	9	N	32					52
*11	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	1562	2			N	-0-					52
12	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	7	1	1461	2	N	5					57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

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	5704	X	3671	-0-	-2033	-0-	31	1	3629	2	N	10					59
							11	9									
02	5152	X	2834	-0-	-2318	-0-	14	1	2820	2	N	-0-					59
03	5704	X	2513	-0-	-3191	-0-	6	1	2506	2	N	1					60
							1	9									
04	5520	X	426	-0-	-5094	-0-	426	2			N	-0-					60
05	5679	X	-0-	-0-	-5679	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					60
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					60
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	55	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2021	-0-	-3094	-0-	15	1	2006	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3271	-0-	-1349	-0-	18	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	12	1	4681	2	N	30					30
							33	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4540	2	8	9	N	7					37
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					37
06	4560	X	4357	-0-	-203	-0-	4357	2			N	-0-					37
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			N	-0-					37
08	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	3835	2			N	-0-					37
09	4560	X	4107	-0-	-453	-0-	4107	2			N	-0-					37
10	4681	X	3793	-0-	-888	-0-	3793	2			N	-0-					37
11	4380	X	2768	-0-	-1612	-0-	3	1	2765	2	N	-0-					37
12	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	1	1	4001	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 46,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					60
02	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	1157	2			N	-0-					60
03	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1161	2	2	9	N	2					62
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1215	2	12	9	N	11					73
05	1271	N	614	-0-	-657	-0-	614	2			N	-0-					73
06	1140	N	695	-0-	-445	-0-	695	2			N	-0-					73
07	1271	N	827	-0-	-444	-0-	824	2	3	9	N	3					76
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	N	10	1	8			85
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1370	2	22	9	N	20	1	8			104
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1398	2	42	9	N	38	1	8			141
11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1214	2	12	9	N	11					152
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1385	2	24	9	N	22	2	8			172

TOTAL GAS PROD: 13,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					42
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					42
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					42
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					42
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					42
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					42
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					42
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					42
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					42
10	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2			N	-0-					42
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					42
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1505	2	2	9	N	2					57
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					57
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3					60
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			60
05	1581	N	1293	-0-	-288	-0-	1291	2	2	9	N	2					62
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					62
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					62
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					62
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					62
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					62
11	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	1085	2			N	-0-					62
12	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	1025	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2629	-0-	-130	-0-	2621	3	8	9	N	7	5	8			161
02	2464	X	2286	-0-	-178	-0-	2239	3	47	9	N	43	7	8			197
03	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2505	3	33	9	N	30	185	1	7	8	35
04	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	2402	3	15	9	N	14	5	8			44
05	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2480	3	14	9	N	13	5	8			52
06	2550	X	2285	-0-	-265	-0-	2278	3	7	9	N	6	4	8			54
07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2332	3	7	9	N	6	5	8			55
08	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2314	3	3	9	N	3	3	8			55
09	2430	X	2383	-0-	-47	-0-	2380	3	3	9	N	3	3	8			55
10	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2432	3	6	9	N	5	3	8			57
11	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	2083	3	2	9	N	2	2	8			57
12	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	1910	3	3	9	N	3	3	8			57

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					136
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					136
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					136
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					136
08	744	N	-0-	-0-	-744	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2680	-0-	-234	-0-	2673	3	7	9	N	6	6	8			122
02	2604	X	2005	-0-	-599	-0-	1999	3	6	9	N	5	5	8			122
03	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	2410	3	7	9	N	6	6	8			122
04	2580	X	2512	-0-	-68	-0-	2504	3	8	9	N	7	5	8			124
05	2666	X	2606	-0-	-60	-0-	2600	3	6	9	N	5	5	8			124
06	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	2490	3	4	9	N	4	4	8			124
07	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	2597	3	4	9	N	4	4	8			124
08	2604	X	2564	-0-	-40	-0-	2561	3	3	9	N	3	3	8			124
09	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	2483	3	36	9	N	33	2	8			155
10	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2514	3	14	9	N	13	3	8			165
11	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	1726	3	2	9	N	2	2	8			165
12	2604	N	1884	-0-	-720	-0-	1881	3	3	9	N	3	3	8			165

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	899	1	2614	3	N	5	5	8			80
							6	9									
02	2828	X	2035	-0-	-793	-0-	2024	3	11	9	N	10	10	8			80
03	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2571	3	6	9	N	5	5	8			80
04	3420	X	2446	-0-	-974	-0-	2442	3	4	9	N	4	4	8			80
05	3534	X	2519	-0-	-1015	-0-	2516	3	3	9	N	3	3	8			80
06	3420	X	2747	-0-	-673	-0-	2744	3	3	9	N	3	3	8			80
07	2573	X	2280	-0-	-293	-0-	2277	3	3	9	N	3	3	8			80
08	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	2250	3	1	9	N	1	1	8			80
09	2760	X	1544	-0-	-1216	-0-	1543	3	1	9	N	1	1	8			80
10	2852	X	1408	-0-	-1444	-0-	1407	3	1	9	N	1	1	8			80
11	2760	X	1268	-0-	-1492	-0-	1267	3	1	9	N	1	1	8			80
12	2294	X	1165	-0-	-1129	-0-	1163	3	2	9	N	2	2	8			80

TOTAL GAS PROD: 25,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2307	-0-	-1320	-0-	680	1	1561	3	N	60	19	8			151
							66	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	610	1	2664	3	N	30	14	8			167
							33	9									
03	3627	X	2409	-0-	-1218	-0-	852	1	1487	3	N	64	16	8			215
							70	9									
04	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	655	1	1883	3	N	46	188	1	11	8	62
							51	9									
05	3658	X	2553	-0-	-1105	-0-	1349	1	1098	3	N	96	13	8			145
							106	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	1320	1	3127	3	N	144	187	1	11	8	91
							158	9									
07	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	1364	1	1943	3	N	30	10	8			111
							33	9									
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1364	1	2890	3	N	45	6	8			150
							50	9									
09	4620	X	4246	-0-	-374	-0-	1320	1	2892	3	N	31	5	8			176
							34	9									
10	4774	X	3199	-0-	-1575	-0-	1364	1	1725	3	N	100	188	1	6	8	82
							110	9									
11	4620	X	3337	-0-	-1283	-0-	1320	1	1976	3	N	37	5	8			114
							41	9									
12	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	1364	1	2191	3	N	98	6	8			206
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 39,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

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	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	229	1	2056	3	N	73	13	8			128
							80	9									
02	2520	X	319	-0-	-2201	-0-	198	1	86	3	N	32	8	8			152
							35	9									
03	2790	X	336	-0-	-2454	-0-	114	1	213	3	N	8	6	8			154
							9	9									
04	2580	X	2340	-0-	-240	-0-	287	1	1930	3	N	112	194	1	5	8	67
							123	9									
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	883	1	4018	3	N	104	12	8			159
							114	9									
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	900	1	2303	3	N	102	187	1	11	8	63
							112	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	930	1	2209	3	N	66	10	8			119
							73	9									
08	5022	X	3405	-0-	-1617	-0-	928	1	2379	3	N	89	181	1	5	8	22
							98	9									
09	4860	X	3216	-0-	-1644	-0-	860	1	2233	3	N	112	4	8			130
							123	9									
10	5022	X	2749	-0-	-2273	-0-	908	1	1661	3	N	164	185	1	7	8	102
							180	9									
11	3330	X	2145	-0-	-1185	-0-	873	1	1215	3	N	52	5	8			149
							57	9									
12	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	868	1	1651	3	N	29	6	8			172
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

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	1481	-0-	-224	-0-	1475	3	6	9	N	5	5	8			1
02	1596	N	1378	-0-	-218	-0-	1372	3	6	9	N	5	5	8			1
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	3	6	9	N	5	5	8			1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4	4	8			1
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	N	5	5	8			1
06	1740	N	1429	-0-	-311	-0-	1423	3	6	9	N	5	5	8			1
07	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	1500	3	4	9	N	4	4	8			1
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1823	3	2	9	N	2	2	8			1
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	N	2	2	8			1
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	3	2	9	N	2	2	8			1
11	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1368	3	2	9	N	2	2	8			1
12	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	1334	3	3	9	N	3	3	8			1

TOTAL GAS PROD: 19,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					10
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	1254	3			N	-0-					10
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	3	3	9	N	3	3	8			10
04	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	1347	3			N	-0-					10
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					10
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1652	3	3	9	N	3	3	8			10
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					10
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	3	2	9	N	2	2	8			10
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	3	1	9	N	1	1	8			10
10	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	3			N	-0-					10
11	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	1110	3			N	-0-					10
12	1736	N	1071	-0-	-665	-0-	1071	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	3	3	9	N	3	3	8			38
02	1316	N	1086	-0-	-230	-0-	1086	3			N	-0-					38
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					38
04	1830	N	791	-0-	-1039	-0-	791	3			N	-0-					38
05	1209	N	714	-0-	-495	-0-	714	3			N	-0-					38
06	1740	N	1233	-0-	-507	-0-	1233	3			N	-0-					38
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					38
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	N	2	2	8			38
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-					38
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					38
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					38
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	614	3	3	9	N	3	3	8			125
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	416	3	2	9	N	2	2	8			125
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	613	3	3	9	N	3	3	8			125
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	N	3	3	8			125
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3	3	8			125
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	9	N	3	3	8			125
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	485	3	2	9	N	2	2	8			125
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	N	1	1	8			125
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	632	3	1	9	N	1	1	8			125
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	N	1	1	8			125
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	510	3	1	9	N	1	1	8			125
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			125

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	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-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

	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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	3	3	9	N	3	3	8			28
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	602	3	3	9	N	3	3	8			28
03	837	N	329	-0-	-508	-0-	326	3	3	9	N	3	3	8			28
04	750	N	126	-0-	-624	-0-	125	3	1	9	N	1	1	8			28
05	682	N	101	-0-	-581	-0-	100	3	1	9	N	1	1	8			28
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3	3	8			28
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2	2	8			28
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5	3	8			30
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	N	3	3	8			30
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	770	3	1	9	N	1	1	8			30
11	810	N	587	-0-	-223	-0-	586	3	1	9	N	1	1	8			30
12	868	N	538	-0-	-330	-0-	536	3	2	9	N	2	2	8			30

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

	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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	3	3	9	N	3	3	8			17
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	931	3			N	-0-					17
03	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1020	3	3	9	N	3	3	8			17
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	3			N	-0-					17
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					17
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					17
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	924	3	2	9	N	2	2	8			17
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	762	3	2	9	N	2	2	8			17
09	1080	N	841	-0-	-239	-0-	841	3			N	-0-					17
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					17
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					17
12	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					44
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	489	3	3	9	N	3	3	8			44
03	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					44
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					44
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					44
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					44
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					44
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					44
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					44
10	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	3			N	-0-					44
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					44
*12	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	3	1	9	N	1	1	8			35
02	1092	N	879	-0-	-213	-0-	878	3	1	9	N	1	1	8			35
03	930	N	791	-0-	-139	-0-	789	3	2	9	N	2	2	8			35
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2	9	N	2	2	8			35
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	931	3	2	9	N	2	2	8			35
06	780	N	454	-0-	-326	-0-	454	3			N	-0-					35
07	961	N	393	-0-	-568	-0-	393	3			N	-0-					35
08	930	N	423	-0-	-507	-0-	423	3			N	-0-					35
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					35
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					35
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					35
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1631	3	6	9	N	5	5	8			57
02	1708	N	1065	-0-	-643	-0-	1062	3	3	9	N	3	3	8			57
03	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1454	3	4	9	N	4	4	8			57
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1508	3	4	9	N	4	4	8			57
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	N	4	4	8			57
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	3	4	9	N	4	4	8			57
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	3	4	9	N	4	4	8			57
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	3	2	9	N	2	2	8			57
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1577	3	2	9	N	2	2	8			57
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2	2	8			57
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	3	2	9	N	2	2	8			57
*12	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1336	3	3	9	N	3	3	8			57

TOTAL GAS PROD: 18,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1484	N	1289	-0-	-195	-0-	1286	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	1606	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1562	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1220	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	1184	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1127	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1124	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					23
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					23
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3			N	-0-					23
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					23
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					23
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					23
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					23
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					23
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,018 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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	229	1	2308	3	N	10	10	8			30
							11	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	196	1	1811	3	N	10	10	8			30
							11	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	237	1	2179	3	N	11	11	8			30
							12	9									
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	237	1	2082	3	N	9	9	8			30
							10	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	245	1	2105	3	N	14	14	8			30
							15	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	236	1	1968	3	N	9	9	8			30
							10	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	225	1	2024	3	N	9	9	8			30
							10	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	243	1	1940	3	N	4	4	8			30
							4	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	228	1	1901	3	N	3	3	8			30
							3	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	220	1	1926	3	N	3	3	8			30
							3	9									
11	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	241	1	1658	3	N	3	3	8			30
							3	9									
*12	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	241	1	1391	3	N	4	4	8			30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7	3	8			104
02	560	N	314	-0-	-246	-0-	311	3	3	9	N	3	3	8			104
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	503	3	3	9	N	3	3	8			104
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	366	3	4	9	N	4	3	8			105
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	422	3	17	9	N	15	2	8			118
06	480	N	283	-0-	-197	-0-	279	3	4	9	N	4	2	8			120
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	301	3	2	9	N	2	2	8			120
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	3	1	9	N	1	1	8			120
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1	1	8			120
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	298	3	1	9	N	1	1	8			120
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	3	1	9	N	1	1	8			120
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

01	341	N	97	-0-	-244	-0-	3 1	1 9	93	3	N	1	1	8			165
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	3	1	89	3	N	-0-					165
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					165
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	147	1			20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					17
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					17
04	570	N	271	-0-	-299	-0-	271	3			N	-0-					17
05	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			N	-0-					17
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					17
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	N	2	2	8			17
08	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					17
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	3			N	-0-					17
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					17
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	3	4	9	N	4	4	8			34
02	1092	N	953	-0-	-139	-0-	949	3	4	9	N	4	4	8			34
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1050	3	4	9	N	4	4	8			34
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	943	3	6	9	N	5	5	8			34
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	918	3	7	9	N	6	6	8			34
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	N	4	4	8			34
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	939	3	6	9	N	5	5	8			34
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	924	3	2	9	N	2	2	8			34
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	N	2	2	8			34
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	3	2	9	N	2	2	8			34
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	3	2	9	N	2	2	8			34
*12	1116	N	870	-0-	-246	-0-	867	3	3	9	N	3	3	8			34

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	308	3	1	9	N	1	1	8			28
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1	1	8			28
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			28
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	3	1	9	N	1	1	8			28
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	3	1	9	N	1	1	8			28
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					28
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					28
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					28
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					28
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					28
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					28
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	N	3	3	8			70
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	N	3	3	8			70
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	N	2	2	8			70
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	N	2	2	8			70
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4	9	N	4	4	8			70
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	3	4	9	N	4	4	8			70
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	3	4	9	N	4	4	8			70
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	3	2	9	N	2	2	8			70
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	N	1	1	8			70
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	3	2	9	N	2	2	8			70
11	1950	N	1497	-0-	-453	-0-	1496	3	1	9	N	1	1	8			70
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	3	2	9	N	2	2	8			70

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2	2	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOBART RANCH WELL #: 668 RRCID -> 185985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 11111

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	394	1	820	3	N	17	11	8			73
							19	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	360	1	1005	3	N	14	4	8			83
							15	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	400	1	884	3	N	16	4	8			95
							18	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	407	1	810	3	N	10	1	8			104
							11	9									
05	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	410	1	856	3	N	11	1	8			114
							12	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	405	1	792	3	N	7	1	8			120
							8	9									
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	425	1	806	3	N	7					127
							8	9									
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	424	1	821	3	N	6					133
							7	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	405	1	784	3	N	11	1	8			143
							12	9									
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	427	1	757	3	N	8	3	8			148
							9	9									
11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	389	1	629	3	N	7	2	8			153
							8	9									
12	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	421	1	612	3	N	5	3	8			155
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	3	3	8			102
							3	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	1	1	8			102
							1	9									
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	148	3	N	1	1	8			102
							1	9									
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	2	1	53	3	N	1	1	8			102
							1	9									
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	2	1	59	3	N	1	1	8			102
							1	9									
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	54	3	N	3	1	8			104
							3	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	3	N	1	1	8			104
							1	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-					104
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-					104
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					104
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					104
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	3	8			13
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	905	3	2	9	N	2	2	8			13
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2	9	N	2	2	8			13
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	983	3	2	9	N	2	2	8			13
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	939	3	1	9	N	1	1	8			13
06	1020	N	920	-0-	-100	-0-	919	3	1	9	N	1	1	8			13
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	931	3	1	9	N	1	1	8			13
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					13
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					13
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					13
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					13
12	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	3	1	9	N	1	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3027	3	4	9	N	4	4	8			13
02	2660	X	2346	-0-	-314	-0-	2343	3	3	9	N	3	3	8			13
03	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2413	3	3	9	N	3	3	8			13
04	2940	X	2337	-0-	-603	-0-	2334	3	3	9	N	3	3	8			13
05	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2741	3	4	9	N	4	4	8			13
06	2940	X	2297	-0-	-643	-0-	2294	3	3	9	N	3	3	8			13
07	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	2349	3	3	9	N	3	3	8			13
08	2759	X	2019	-0-	-740	-0-	2018	3	1	9	N	1	1	8			13
09	2670	X	1975	-0-	-695	-0-	1974	3	1	9	N	1	1	8			13
10	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	2217	3	1	9	N	1	1	8			13
11	2310	X	2197	-0-	-113	-0-	2196	3	1	9	N	1	1	8			13
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	3	1	9	N	1	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 28,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 867 RRCID -> 198888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 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
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2451	3	4	9	N	4	4	8			32
02	2184	N	2061	-0-	-123	-0-	2057	3	4	9	N	4	4	8			32
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2331	3	3	9	N	3	3	8			32
04	2370	N	2185	-0-	-185	-0-	2182	3	3	9	N	3	3	8			32
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3	3	8			32
06	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	2234	3	3	9	N	3	3	8			32
07	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2243	3	3	9	N	3	3	8			32
08	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2253	3	1	9	N	1	1	8			32
09	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2183	3	1	9	N	1	1	8			32
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2264	3	1	9	N	1	1	8			32
11	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	1948	3	1	9	N	1	1	8			32
12	2263	N	1784	-0-	-479	-0-	1783	3	1	9	N	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 26,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4207	-0-	-381	-0-	603	1	3567	3	N	34	184	1	19	8	35
							37	9									
02	4004	X	3090	-0-	-914	-0-	497	1	2559	3	N	31	13	8			53
							34	9									
03	4247	X	3868	-0-	-379	-0-	571	1	3254	3	N	39	15	8			77
							43	9									
04	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	588	1	3286	3	N	30	10	8			97
							33	9									
05	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	581	1	3414	3	N	39	14	8			122
							43	9									
06	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	581	1	3389	3	N	51	11	8			162
							56	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	615	1	3522	3	N	14	11	8			165
							15	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	614	1	3576	3	N	6	6	8			165
							7	9									
09	4020	X	3958	-0-	-62	-0-	586	1	3362	3	N	9	7	8			167
							10	9									
10	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	628	1	3509	3	N	14	4	8			177
							15	9									
11	4050	X	3552	-0-	-498	-0-	573	1	2947	3	N	29	3	8			203
							32	9									
12	4185	X	3376	-0-	-809	-0-	613	1	2746	3	N	15	175	1	4	8	39
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	429	1	1735	3	N	9	9	8			22
							10	9									
02	2100	N	1770	-0-	-330	-0-	361	1	1399	3	N	9	9	8			22
							10	9									
03	2635	N	1464	-0-	-1171	-0-	455	1	1005	3	N	4	4	8			22
							4	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	478	1	1659	3	N	5	5	8			22
							6	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	471	1	1724	3	N	3	3	8			22
							3	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	476	1	1728	3	N	6	6	8			22
							7	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	504	1	1825	3	N	11	11	8			22
							12	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	501	1	1819	3	N	5	5	8			22
							6	9									
09	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	478	1	1726	3	N	4	4	8			22
							4	9									
10	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	509	1	1789	3	N	7	7	8			22
							8	9									
11	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	465	1	1494	3	N	4	4	8			22
							4	9									
12	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	498	1	1370	3	N	7	7	8			22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1068 RRCID -> 209066 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10851 - 12236

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

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521

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

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	478	-0-	-793	-0-	282 17	1 9	179	3	N	15	14	8			195
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	323 29	1 9	1196	3	N	26	183	1	16	8	22
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	436 56	1 9	1913	3	N	51	30	8			43
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	443 55	1 9	1908	3	N	50	34	8			59
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	445 63	1 9	2145	3	N	57	39	8			77
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	445 55	1 9	2166	3	N	50	35	8			92
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	461 53	1 9	2287	3	N	48	30	8			110
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	470 46	1 9	2251	3	N	42	17	8			135
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	435 51	1 9	1908	3	N	46	16	8			165
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	456 46	1 9	1960	3	N	42	11	8			196
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	425 28	1 9	1640	3	N	25	180	1	3	8	38
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	459 28	1 9	1622	3	N	25	3	8			60

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	2292	3	7	9	N	6	6	8			25
02	2548	X	1852	-0-	-696	-0-	1848	3	4	9	N	4	4	8			25
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3610	3	6	9	N	5	5	8			25
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3566	3	4	9	N	4	4	8			25
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3571	3	6	9	N	5	5	8			25
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3439	3	6	9	N	5	5	8			25
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	3	7	9	N	6	6	8			25
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3502	3	3	9	N	3	3	8			25
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	N	2	2	8			25
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3534	3	3	9	N	3	3	8			25
11	2730	X	2705	-0-	-25	-0-	2702	3	3	9	N	3	3	8			25
12	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2355	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	2766	3	8	9	N	7	7	8			88
02	2912	X	1888	-0-	-1024	-0-	1881	3	7	9	N	6	6	8			88
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					88
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					88
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					88
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					88
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2454	3	8	9	N	7	7	8			25
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2212	3	7	9	N	6	6	8			25
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2351	3	6	9	N	5	5	8			25
04	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2318	3	4	9	N	4	4	8			25
05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2343	3			N	-0-					25
06	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2130	3	4	9	N	4	4	8			25
07	2449	X	2100	-0-	-349	-0-	2092	3	8	9	N	7	7	8			25
08	2387	X	1754	-0-	-633	-0-	1751	3	3	9	N	3	3	8			25
09	2310	X	1972	-0-	-338	-0-	1968	3	4	9	N	4	4	8			25
10	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	2063	3	4	9	N	4	4	8			25
11	2130	X	1809	-0-	-321	-0-	1806	3	3	9	N	3	3	8			25
12	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1693	3	8	9	N	7	7	8			25

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

01	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	329	1	2698	3	N	10	10	8			205
							11	9									
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	297	1	2750	3	N	9	9	8			205
							10	9									
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	339	1	2853	3	N	10	10	8			205
							11	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	339	1	2903	3	N	9	9	8			205
							10	9									
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	349	1	2729	3	N	12	12	8			205
							13	9									
06	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	338	1	2724	3	N	11	178	1	6	8	32
							12	9									
07	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	322	1	2857	3	N	31	9	8			54
							34	9									
08	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	351	1	2880	3	N	28	4	8			78
							31	9									
09	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	333	1	2852	3	N	27	4	8			101
							30	9									
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	317	1	2881	3	N	24	4	8			121
							26	9									
11	3150	X	2589	-0-	-561	-0-	326	1	2254	3	N	8	2	8			127
							9	9									
12	3317	X	2808	-0-	-509	-0-	339	1	2465	3	N	4	4	8			127
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

01	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	2988	3	41	9	N	37	7	8			59
02	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	2511	3	50	9	N	45	7	8			97
03	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2904	3	46	9	N	42	6	8			133
04	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2720	3	45	9	N	41	5	8			169
05	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	2928	3	44	9	N	40	9	8			200
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2779	3	56	9	N	51	188	1	11	8	52
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2935	3	31	9	N	28	10	8			70
08	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2875	3	9	9	N	8	5	8			73
09	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2763	3	18	9	N	16	4	8			85
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3063	3	63	9	N	57	3	8			139
11	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	2736	3	58	9	N	53	3	8			189
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3022	3	41	9	N	37	184	1	3	8	39

TOTAL GAS PROD: 34,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2541	-0-	-404	-0-	302	1	2199	3	N	36	36	8			17
							40	9									
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	274	1	2271	3	N	29	29	8			17
							32	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	322	1	2435	3	N	35	35	8			17
							39	9									
04	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	327	1	2114	3	N	29	29	8			17
							32	9									
05	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	341	1	2225	3	N	36	36	8			17
							40	9									
06	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	331	1	2079	3	N	27	27	8			17
							30	9									
07	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	298	1	2165	3	N	27	27	8			17
							30	9									
08	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	346	1	2191	3	N	16	16	8			17
							18	9									
09	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	311	1	2063	3	N	10	10	8			17
							11	9									
10	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	295	1	2212	3	N	12	12	8			17
							13	9									
11	2460	X	2008	-0-	-452	-0-	312	1	1686	3	N	9	8	8			18
							10	9									
12	2542	X	1396	-0-	-1146	-0-	312	1	1080	3	N	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2129	-0-	-320	-0-	2122	3	7	9	N	6	6	8			22
02	2212	X	1449	-0-	-763	-0-	1442	3	7	9	N	6	6	8			22
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2311	3	7	9	N	6	6	8			22
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	N	5	5	8			22
05	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2469	3	6	9	N	5	5	8			22
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	3	4	9	N	4	4	8			22
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	3	6	9	N	5	5	8			22
08	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	2305	3	3	9	N	3	3	8			22
09	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	2176	3	2	9	N	2	2	8			22
10	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2230	3	3	9	N	3	3	8			22
11	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1920	3	2	9	N	2	2	8			22
12	2263	N	1767	-0-	-496	-0-	1764	3	3	9	N	3	3	8			22

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

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-	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. GAS LIFT(I)	(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	3235	-0-		-237	-0-	3227	3	8	9	N	7	7	8			53
02	3136	X	2739	-0-		-397	-0-	2732	3	7	9	N	6	6	8			53
03	3224	X	3031	-0-		-193	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	8			53
04	3120	X	2882	-0-		-238	-0-	2868	3	14	9	N	13	13	8			53
05	3224	X	2970	-0-		-254	-0-	2957	3	13	9	N	12	12	8			53
06	3120	X	2884	-0-		-236	-0-	2878	3	6	9	N	5	5	8			53
07	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	3194	3	6	9	N	5	5	8			53
08	3038	X	3015	-0-		-23	-0-	3013	3	2	9	N	2	2	8			53
09	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2	2	8			53
10	3193	X	2799	-0-		-394	-0-	2796	3	3	9	N	3	3	8			53
11	3090	X	2409	-0-		-681	-0-	2406	3	3	9	N	3	3	8			53
12	3193	X	2703	-0-		-490	-0-	2700	3	3	9	N	3	3	8			53

TOTAL GAS PROD: 34,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	3387	-0-		-85	-0-	3379	3	8	9	N	7	7	8			131
02	3136	X	2863	-0-		-273	-0-	2855	3	8	9	N	7	7	8			131
03	3410	X	3146	-0-		-264	-0-	3134	3	12	9	N	11	6	8			136
04	3270	X	3010	-0-		-260	-0-	3000	3	10	9	N	9	5	8			140
05	3379	X	3166	-0-		-213	-0-	3160	3	6	9	N	5	5	8			140
06	3270	X	2769	-0-		-501	-0-	2763	3	6	9	N	5	5	8			140
07	3162	X	3038	-0-		-124	-0-	3032	3	6	9	N	5	5	8			140
08	3162	X	3000	-0-		-162	-0-	2989	3	11	9	N	10	3	8			147
09	3060	X	2890	-0-		-170	-0-	2888	3	2	9	N	2	2	8			147
10	3162	X	3037	-0-		-125	-0-	3034	3	3	9	N	3	3	8			147
11	2940	X	2635	-0-		-305	-0-	2632	3	3	9	N	3	3	8			147
12	3038	X	2424	-0-		-614	-0-	2420	3	4	9	N	4	4	8			147

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	N	2289	-0-		-0-	-0-	2281	3	8	9	N	7	5	8			146
02	2072	N	1906	-0-		-166	-0-	1899	3	7	9	N	6	6	8			146
03	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-	2254	3	6	9	N	5	5	8			146
04	2220	N	2051	-0-		-169	-0-	2039	3	12	9	N	11	10	8			147
05	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	2376	3	13	9	N	12	12	8			147
06	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2217	3	4	9	N	4	4	8			147
07	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	2460	3	6	9	N	5	5	8			147
08	2387	N	2281	-0-		-106	-0-	2275	3	6	9	N	5	5	8			147
09	2220	N	2171	-0-		-49	-0-	2169	3	2	9	N	2	2	8			147
10	2480	N	2421	-0-		-59	-0-	2418	3	3	9	N	3	3	8			147
11	2220	N	2090	-0-		-130	-0-	2087	3	3	9	N	3	3	8			147
12	2232	N	1869	-0-		-363	-0-	1866	3	3	9	N	3	3	8			147

TOTAL GAS PROD: 26,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 08/15/2006 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-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

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

01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3853	3	11	9	N	10	3	8			47
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3369	3	3	9	N	3	3	8			47
03	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	3159	3	3	9	N	3	3	8			47
04	3750	X	1094	-0-	-2656	-0-	1094	3			N	-0-					47
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					47
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					47
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					47
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					47
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2198	-0-	-375	-0-	2192	2	6	9	N	5	3	8			129
02	2324	X	2065	-0-	-259	-0-	2062	2	3	9	N	3	3	8			129
03	2573	X	2363	-0-	-210	-0-	2353	2	10	9	N	9	9	8			129
04	2490	X	2351	-0-	-139	-0-	2315	2	36	9	N	33	13	8			149
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2416	2	68	9	N	62	12	8			199
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2352	2	20	9	N	18	179	1	7	8	31
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2400	2	40	9	N	36	7	8			60
08	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2372	2	10	9	N	9	5	8			64
09	2400	X	2384	-0-	-16	-0-	2355	2	29	9	N	26	3	8			87
10	2480	X	2468	-0-	-12	-0-	2420	2	48	9	N	44	4	8			127
11	2370	X	2278	-0-	-92	-0-	2253	2	25	9	N	23	3	8			147
12	2449	X	2195	-0-	-254	-0-	2175	2	20	9	N	18	7	8			158

TOTAL GAS PROD: 27,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	442	1	3246	3	N	14	190	1	2	8	27
							15	9									
02	3500	X	3174	-0-	-326	-0-	388	1	2762	3	N	22	2	8			47
							24	9									
03	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	431	1	3043	3	N	28	3	8			72
							31	9									
04	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	430	1	2865	3	N	24	1	8			95
							26	9									
05	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	420	1	2953	3	N	28	1	8			122
							31	9									
06	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	426	1	2807	3	N	31	1	8			152
							34	9									
07	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	453	1	2938	3	N	34	2	8			184
							37	9									
08	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	447	1	2884	3	N	31	185	1			30
							34	9									
09	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	433	1	2789	3	N	25					55
							28	9									
10	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	456	1	2848	3	N	16	1	8			70
							18	9									
11	3330	X	2859	-0-	-471	-0-	408	1	2433	3	N	16	2	8			84
							18	9									
12	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	430	1	2289	3	N	13					97
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	654	1	4993	3	N	54	54	8			17
							59	9									
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	593	1	4891	3	N	37	37	8			17
							41	9									
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	622	1	4822	3	N	42	42	8			17
							46	9									
04	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	606	1	4460	3	N	31	31	8			17
							34	9									
05	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	619	1	4769	3	N	36	36	8			17
							40	9									
06	5910	X	5235	-0-	-675	-0-	606	1	4597	3	N	29	29	8			17
							32	9									
07	6107	X	5532	-0-	-575	-0-	638	1	4861	3	N	30	30	8			17
							33	9									
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	637	1	4833	3	N	15	15	8			17
							17	9									
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	622	1	4667	3	N	13	13	8			17
							14	9									
10	5518	X	4069	-0-	-1449	-0-	599	1	3459	3	N	10	10	8			17
							11	9									
11	5340	X	4236	-0-	-1104	-0-	607	1	3625	3	N	4	4	8			17
							4	9									
12	5518	X	3622	-0-	-1896	-0-	619	1	2983	3	N	18	18	8			17
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 60,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

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	6603	X	4440	-0-	-2163	-0-	733	1	3671	3	N	33	23	8			201
							36	9									
02	5964	X	5819	-0-	-145	-0-	628	1	5165	3	N	24	185	1	22	8	18
							26	9									
03	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	781	1	4691	3	N	43	26	8			35
							47	9									
04	5370	X	4510	-0-	-860	-0-	780	1	3710	3	N	18	10	8			43
							20	9									
05	6448	X	5151	-0-	-1297	-0-	787	1	4340	3	N	22	12	8			53
							24	9									
06	6240	X	5067	-0-	-1173	-0-	785	1	4239	3	N	39	14	8			78
							43	9									
07	6448	X	5205	-0-	-1243	-0-	808	1	4338	3	N	54	17	8			115
							59	9									
08	5518	X	4964	-0-	-554	-0-	823	1	4087	3	N	49	8	8			156
							54	9									
09	5070	X	4323	-0-	-747	-0-	732	1	3552	3	N	35	7	8			184
							39	9									
10	5239	X	4588	-0-	-651	-0-	792	1	3772	3	N	22	7	8			199
							24	9									
11	5070	X	3909	-0-	-1161	-0-	734	1	3157	3	N	16	174	1	8	8	33
							18	9									
12	5208	X	3939	-0-	-1269	-0-	797	1	3116	3	N	24	10	8			47
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 57,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

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	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	275	1	3783	3	N	78	43	8			79
							86	9									
02	3612	X	3429	-0-	-183	-0-	257	1	3113	3	N	54	36	8			97
							59	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	316	1	3443	3	N	57	37	8			117
							63	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	366	1	3911	3	N	53	35	8			135
							58	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	374	1	4091	3	N	52	34	8			153
							57	9									
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	359	1	3880	3	N	47	28	8			172
							52	9									
07	4495	X	4311	-0-	-184	-0-	330	1	3935	3	N	42	26	8			188
							46	9									
08	4526	X	4431	-0-	-95	-0-	387	1	4019	3	N	23	13	8			198
							25	9									
09	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	334	1	3904	3	N	26	186	1	9	8	29
							29	9									
10	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	326	1	3975	3	N	32	13	8			48
							35	9									
11	4290	X	3819	-0-	-471	-0-	348	1	3438	3	N	30	11	8			67
							33	9									
12	4433	X	3663	-0-	-770	-0-	359	1	3270	3	N	31	15	8			83
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 49,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

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	3286	X	283	-0-	-3003	-0-	261	1	22	9	N	20	12	8			195
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	283	1	2642	3	N	21	12	8			204
							23	9									
03	4030	X	2811	-0-	-1219	-0-	319	1	2460	3	N	29	185	1	25	8	23
							32	9									
04	3900	X	2551	-0-	-1349	-0-	305	1	2206	3	N	36	21	8			38
							40	9									
05	4030	X	2654	-0-	-1376	-0-	326	1	2274	3	N	49	29	8			58
							54	9									
06	3150	X	2621	-0-	-529	-0-	313	1	2267	3	N	37	20	8			75
							41	9									
07	3255	X	2758	-0-	-497	-0-	297	1	2416	3	N	41	18	8			98
							45	9									
08	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	320	1	2201	3	N	46	10	8			134
							51	9									
09	2610	X	1356	-0-	-1254	-0-	273	1	1046	3	N	34	7	8			161
							37	9									
10	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	283	1	2155	3	N	16	7	8			170
							18	9									
11	2670	X	2322	-0-	-348	-0-	298	1	2012	3	N	11	6	8			175
							12	9									
12	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	299	1	1686	3	N	19	97	1	5	8	92
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

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	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	326	1	3115	3	N	4	4	8			32
							4	9									
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	297	1	3289	3	N	3	3	8			32
							3	9									
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	330	1	3067	3	N	12	5	8			39
							13	9									
04	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	318	1	2855	3	N	6	5	8			40
							7	9									
05	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	336	1	2834	3	N	22	5	8			57
							24	9									
06	3840	X	3082	-0-	-758	-0-	324	1	2706	3	N	47	4	8			100
							52	9									
07	3968	X	3124	-0-	-844	-0-	305	1	2765	3	N	49	4	8			145
							54	9									
08	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	331	1	2711	3	N	41	2	8			184
							45	9									
09	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	313	1	2570	3	N	33	184	1	2	8	31
							36	9									
10	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	296	1	2582	3	N	35	2	8			64
							39	9									
11	3090	X	2581	-0-	-509	-0-	309	1	2240	3	N	29	2	8			91
							32	9									
12	3131	X	2404	-0-	-727	-0-	310	1	2064	3	N	27	88	1	2	8	28
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 36,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2498	3	7	9	N	6	6	8			78
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2168	3	8	9	N	7	5	8			80
03	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2328	3	15	9	N	14	7	8			87
04	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	2153	3	8	9	N	7	5	8			89
05	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2240	3	7	9	N	6	6	8			89
06	2430	X	2122	-0-	-308	-0-	2116	3	6	9	N	5	5	8			89
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	2205	3	7	9	N	6	5	8			90
08	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	8			90
09	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	2008	3	3	9	N	3	2	8			91
10	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	2084	3	10	9	N	9	3	8			97
11	2130	X	1846	-0-	-284	-0-	1834	3	12	9	N	11	3	8			105
12	2201	X	1777	-0-	-424	-0-	1763	3	14	9	N	13	4	8			114

TOTAL GAS PROD: 25,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					152
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					152
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			23
03	T. A.		56	-0-	56	56	49	3	7	9	N	6	6	8			23
04	14B2 EXT		268	-0-	268	324	257	3	11	9	N	10	10	8			23
05	14B2 EXT		345	-0-	345	669	322	3	23	9	N	21	21	8			23
06	1214	N	545	-0-	-669	-0-	537	3	8	9	N	7	7	8			23
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	N	5	5	8			23
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4	4	8			23
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	N	2	2	8			23
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	N	4	4	8			23
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	656	3	3	9	N	3	3	8			23
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	588	3	3	9	N	3	3	8			23

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2563	3	10	9	N	9	9	8			23
02	2268	N	2097	-0-	-171	-0-	2090	3	7	9	N	6	6	8			23
03	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2348	3	9	9	N	8	8	8			23
04	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2135	3	6	9	N	5	5	8			23
05	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2125	3	7	9	N	6	6	8			23
06	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2095	3	4	9	N	4	4	8			23
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	8			23
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	3	2	9	N	2	2	8			23
09	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2043	3	1	9	N	1	1	8			23
10	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1990	3	1	9	N	1	1	8			23
11	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	1854	3	2	9	N	2	2	8			23
12	2108	N	1495	-0-	-613	-0-	1492	3	3	9	N	3	3	8			23

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2457	3	12	9	N	11	11	8			25
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	3	10	9	N	9	9	8			25
03	2511	N	2228	-0-	-283	-0-	2217	3	11	9	N	10	10	8			25
04	2400	N	2020	-0-	-380	-0-	2010	3	10	9	N	9	9	8			25
05	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2114	3	12	9	N	11	11	8			25
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2039	3	11	9	N	10	10	8			25
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	3	11	9	N	10	10	8			25
08	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2043	3	6	9	N	5	5	8			25
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1919	3	3	9	N	3	3	8			25
10	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2026	3	3	9	N	3	3	8			25
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1974	3	3	9	N	3	3	8			25
12	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	1593	3	3	9	N	3	3	8			25

TOTAL GAS PROD: 24,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2429	3	10	9	N	9	9	8			21
02	2268	X	2010	-0-	-258	-0-	2003	3	7	9	N	6	6	8			21
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2352	3	11	9	N	10	10	8			21
04	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	2274	3	11	9	N	10	10	8			21
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2454	3	14	9	N	13	13	8			21
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2403	3	12	9	N	11	11	8			21
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2472	3	13	9	N	12	12	8			21
08	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	2456	3	7	9	N	6	6	8			21
09	2430	X	2404	-0-	-26	-0-	2398	3	6	9	N	5	5	8			21
10	2511	X	2451	-0-	-60	-0-	2445	3	6	9	N	5	5	8			21
11	2430	X	2138	-0-	-292	-0-	2134	3	4	9	N	4	4	8			21
12	2480	N	1977	-0-	-503	-0-	1970	3	7	9	N	6	6	8			21

TOTAL GAS PROD: 27,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2868 RRCID -> 237527 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513

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	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-		561	1	4533	3	N	28	15	8			80
								31	9									
02	4144	X	4067	-0-	-77	-0-		474	1	3558	3	N	32	13	8			99
								35	9									
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-		513	1	3621	3	N	37	19	8			117
								41	9									
04	4950	X	4030	-0-	-920	-0-		503	1	3482	3	N	41	21	8			137
								45	9									
05	5115	X	4153	-0-	-962	-0-		510	1	3597	3	N	42	19	8			160
								46	9									
06	4950	X	3951	-0-	-999	-0-		497	1	3411	3	N	39	10	8			189
								43	9									
07	4495	X	3761	-0-	-734	-0-		505	1	3223	3	N	30	177	1	10	8	32
								33	9									
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-		519	1	3645	3	N	25	10	8			47
								28	9									
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-		507	1	3568	3	N	35	7	8			75
								39	9									
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-		537	1	3770	3	N	41	8	8			108
								45	9									
11	4050	X	3989	-0-	-61	-0-		506	1	3440	3	N	39	9	8			138
								43	9									
12	4247	X	3438	-0-	-809	-0-		519	1	2882	3	N	34	13	8			159
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 49,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

01	4123	X	4050	-0-	-73	-0-		3985	3	65	9	N	59	14	8			130
02	3584	X	3522	-0-	-62	-0-		3498	3	24	9	N	22	12	8			140
03	4092	X	3860	-0-	-232	-0-		3832	3	28	9	N	25	14	8			151
04	3960	X	3512	-0-	-448	-0-		3499	3	13	9	N	12	11	8			152
05	4092	X	3575	-0-	-517	-0-		3552	3	23	9	N	21	16	8			157
06	3930	X	3436	-0-	-494	-0-		3396	3	40	9	N	36	10	8			183
07	3906	X	3545	-0-	-361	-0-		3487	3	58	9	N	53	183	1	12	8	41
08	3875	X	3477	-0-	-398	-0-		3441	3	36	9	N	33	6	8			68
09	3510	X	3360	-0-	-150	-0-		3304	3	56	9	N	51	5	8			114
10	3565	X	3440	-0-	-125	-0-		3393	3	47	9	N	43	6	8			151
11	3450	X	2929	-0-	-521	-0-		2904	3	25	9	N	23	4	8			170
12	3534	X	2614	-0-	-920	-0-		2578	3	36	9	N	33	6	8			197

TOTAL GAS PROD: 41,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3839	-0-	-749		-0-		573	1	3222	3	N	40	191	1	16	8	37
									44	9									
02	3528	X	2955	-0-	-573		-0-		477	1	2439	3	N	35	12	8			60
									39	9									
03	3720	X	3206	-0-	-514		-0-		548	1	2602	3	N	51	17	8			94
									56	9									
04	3720	X	3386	-0-	-334		-0-		547	1	2796	3	N	39	13	8			120
									43	9									
05	3844	X	3570	-0-	-274		-0-		555	1	2967	3	N	44	15	8			149
									48	9									
06	3720	X	3438	-0-	-282		-0-		542	1	2861	3	N	32	11	8			170
									35	9									
07	3595	X	3595	-0-	-0-		-0-		575	1	2985	3	N	32	12	8			190
									35	9									
08	3565	X	3462	-0-	-103		-0-		564	1	2864	3	N	31	186	1	7	8	28
									34	9									
09	3450	X	3316	-0-	-134		-0-		547	1	2727	3	N	38	6	8			60
									42	9									
10	3596	X	3361	-0-	-235		-0-		574	1	2744	3	N	39	6	8			93
									43	9									
11	3480	X	2956	-0-	-524		-0-		536	1	2391	3	N	26	5	8			114
									29	9									
12	3596	X	2782	-0-	-814		-0-		561	1	2193	3	N	25	7	8			132
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3376	-0-	-96		-0-		3355	3	21	9	N	19	19	8			116
02	3080	X	2949	-0-	-131		-0-		2931	3	18	9	N	16	16	8			116
03	3627	X	3170	-0-	-457		-0-		3153	3	17	9	N	15	15	8			116
04	3510	X	3043	-0-	-467		-0-		3030	3	13	9	N	12	12	8			116
05	3627	X	3216	-0-	-411		-0-		3198	3	18	9	N	16	16	8			116
06	3270	X	2979	-0-	-291		-0-		2965	3	14	9	N	13	13	8			116
07	3255	X	3220	-0-	-35		-0-		3163	3	57	9	N	52	12	8			156
08	3224	X	3111	-0-	-113		-0-		3097	3	14	9	N	13	6	8			163
09	3120	X	2980	-0-	-140		-0-		2965	3	15	9	N	14	4	8			173
10	3224	X	3023	-0-	-201		-0-		2998	3	25	9	N	23	4	8			192
11	3120	X	2736	-0-	-384		-0-		2717	3	19	9	N	17	171	1	4	8	34
12	3224	X	2270	-0-	-954		-0-		2242	3	28	9	N	25	5	8			54

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4355	-0-	-171		-0-		4318	3	37	9	N	34	34	8			116
02	4088	X	3762	-0-	-326		-0-		3732	3	30	9	N	27	27	8			116
03	4247	X	4090	-0-	-157		-0-		4049	3	41	9	N	37	37	8			116
04	4200	X	3750	-0-	-450		-0-		3721	3	29	9	N	26	26	8			116
05	4340	X	4073	-0-	-267		-0-		4037	3	36	9	N	33	32	8			117
06	4200	X	3900	-0-	-300		-0-		3871	3	29	9	N	26	26	8			117
07	4154	X	4038	-0-	-116		-0-		4008	3	30	9	N	27	27	8			117
08	4092	X	3986	-0-	-106		-0-		3972	3	14	9	N	13	13	8			117
09	3930	X	3849	-0-	-81		-0-		3837	3	12	9	N	11	11	8			117
10	4061	X	3924	-0-	-137		-0-		3912	3	12	9	N	11	11	8			117
11	3900	X	3284	-0-	-616		-0-		3274	3	10	9	N	9	9	8			117
12	4030	X	2746	-0-	-1284		-0-		2734	3	12	9	N	11	11	8			117

TOTAL GAS PROD: 45,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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. GAS	(I) LIFT(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	3747	-0-		-345	-0-	323	1	3400	3	N	22	18	8			72
								24	9									
02	3696	X	3130	-0-		-566	-0-	282	1	2830	3	N	16	10	8			78
								18	9									
03	4030	X	3228	-0-		-802	-0-	320	1	2880	3	N	25	12	8			91
								28	9									
04	3900	X	3377	-0-		-523	-0-	322	1	3042	3	N	12	8	8			95
								13	9									
05	4030	X	3605	-0-		-425	-0-	341	1	3240	3	N	22	10	8			107
								24	9									
06	3630	X	3474	-0-		-156	-0-	328	1	3105	3	N	37	10	8			134
								41	9									
07	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	313	1	3179	3	N	45	7	8			172
								50	9									
08	3596	X	3495	-0-		-101	-0-	339	1	3111	3	N	41	188	1	3	8	22
								45	9									
09	3480	X	3241	-0-		-239	-0-	312	1	2899	3	N	27	2	8			47
								30	9									
10	3596	X	3342	-0-		-254	-0-	323	1	2985	3	N	31	3	8			75
								34	9									
11	3480	X	2905	-0-		-575	-0-	342	1	2521	3	N	38	4	8			109
								42	9									
12	3534	X	2926	-0-		-608	-0-	342	1	2540	3	N	40	4	8			145
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2928	-0-		-420	-0-	527	1	2364	3	N	34	8	8			120
								37	9									
02	2940	X	2822	-0-		-118	-0-	452	1	2337	3	N	30	10	8			140
								33	9									
03	2976	X	2837	-0-		-139	-0-	506	1	2306	3	N	23	6	8			157
								25	9									
04	2880	X	2719	-0-		-161	-0-	504	1	2189	3	N	24	42	1	4	8	135
								26	9									
05	3131	X	2830	-0-		-301	-0-	503	1	2295	3	N	29	4	8			160
								32	9									
06	3030	X	2691	-0-		-339	-0-	493	1	2167	3	N	28	3	8			185
								31	9									
07	3131	X	2824	-0-		-307	-0-	519	1	2286	3	N	17	5	8			197
								19	9									
08	2852	X	2759	-0-		-93	-0-	513	1	2228	3	N	16	174	1	2	8	37
								18	9									
09	2730	X	2592	-0-		-138	-0-	497	1	2083	3	N	11	3	8			45
								12	9									
10	2821	X	2579	-0-		-242	-0-	521	1	2022	3	N	33	2	8			76
								36	9									
11	2730	X	2317	-0-		-413	-0-	560	1	1721	3	N	33	4	8			105
								36	9									
12	2666	N	2296	-0-		-370	-0-	611	1	1653	3	N	29					134
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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-

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	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	2726	3	8	9	N	7	7	8			40
02	2660	X	2271	-0-	-389	-0-	2259	3	12	9	N	11	5	8			46
03	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	2394	3	29	9	N	26	6	8			66
04	2640	X	2203	-0-	-437	-0-	2182	3	21	9	N	19	10	8			75
05	2728	X	2169	-0-	-559	-0-	2157	3	12	9	N	11	5	8			81
06	2640	X	1984	-0-	-656	-0-	1971	3	13	9	N	12	9	8			84
07	2511	X	2031	-0-	-480	-0-	2020	3	11	9	N	10	4	8			90
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	1989	3	35	9	N	32	3	8			119
09	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1941	3	23	9	N	21	3	8			137
10	2170	X	2084	-0-	-86	-0-	2074	3	10	9	N	9	3	8			143
11	1980	X	1898	-0-	-82	-0-	1895	3	3	9	N	3	3	8			143
12	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	1728	3	3	9	N	3	3	8			143

TOTAL GAS PROD: 25,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HOBART RANCH WELL #: 3068 RRCID -> 244134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11205 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	3	12	9	N	11	11	8			25
02	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	1468	3	10	9	N	9	9	8			25
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1659	3	22	9	N	20	20	8			25
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1593	3	18	9	N	16	16	8			25
05	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1550	3	15	9	N	14	14	8			25
06	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1472	3	8	9	N	7	7	8			25
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1606	3	15	9	N	14	14	8			25
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	3	8	9	N	7	7	8			25
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	3	7	9	N	6	6	8			25
10	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			25
11	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1418	3	4	9	N	4	4	8			25
12	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1318	3	8	9	N	7	7	8			25

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4254	-0-	-55	-0-	4232	3	22	9	N	20	15	8			73
02	3836	X	3597	-0-	-239	-0-	3585	3	12	9	N	11	8	8			76
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3890	3	17	9	N	15	9	8			82
04	4110	X	3709	-0-	-401	-0-	3696	3	13	9	N	12	9	8			85
05	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	3869	3	15	9	N	14	12	8			87
06	4110	X	3774	-0-	-336	-0-	3761	3	13	9	N	12	7	8			92
07	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3838	3	11	9	N	10	10	8			92
08	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3762	3	13	9	N	12	10	8			94
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3593	3	7	9	N	6	6	8			94
10	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3625	3	8	9	N	7	7	8			94
11	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	3083	3	7	9	N	6	6	8			94
12	3844	X	2946	-0-	-898	-0-	2938	3	8	9	N	7	7	8			94

TOTAL GAS PROD: 44,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4002	3	8	9	N	7	7	8			115
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3273	3	7	9	N	6	6	8			115
03	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	3505	3	7	9	N	6	6	8			115
04	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	3319	3	11	9	N	10	4	8			121
05	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	3467	3	20	9	N	18	12	8			127
06	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	3315	3	42	9	N	38	5	8			160
07	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3475	3	40	9	N	36	5	8			191
08	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	3443	3	47	9	N	43	175	1	3	8	56
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3379	3	45	9	N	41	1	8			96
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3302	3	50	9	N	45	3	8			138
11	3390	X	2925	-0-	-465	-0-	2895	3	30	9	N	27	3	8			162
12	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	2553	3	37	9	N	34	4	8			192

TOTAL GAS PROD: 40,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4581	3	8	9	N	7	7	8			82
02	4116	X	3405	-0-	-711	-0-	3398	3	7	9	N	6	6	8			82
03	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	3343	3	7	9	N	6	6	8			82
04	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3368	3	7	9	N	6	4	8			84
05	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	3667	3	18	9	N	16	6	8			94
06	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3491	3	28	9	N	25	5	8			114
07	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3564	3	14	9	N	13	5	8			122
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3468	3	9	9	N	8	3	8			127
09	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3243	3	4	9	N	4	2	8			129
10	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	3210	3	8	9	N	7	3	8			133
11	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3148	3	2	9	N	2	2	8			133
12	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	3061	3	3	9	N	3	3	8			133

TOTAL GAS PROD: 41,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	3	7	9	N	6	6	8			174
02	2744	X	2700	-0-	-44	-0-	2691	3	9	9	N	8	5	8			177
03	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2925	3	12	9	N	11	6	8			182
04	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	2875	3	6	9	N	5	5	8			182
05	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	3004	3	8	9	N	7	6	8			183
06	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	2790	3	41	9	N	37	180	1	5	8	35
07	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2792	3	4	9	N	4	4	8			35
08	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2762	3	3	9	N	3	3	8			35
09	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	2715	3	3	9	N	3	3	8			35
10	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2693	3	3	9	N	3	3	8			35
11	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	2424	3	3	9	N	3	3	8			35
12	2821	X	2037	-0-	-784	-0-	2031	3	6	9	N	5	5	8			35

TOTAL GAS PROD: 33,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	6634	X	4745	-0-	-1889	-0-	566	1	4124	3	N	50	40	8			147
							55	9									
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	563	1	5583	3	N	44	19	8			172
							48	9									
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	611	1	4779	3	N	42	179	1	18	8	17
							46	9									
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	634	1	4775	3	N	11	11	8			17
							12	9									
05	6851	X	5479	-0-	-1372	-0-	622	1	4840	3	N	15	14	8			18
							17	9									
06	6630	X	5006	-0-	-1624	-0-	608	1	4343	3	N	50	16	8			52
							55	9									
07	6851	X	4810	-0-	-2041	-0-	604	1	4122	3	N	76	18	8			110
							84	9									
08	5611	X	5122	-0-	-489	-0-	637	1	4413	3	N	65	6	8			169
							72	9									
09	5430	X	4355	-0-	-1075	-0-	565	1	3742	3	N	44	181	1	7	8	25
							48	9									
10	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	633	1	4508	3	N	35	5	8			55
							39	9									
11	5010	X	4229	-0-	-781	-0-	577	1	3617	3	N	32	5	8			82
							35	9									
12	5115	X	4054	-0-	-1061	-0-	629	1	3393	3	N	29	6	8			105
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 60,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3817	3	20	9	N	18	17	8			120
02	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3265	3	30	9	N	27	12	8			135
03	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3568	3	32	9	N	29	15	8			149
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3254	3	42	9	N	38	12	8			175
05	3844	X	3517	-0-	-327	-0-	3442	3	75	9	N	68	186	1	14	8	43
06	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3343	3	85	9	N	77	11	8			109
07	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3376	3	77	9	N	70	11	8			168
08	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3291	3	52	9	N	47	193	1	6	8	16
09	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	3052	3	29	9	N	26	4	8			38
10	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3283	3	78	9	N	71	5	8			104
11	3420	X	2908	-0-	-512	-0-	2861	3	47	9	N	43	4	8			143
12	3441	X	2544	-0-	-897	-0-	2494	3	50	9	N	45	5	8			183

TOTAL GAS PROD: 39,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

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	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	3358	3	9	9	N	8	7	8			36
02	3276	X	2836	-0-	-440	-0-	2823	3	13	9	N	12	6	8			42
03	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3052	3	51	9	N	46	6	8			82
04	3330	X	2952	-0-	-378	-0-	2909	3	43	9	N	39	7	8			114
05	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3182	3	40	9	N	36	8	8			142
06	3270	X	2922	-0-	-348	-0-	2899	3	23	9	N	21	6	8			157
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3115	3	48	9	N	44	6	8			195
08	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3035	3	28	9	N	25	180	1	3	8	37
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2870	3	23	9	N	21	3	8			55
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3124	3	41	9	N	37	3	8			89
11	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	2932	3	21	9	N	19	3	8			105
12	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2426	3	21	9	N	19	3	8			121

TOTAL GAS PROD: 36,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

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	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4364	3	62	9	N	56	26	8			50
02	3976	X	3706	-0-	-270	-0-	3677	3	29	9	N	26	19	8			57
03	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	3949	3	48	9	N	44	24	8			77
04	4290	X	3898	-0-	-392	-0-	3808	3	90	9	N	82	21	8			138
05	4433	X	4082	-0-	-351	-0-	3998	3	84	9	N	76	25	8			189
06	4290	X	3829	-0-	-461	-0-	3800	3	29	9	N	26	172	1	21	8	22
07	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3898	3	89	9	N	81	22	8			81
08	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3823	3	34	9	N	31	10	8			102
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3735	3	34	9	N	31	9	8			124
10	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3830	3	66	9	N	60	10	8			174
11	3870	X	3380	-0-	-490	-0-	3329	3	51	9	N	46	179	1	8	8	33
12	3999	X	3102	-0-	-897	-0-	3062	3	40	9	N	36	11	8			58

TOTAL GAS PROD: 45,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	4419	3	23	9	N	21	6	8			60
02	4396	X	3533	-0-	-863	-0-	3496	3	37	9	N	34	4	8			90
03	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	4034	3	52	9	N	47	8	8			129
04	4380	X	4125	-0-	-255	-0-	4093	3	32	9	N	29	11	8			147
05	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4204	3	32	9	N	29	12	8			164
06	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	4102	3	32	9	N	29	10	8			183
07	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4088	3	26	9	N	24	10	8			197
08	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	3877	3	24	9	N	22	178	1	3	8	38
09	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	3844	3	22	9	N	20	3	8			55
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	3882	3	17	9	N	15	5	8			65
11	4140	X	3311	-0-	-829	-0-	3299	3	12	9	N	11	5	8			71
12	4123	X	3037	-0-	-1086	-0-	3025	3	12	9	N	11	7	8			75

TOTAL GAS PROD: 46,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	327	1	2488	3	N	23	8	8			87
							25	9									
02	2772	X	2507	-0-	-265	-0-	289	1	2201	3	N	15	5	8			97
							17	9									
03	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	326	1	2050	3	N	18	5	8			110
							20	9									
04	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	333	1	2231	3	N	8	3	8			115
							9	9									
05	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	325	1	2349	3	N	14	5	8			124
							15	9									
06	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	337	1	2205	3	N	11	6	8			129
							12	9									
07	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	321	1	2296	3	N	4	1	8			132
							4	9									
08	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	349	1	2258	3	N	5					137
							6	9									
09	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	326	1	2134	3	N	6	3	8			140
							7	9									
10	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	312	1	2154	3	N	6	4	8			142
							7	9									
11	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	317	1	1687	3	N	17	5	8			154
							19	9									
12	2635	X	1473	-0-	-1162	-0-	309	1	1150	3	N	13	5	8			162
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	3072	3	65	9	N	59	27	8			169
02	2884	X	2601	-0-	-283	-0-	2575	3	26	9	N	24	19	8			174
03	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2855	3	54	9	N	49	175	1	22	8	26
04	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2657	3	32	9	N	29	19	8			36
05	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2799	3	19	9	N	17	17	8			36
06	3030	X	2621	-0-	-409	-0-	2601	3	20	9	N	18	18	8			36
07	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2840	3	54	9	N	49	18	8			67
08	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2807	3	39	9	N	35	9	8			93
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2725	3	8	9	N	7	7	8			93
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2778	3	9	9	N	8	8	8			93
11	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2316	3	8	9	N	7	7	8			93
12	2883	X	2243	-0-	-640	-0-	2141	3	102	9	N	93	9	8			177

TOTAL GAS PROD: 32,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	3616	3	19	9	N	17	17	8			32
02	3668	X	3068	-0-	-600	-0-	3060	3	8	9	N	7	7	8			32
03	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	3337	3	20	9	N	18	18	8			32
04	3840	X	3198	-0-	-642	-0-	3181	3	17	9	N	15	15	8			32
05	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3316	3	20	9	N	18	15	8			35
06	3510	X	3161	-0-	-349	-0-	3149	3	12	9	N	11	11	8			35
07	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3225	3	15	9	N	14	14	8			35
08	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	3146	3	10	9	N	9	9	8			35
09	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3051	3	9	9	N	8	8	8			35
10	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3131	3	10	9	N	9	9	8			35
11	3150	X	2684	-0-	-466	-0-	2676	3	8	9	N	7	7	8			35
12	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2325	3	11	9	N	10	10	8			35

TOTAL GAS PROD: 37,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4965	-0-	-615	-0-	4928	3	37	9	N	34	34	8			45
02	4816	X	4244	-0-	-572	-0-	4214	3	30	9	N	27	27	8			45
03	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	4080	3	42	9	N	38	38	8			45
04	5100	X	3864	-0-	-1236	-0-	3831	3	33	9	N	30	30	8			45
05	5177	X	4231	-0-	-946	-0-	4194	3	37	9	N	34	34	8			45
06	4800	X	3991	-0-	-809	-0-	3959	3	32	9	N	29	29	8			45
07	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	4058	3	26	9	N	24	24	8			45
08	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4068	3	11	9	N	10	10	8			45
09	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3945	3	8	9	N	7	7	8			45
10	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	3995	3	9	9	N	8	8	8			45
11	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3362	3	8	9	N	7	7	8			45
*12	4092	X	3074	-0-	-1018	-0-	3066	3	8	9	N	7	7	8			45

TOTAL GAS PROD: 47,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4837	-0-	-557	-0-	4805	3	32	9	N	29	27	8			112
02	4592	X	3792	-0-	-800	-0-	3767	3	25	9	N	23	21	8			114
03	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	4390	3	39	9	N	35	24	8			125
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	4212	3	25	9	N	23	21	8			127
05	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	4364	3	26	9	N	24	21	8			130
06	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	4113	3	24	9	N	22	18	8			134
07	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4321	3	32	9	N	29	18	8			145
08	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4186	3	20	9	N	18	9	8			154
09	4260	X	4072	-0-	-188	-0-	4057	3	15	9	N	14	8	8			160
10	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4127	3	8	9	N	7	7	8			160
11	4200	X	3721	-0-	-479	-0-	3707	3	14	9	N	13	8	8			165
12	4340	X	3362	-0-	-978	-0-	3344	3	18	9	N	16	7	8			174

TOTAL GAS PROD: 49,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	997	-0-	-143	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	835	-0-	-498	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	942	3	2	9	Y	2					2
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	Y	3					5
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					5
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					5
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	3	13	9	Y	12					17
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3					20
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					20
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	740	3	3	9	Y	3					23

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1289	-0-	-27	-0-	28	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1403	-0-	-54	-0-	30	1	1373	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	30	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	31	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	30	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	31	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	28	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	31	1	1297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1529	2	42	9	Y	38	3	8			114
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1367	2	30	9	Y	27					141
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	Y	18	3	8			156
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1422	2	10	9	Y	9	3	8			162
05	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1118	2	12	9	Y	11	2	8			171
06	1290	N	956	-0-	-334	-0-	942	2	14	9	Y	13	1	8			183
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1280	2	1	9	Y	1	144	1	1	8	39
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	Y	35	31	1	1	8	42
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1	2	8			41
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1326	2	24	9	Y	22					63
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1017	2	15	9	Y	14	2	8			75
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	667	-0-	-511	-0-	658	3	9	9	N	8					22
02	1288	N	1166	-0-	-122	-0-	1165	3	1	9	N	1					23
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2	1	8			24
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					23
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2					25
06	1230	N	861	-0-	-369	-0-	861	3			N	-0-					25
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1788	3	8	9	N	7					32
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	3	3	9	N	3					35
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	3	3	9	N	3					38
10	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1634	3	2	9	N	2					40
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	8					48
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	3	8	9	N	7					55

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	5053	X	3686	-0-	-1367	-0-	23	1	3654	3	Y	8	77	1	1	8	51
							9	9									
02	4564	X	3328	-0-	-1236	-0-	28	1	3231	3	Y	63	38	1			76
							69	9									
03	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	31	1	4568	3	Y	47					123
							52	9									
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	30	1	4386	3	Y	48					171
							53	9									
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	30	1	4833	3	Y	37	1	8			207
							41	9									
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	30	1	4617	3	Y	25					232
							28	9									
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	31	1	4982	3	Y	45					277
							50	9									
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	31	1	5405	3	Y	56	195	1			138
							62	9									
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	30	1	4774	3	Y	24	144	1	1	8	17
							26	9									
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	31	1	5109	3	Y	41	2	1			56
							45	9									
11	4380	X	61	-0-	-4319	-0-	30	1	31	9	Y	28					84
12	5487	X	4236	-0-	-1251	-0-	30	1	4148	3	Y	53					137
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 50,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2290	3	19	9	N	17					35
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2043	3	20	9	N	18					53
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	3	11	9	N	10					63
04	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	3			N	-0-					63
05	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	1912	3	1	9	N	1					64
06	2370	N	1694	-0-	-676	-0-	1691	3	3	9	N	3					67
07	2077	N	1734	-0-	-343	-0-	1728	3	6	9	N	5					72
08	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1741	3	3	9	N	3					75
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1665	3	1	9	N	1	47	1			29
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	N	2	1	1			30
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					30
12	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1557	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2386	-0-	-50	-0-	2383	3	3	9	Y	3					3
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	3	2	9	Y	2					5
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2505	3	9	9	Y	8					13
05	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2567	3	6	9	Y	5					18
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2595	3	10	9	Y	9					27
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2674	3	3	9	Y	3					30
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2706	3	3	9	Y	3					33
09	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	3			Y	-0-					33
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					33
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					33
12	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	2411	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 28,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	N	8					30
02	1288	N	964	-0-	-324	-0-	956	3	8	9	N	7					37
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	N	10					47
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	3	19	9	N	17					64
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	3	11	9	N	10	1	8			73
06	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	3			N	-0-					73
07	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	3			N	-0-					73
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	N	2					75
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	3	2	9	N	2					77
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	3	1	9	N	1					78
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					78
12	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	1000	3	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 12,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

01	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	30	1	1968	2	Y	39					52
							43	9									
02	2044	N	1401	-0-	-643	-0-	1388	2	13	9	Y	12					64
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1727	2	6	9	Y	5					69
04	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1552	2	1	9	Y	1					70
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					70
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1569	2			Y	-0-					70
07	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	1375	2			Y	-0-					70
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					82
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2485	2	7	9	Y	6					88
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2419	2	12	9	Y	11					99
11	2160	N	1931	-0-	-229	-0-	1918	2	13	9	Y	12	1	8			110
12	2697	X	1881	-0-	-816	-0-	1875	2	6	9	Y	5					115

TOTAL GAS PROD: 22,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	27	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	29	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	26	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	17	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	31	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	5	8			193
02	1344	N	1319	-0-	-25	-0-	1308	2	11	9	Y	10					203
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1335	2	39	9	Y	35	194	1	4	8	40
04	1410	N	701	-0-	-709	-0-	698	2	3	9	Y	3	3	8			40
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	2	8			60
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1222	2	39	9	Y	35	1	8			94
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	2	30	9	Y	27	1	8			120
08	1798	N	1162	-0-	-636	-0-	1125	2	37	9	Y	34	1	8			153
09	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1129	2	30	9	Y	27	129	1	2	8	49
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1111	2	28	9	Y	25	2	1			72
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1073	2	19	9	Y	17	2	8			87
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1014	2	41	9	Y	37					124

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 17,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 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 #: 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	3	18	9	Y	16					53
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	28	1	1453	3	Y	9					62
							10	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	31	1	1682	3	Y	12					74
							13	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	30	1	1635	3	Y	21					95
							23	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	29	1	1946	3	Y	30					125
							33	9									
06	1680	N	1019	-0-	-661	-0-	15	1	996	3	Y	7					132
							8	9									
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	3	Y	11					143
							12	9									
08	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	31	1	1868	3	Y	29					172
							32	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	3	Y	11	144	1			39
							12	9									
10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	31	1	1760	3	Y	4	2	1			41
							4	9									
11	1860	N	35	-0-	-1825	-0-	27	1	8	9	Y	7					48
12	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	31	1	1402	3	Y	9					57
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 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 #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	31	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	73	-0-	-1187	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1484	-0-	-965	-0-	27	1	1417	2	Y	36					51
							40	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	46	1	2075	2	Y	40					91
							44	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	238	1	2307	2	Y	53					144
							58	9									
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	282	1	2354	2	Y	2	60	1			86
							2	9									
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	301	1	2454	2	Y	12	86	1			12
							13	9									
06	2520	N	2251	-0-	-269	-0-	150	1	2072	2	Y	26					38
							29	9									
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	301	1	2684	2	Y	65					103
							72	9									
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	310	1	2771	2	Y	15					118
							17	9									
09	2250	N	1018	-0-	-1232	-0-	197	1	682	2	Y	126	120	1			124
							139	9									
10	2666	N	15	-0-	-2651	-0-	13	1	2	9	Y	2	2	1			124
11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					124
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 21,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
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	620	N	333	-0-	-287	-0-	28	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	17	1	451	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	31	1	446	2	Y	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	Y	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-			-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-			-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
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-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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: 9 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 #: 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-

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 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	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	31	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	463	-0-	-629	-0-	16	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	30	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	31	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	31	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	31	1	1257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,838 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 #: 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	28	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	26	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	30	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	31	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	980	-0-	-260	-0-	31	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	853	-0-	-317	-0-	30	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	829	-0-	-287	-0-	31	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 34 WELL #: 10 RRCID -> 072318 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10280 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

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 #: 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	3434	X	3190	-0-	-244	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2643	-0-	-507	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1889	-0-	-511	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,185 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 #: 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	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			Y	-0-					5
02	1540	N	1261	-0-	-279	-0-	1252	3	9	9	Y	8					13
03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1555	3	15	9	Y	14					27
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1660	3	20	9	Y	18					45
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1346	3	21	9	Y	19					64
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1452	3	20	9	Y	18					82
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1907	3	35	9	Y	32					114
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	3	25	9	Y	23					137
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	3	19	9	Y	17	128	1	1	8	25
10	1953	N	1254	-0-	-699	-0-	1247	3	7	9	Y	6	2	1			29
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1					28
12	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1565	3	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 16,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3					3
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	320	3	15	9	Y	14					17
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	214	3	11	9	Y	10					27
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	372	3	17	9	Y	15					42
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	233	3	30	9	Y	27					69
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	223	3	25	9	Y	23					92
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	264	3	22	9	Y	20	104	1			8
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	250	3	12	9	Y	11	1	1			18
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					2
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2131	3	6	9	Y	5					7
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2339	3	3	9	Y	3					10
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2	9	Y	2					12
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					12
06	2280	N	1294	-0-	-986	-0-	1294	3			Y	-0-					12
07	2077	N	1359	-0-	-718	-0-	1356	3	3	9	Y	3					15
08	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	3			Y	-0-					15
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					15
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					15
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	2					17
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

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	1843	-0-	-420	-0-	19 8	1 9	1816	3	Y	7					59
02	1960	N	1690	-0-	-270	-0-	28 19	1 9	1643	3	Y	17					76
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	2435	3	Y	21					97
04	3000	N	3258	-0-	258	258	30 42	1 9	3186	3	Y	38					135
05	3100	N	3468	-0-	368	626	31 25	1 9	3412	3	Y	23					158
06	2510	X	1884	-0-	-626	-0-	24 1	1 9	1859	3	Y	1	127	1	1	8	31
07	3379	X	2729	-0-	-650	-0-	31 26	1 9	2672	3	Y	24	23	1			32
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	3604	3	Y	27					59
09	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	30 26	1 9	3082	3	Y	24	53	1	1	8	29
10	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	31 18	1 9	3139	3	Y	16	1	1			44
11	3540	X	58	-0-	-3482	-0-	30	1	28	9	Y	25					69
12	3658	X	2386	-0-	-1272	-0-	31 25	1 9	2330	3	Y	23					92

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	807	-0-	-402	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	N	765	-0-	-475	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

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

01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 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 #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	3	2	9	Y	2					2
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	3					5
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1564	3	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	28	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	30	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	31	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	28	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	31	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	29	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 3053 RRCID -> 083746 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10444 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LITTLE WELL #: 5030 RRCID -> 088110 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10655

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

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

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
04	11	10	-0-	-1	-0-	10	1			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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	369	-0-	-231	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	382	-0-	-238	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

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	620	N	551	-0-	-69	-0-	31	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	30	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	31	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	3	18	9	Y	16					42
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	3	17	9	Y	15					57
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	809	3	9	9	Y	8	1	8			64
04	1020	N	621	-0-	-399	-0-	620	3	1	9	Y	1					65
05	1054	N	619	-0-	-435	-0-	619	3			Y	-0-					65
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			Y	-0-					65
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					65
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4					69
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	3	1	9	Y	1	20	1	1	8	49
10	775	N	452	-0-	-323	-0-	451	3	1	9	Y	1					50
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					50
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

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	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	408	3	2	9	Y	2	1	8			1
05	558	N	351	-0-	-207	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	2					2
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	487	3	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1757	3	20	9	Y	18					48
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	1437	3	25	9	Y	23					71
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1656	3	19	9	Y	17	1	8			87
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	3	26	9	Y	24	1	8			110
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1676	3	29	9	Y	26	1	8			135
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1621	3	32	9	Y	29					164
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1636	3	28	9	Y	25					189
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1623	3	25	9	Y	23					212
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1437	3	6	9	Y	5	177	1	1	8	39
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1512	3	10	9	Y	9					48
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	16					64
12	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1393	3	4	9	Y	4					68

TOTAL GAS PROD: 17,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1024	3	22	9	Y	20					59
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	3	17	9	Y	15					74
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	676	3	20	9	Y	18					92
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	3	22	9	Y	20					112
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1170	3	19	9	Y	17					129
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	3	8	9	Y	7	29	1			107
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	590	3	9	9	Y	8	5	1			110
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	3	8	9	Y	7					117
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	Y	7	87	1			37
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1	1	1			37
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2					39
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	450	-0-	-573	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1068	3	22	9	Y	20					66
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	Y	14					80
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	3	22	9	Y	20					100
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2578	3	21	9	Y	19					119
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3001	3	14	9	Y	13					132
06	3000	N	3025	-0-	25	25	3015	3	10	9	Y	9					141
07	2146	N	2121	-0-	-25	-0-	2113	3	8	9	Y	7					148
08	1519	N	544	-0-	-975	-0-	511	3	33	9	Y	30					178
09	1470	X	1046	-0-	-424	-0-	1025	3	21	9	Y	19	171	1	1	8	25
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	27	2	1			50
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	2					52
12	1550	X	1313	-0-	-237	-0-	1313	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-			-0-
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			Y	-0-			-0-
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	3			Y	-0-			-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	Y	2			2
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	3	13	9	Y	12			14
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-			14
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-			14
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-			14
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1809	3	13	9	Y	12			26
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1			27
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	3	3	9	Y	3			30

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	31	1	2227	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1122	-0-	-866	-0-	27	1	1095	2	Y	-0-			-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2340	2	Y	-0-			-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	30	1	2412	2	Y	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	28	1	1981	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	1891	-0-	-389	-0-	30	1	1861	2	Y	-0-			-0-
07	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	31	1	2085	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	31	1	1941	2	Y	-0-			-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	30	1	2179	2	Y	-0-			-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	Y	-0-			-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	Y	-0-			-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	31	1	2023	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	Y	-0-			-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	429	-0-	-261	-0-	30	1	399	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	435	-0-	-402	-0-	31	1	404	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	31	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	30	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	31	1	275	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	30	1	283	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	31	1	297	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 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 #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3162	3	9	9	Y	8					8
02	2716	X	2596	-0-	-120	-0-	2577	3	19	9	Y	17					25
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3516	3	19	9	Y	17					42
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3318	3	7	9	Y	6					48
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3564	3	2	9	Y	2					50
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					50
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4270	3	2	9	Y	2					52
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4296	3	6	9	Y	5					57
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4044	3	2	9	Y	2	32	1			27
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4849	3	1	9	Y	1					28
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	2					30
12	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	3575	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 40,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	774	-0-	-346	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	215	-0-	-684	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	813	-0-	-768	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1882	3	6	9	Y	5					35
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	3	11	9	Y	10					45
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	27	1	1625	3	Y	14					59
							15	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	2136	3	Y	10					69
							11	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	3	Y	11					80
							12	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	Y	10					90
							11	9									
07	2263	N	1466	-0-	-797	-0-	26	1	1434	3	Y	5					95
							6	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	31	1	2088	3	Y	9					104
							10	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	30	1	1868	3	Y	11	89	1	1	8	25
							12	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	3	Y	18	1	1			42
							20	9									
11	2070	N	44	-0-	-2026	-0-	30	1	14	9	Y	13					55
12	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	31	1	1257	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	719	-0-	-614		-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172		-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1117	-0-	-464		-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-		-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27		-0-	1114	3	6	9	Y	5					5
06	1080	N	1014	-0-	-66		-0-	1008	3	6	9	Y	5					10
07	1054	N	898	-0-	-156		-0-	896	3	2	9	Y	2					12
08	1116	N	654	-0-	-462		-0-	615	3	39	9	Y	35					47
09	1230	N	1230	-0-	-0-		-0-	1194	3	36	9	Y	33	62	1			18
10	899	N	782	-0-	-117		-0-	776	3	6	9	Y	5	1	1			22
11	630	N	-0-	-0-	-630		-0-					Y	-0-					22
12	1271	N	595	-0-	-676		-0-	595	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1293	-0-	-443		-0-	1293	3			Y	-0-	46	1			27
02	1484	N	1258	-0-	-226		-0-	1223	3	35	9	Y	32	22	1			37
03	1922	N	898	-0-	-1024		-0-	865	3	33	9	Y	30					67
04	1260	N	1178	-0-	-82		-0-	1137	3	41	9	Y	37					104
05	1395	N	1091	-0-	-304		-0-	1057	3	34	9	Y	31					135
06	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	1121	3	30	9	Y	27					162
07	1209	N	1064	-0-	-145		-0-	1034	3	30	9	Y	27					189
08	1085	N	633	-0-	-452		-0-	611	3	22	9	Y	20	173	1			36
09	1960	N	1960	-0-	-0-		-0-	1956	3	4	9	Y	4					40
10	1054	N	-0-	-0-	-1054		-0-					Y	32					72
11	600	N	-0-	-0-	-600		-0-					Y	23					95
12	2015	N	1827	-0-	-188		-0-	1799	3	28	9	Y	25					120

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-		-0-	31	1	1941	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-		-0-	28	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-		-0-	31	1	1931	2	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-		-0-	30	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-		-0-	31	1	1934	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1867	-0-	-23		-0-	30	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1931	-0-	-53		-0-	31	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1918	-0-	-35		-0-	31	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-		-0-	30	1	1846	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1916	-0-	-6		-0-	31	1	1885	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1823	-0-	-37		-0-	30	1	1793	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1876	-0-	-77		-0-	31	1	1845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,740 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 #: 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	30	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	12					12
							13	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					12
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	-0-					12
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	N	-0-					12
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-					12
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	N	-0-					12
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2450	-0-	-185	-0-	2447	2	3	9	Y	3	43	8			1
02	2380	X	2019	-0-	-361	-0-	2019	2			Y	-0-					1
03	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	1923	2	32	9	Y	29	4	8			26
04	2550	X	1575	-0-	-975	-0-	1528	2	47	9	Y	43	3	8			66
05	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	1533	2	36	9	Y	33	2	8			97
06	1890	N	1343	-0-	-547	-0-	1303	2	40	9	Y	36	1	8			132
07	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1434	2	1	9	Y	1	96	1	1	8	36
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1629	2	39	9	Y	35	42	1	2	8	27
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1767	2	46	9	Y	42	33	1	5	8	31
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					31
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2208	2	4	9	Y	4	6	8			29
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ARRINGTON WELL #: 8064 RRCID -> 121235 COMPL. DATE 03/23/1986 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	31	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1102	-0-	-578	-0-	23	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1176	-0-	-684	-0-	26	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	652	-0-	-1148	-0-	28	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	31	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	29	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	28	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	30	1	1097	2	Y	3					3
							3	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	Y	39					42
							43	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1184	2	Y	25					67
							28	9									
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	31	1	1117	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	30	1	600	2	Y	7					7
							8	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	30	1	624	2	Y	25					32
							28	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	Y	40					72
							44	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	Y	3					75
							3	9									
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	29	1	617	2	Y	19					94
							21	9									
10	775	N	453	-0-	-322	-0-	31	1	391	2	Y	28					122
							31	9									
11	750	N	482	-0-	-268	-0-	30	1	409	2	Y	39					161
							43	9									
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	220	170	1			30
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

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-	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2218	3			Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1619	3	8	9	Y	7					7
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2083	3	20	9	Y	18					25
04	2160	N	1881	-0-	-279	-0-	1800	3	81	9	Y	74					99
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1982	3	72	9	Y	65					164
06	2040	N	1560	-0-	-480	-0-	1518	3	42	9	Y	38					202
07	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	27	1	1536	3	Y	30					232
							33	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	26	1	2285	3	Y	17	182	1			67
							19	9									
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	29	1	2361	3	Y	49	82	1			34
							54	9									
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	31	1	2324	3	Y	49	1	1			82
							54	9									
11	2100	N	66	-0-	-2034	-0-	30	1	36	9	Y	33					115
12	2511	X	2157	-0-	-354	-0-	31	1	2063	3	Y	57					172
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 22,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1142	-0-	1142	2281	31	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		799	-0-	799	3080	27	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1178	-0-	1178	4258	31	1	1147	2	Y	-0-					-0-
04	5319	X	1061	-0-	-4258	-0-	29	1	1030	2	Y	2					2
							2	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	Y	3					5
							3	9									
06	T. A.		1046	-0-	1046	1046	30	1	1016	2	Y	-0-					5
07	T. A.		1062	-0-	1062	2108	31	1	1031	2	Y	-0-					5
08	T. A.		1053	-0-	1053	3161	31	1	1022	2	Y	-0-					5
09	4171	X	1010	-0-	-3161	-0-	29	1	981	2	Y	-0-					5
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	31	1	990	2	Y	-0-					5
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	30	1	927	2	Y	-0-					5
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	31	1	954	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763

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

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-83	-0-	27 1		820	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	434	-0-	-350	-0-	16 1		418	2	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29 1		1286	2	Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30 1		1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1 9										
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31 1		1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1 9										
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28 1		1303	2	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	30 1		1469	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31 1		1046	2	Y	1					1
							1 9										
09	1320	N	67	-0-	-1253	-0-	8 1		59	2	Y	-0-	1	8			-0-
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	21 1		1353	2	Y	32					32
							35 9										
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	30 1		2085	2	Y	22	1	8			53
							24 9										
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	31 1		1554	2	Y	23					76
							25 9										

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 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-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

01	2325	N	1570	-0-	-755	-0-	1569	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	1783	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2084	3	1	9	Y	1					1
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-	1	8			-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	3	2	9	Y	2	1	8			1
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155	1	2312	3	Y	3	2	8			18
							3	9									
02	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	130	1	1194	3	Y	-0-					17
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2188	3	6	9	Y	5	4	8			19
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	3	3	9	Y	3	3	8			19
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	3	2	9	Y	2	2	8			17
06	2130	N	1619	-0-	-511	-0-	1618	3	1	9	Y	1	1	8			17
07	1953	N	644	-0-	-1309	-0-	643	3	1	9	Y	1	1	8			17
08	2108	N	882	-0-	-1226	-0-	882	3			Y	-0-					17
09	1620	N	785	-0-	-835	-0-	783	3	2	9	Y	2	1	8			18
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					18
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-	1	8			17
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	702	-0-	-0-	-0-	149	1	374	3	Y	163	173	1	38	8	71
							179	9									
02	812	X	127	-0-	-685	-0-	92	1	35	9	Y	32					103
03	899	X	485	-0-	-414	-0-	127	1	226	3	Y	120	41	8			182
							132	9									
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	3	Y	132	185	1	36	8	93
							145	9									
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	149	1	1266	3	Y	74	23	8			144
							81	9									
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	146	1	1467	3	Y	84	9	8			219
							92	9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	1472	3	Y	79	186	1	9	8	103
							87	9									
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	153	1	1800	3	Y	91	140	1	13	8	41
							100	9									
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	150	1	1880	3	Y	129	16	1	25	8	129
							142	9									
10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	155	1	1769	3	Y	109	188	1			50
							120	9									
11	1980	X	1690	-0-	-290	-0-	139	1	1484	3	Y	61	21	8			90
							67	9									
12	2232	X	1942	-0-	-290	-0-	155	1	1737	3	Y	45					135
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

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	2480	X	2110	-0-	-370	-0-	29	1	2081	3	Y	-0-					18
02	2240	X	1349	-0-	-891	-0-	24	1	1323	3	Y	2					20
							2	9									
03	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	26	1	1654	3	Y	6	1	8			25
							7	9									
04	2070	X	1812	-0-	-258	-0-	30	1	1776	3	Y	5	1	8			29
							6	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	3	Y	9	1	8			37
							10	9									
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	30	1	1574	3	Y	3					40
							3	9									
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	31	1	1633	3	Y	2					42
							2	9									
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	3	Y	1					43
							1	9									
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	30	1	1542	3	Y	-0-					43
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	31	1	1683	3	Y	2					45
							2	9									
11	1680	N	30	-0-	-1650	-0-	30	1			Y	-0-					45
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	31	1	1481	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	303	1	1269	3	Y	7					22
							8	9									
02	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	220	1	991	3	Y	6					28
							7	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	319	1	1736	3	Y	9					37
							10	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	330	1	1842	3	Y	23					60
							25	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	341	1	1939	3	Y	25					85
							28	9									
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	330	1	1652	3	Y	12					97
							13	9									
07	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	341	1	1659	3	Y	16					113
							18	9									
08	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	341	1	1829	3	Y	29					142
							32	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	330	1	1663	3	Y	36	151	1	1	8	26
							40	9									
10	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	341	1	1553	3	Y	7	2	1			31
							8	9									
11	2130	N	1691	-0-	-439	-0-	330	1	1358	3	Y	3	1	8			33
							3	9									
12	2108	N	341	-0-	-1767	-0-	341	1			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

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	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	176	1	7573	2	Y	91	39	1	2	8	109
							100	9									
02	6972	X	5761	-0-	-1211	-0-	144	1	5537	2	Y	73	19	1			163
							80	9									
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	186	1	8000	2	Y	43	2	8			204
							47	9									
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	180	1	7842	2	Y	41	173	1	1	8	71
							45	9									
05	7843	X	6881	-0-	-962	-0-	181	1	6642	2	Y	53	1	8			123
							58	9									
06	7980	X	4140	-0-	-3840	-0-	157	1	3927	2	Y	51	1	8			173
							56	9									
07	8277	X	5344	-0-	-2933	-0-	181	1	5089	2	Y	67	189	1	2	8	49
							74	9									
08	8277	X	7267	-0-	-1010	-0-	186	1	6982	2	Y	90	59	1	4	8	76
							99	9									
09	8010	X	7355	-0-	-655	-0-	180	1	7110	2	Y	59	7	1	6	8	122
							65	9									
10	6882	X	6448	-0-	-434	-0-	176	1	6206	2	Y	60					182
							66	9									
11	7020	X	3639	-0-	-3381	-0-	111	1	3524	2	Y	4	146	1	4	8	30
							4	9									
*12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	160	1	7433	2	Y	52	14	1			68
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 78,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

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	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	31	1	6963	2	Y	30	68	1	5	8	50
							33	9									
02	6160	X	4386	-0-	-1774	-0-	28	1	4312	2	Y	42	33	1			59
							46	9									
03	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	30	1	6227	2	Y	52	4	8			107
							57	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	30	1	6593	2	Y	57	5	8			159
							63	9									
05	6820	X	6745	-0-	-75	-0-	31	1	6670	2	Y	40	4	8			195
							44	9									
06	6810	X	6442	-0-	-368	-0-	30	1	6390	2	Y	20	154	1	1	8	60
							22	9									
07	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	31	1	6117	2	Y	48	28	1	2	8	78
							53	9									
08	6913	X	6893	-0-	-20	-0-	31	1	6781	2	Y	74	117	1	2	8	33
							81	9									
09	6690	X	5928	-0-	-762	-0-	30	1	5874	2	Y	22	13	1	3	8	39
							24	9									
10	6758	X	5781	-0-	-977	-0-	31	1	5733	2	Y	15					54
							17	9									
11	6660	X	5572	-0-	-1088	-0-	30	1	5432	2	Y	100	38	1	2	8	114
							110	9									
12	6665	X	4366	-0-	-2299	-0-	31	1	4289	2	Y	42	87	1			69
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 72,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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

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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2872	-0-	-818	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3279	-0-	-111	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2468	-0-	-911	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

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	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	2588	3			Y	-0-	2	8			22
02	2716	X	1936	-0-	-780	-0-	1936	3			Y	-0-					22
03	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	2222	3	25	9	Y	23	1	8			44
04	2670	X	2116	-0-	-554	-0-	2063	3	53	9	Y	48	2	8			90
05	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2141	3	17	9	Y	15	2	8			103
06	2520	X	1710	-0-	-810	-0-	1695	3	15	9	Y	14	1	8			116
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2286	3	9	9	Y	8	1	8			123
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2290	3	4	9	Y	4	1	8			126
09	2130	X	1686	-0-	-444	-0-	1673	3	13	9	Y	12	1	8			137
10	2294	X	1551	-0-	-743	-0-	1551	3			Y	-0-	89	1			39
11	2220	X	1351	-0-	-869	-0-	1343	3	8	9	Y	7	4	1	2	8	40
12	2294	X	1557	-0-	-737	-0-	1542	3	15	9	Y	14					54

TOTAL GAS PROD: 23,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

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	15190	X	10189	-0-	-5001	-0-	10137	3	52	9	Y	47	17	8			129
02	13664	X	8846	-0-	-4818	-0-	8777	3	69	9	Y	63					192
03	15035	X	12049	-0-	-2986	-0-	11887	3	162	9	Y	147	188	1	22	8	129
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13752	3	124	9	Y	113	25	8			217
05	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	3	165	9	Y	150	193	1	17	8	157
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11985	3	96	9	Y	87	194	1	9	8	41
07	14260	X	12859	-0-	-1401	-0-	12757	3	102	9	Y	93	7	8			127
08	14260	X	12754	-0-	-1506	-0-	12603	3	151	9	Y	137	180	1	10	8	74
09	13800	X	12396	-0-	-1404	-0-	12200	3	196	9	Y	178	18	8			234
10	13981	X	12465	-0-	-1516	-0-	12377	3	88	9	Y	80	193	1			121
11	12450	X	11097	-0-	-1353	-0-	11017	3	80	9	Y	73	20	8			174
12	12865	X	12472	-0-	-393	-0-	12319	3	153	9	Y	139	183	1			130

TOTAL GAS PROD: 145,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5890	X	5689	-0-	-201	-0-	5613	3	76	9	Y	69	7	8			129
02	5320	X	5253	-0-	-67	-0-	5211	3	42	9	Y	38					167
03	5859	X	5471	-0-	-388	-0-	5402	3	69	9	Y	63	190	1	8	8	32
04	5550	X	5081	-0-	-469	-0-	5042	3	39	9	Y	35	6	8			61
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	4987	3	48	9	Y	44	3	8			102
06	5250	X	4837	-0-	-413	-0-	4789	3	48	9	Y	44	1	8			145
07	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	4842	3	35	9	Y	32	1	8			176
08	5425	X	4652	-0-	-773	-0-	4602	3	50	9	Y	45	190	1	2	8	29
09	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	4372	3	41	9	Y	37	4	8			62
10	5022	X	3390	-0-	-1632	-0-	3355	3	35	9	Y	32					94
11	4830	X	4094	-0-	-736	-0-	4058	3	36	9	Y	33	6	8			121
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	40	133	1			28

TOTAL GAS PROD: 52,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9700	3	69	9	N	63	12	8			81
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8337	3	44	9	N	40					121
03	9176	X	8757	-0-	-419	-0-	8715	3	42	9	N	38	8	8			151
04	8880	X	8383	-0-	-497	-0-	8282	3	101	9	N	92	187	1	6	8	50
05	9176	X	7328	-0-	-1848	-0-	7265	3	63	9	N	57	4	8			103
06	9450	X	7652	-0-	-1798	-0-	7640	3	12	9	N	11	2	8			112
07	9269	X	7313	-0-	-1956	-0-	7292	3	21	9	N	19	2	8			129
08	8742	X	6945	-0-	-1797	-0-	6916	3	29	9	N	26	3	8			152
09	8370	X	7225	-0-	-1145	-0-	7168	3	57	9	N	52	149	1	6	8	49
10	7905	X	7684	-0-	-221	-0-	7653	3	31	9	N	28	2	1			75
11	7650	X	7224	-0-	-426	-0-	7167	3	57	9	N	52	4	8			123
12	7471	X	6013	-0-	-1458	-0-	5977	3	36	9	N	33					156

TOTAL GAS PROD: 92,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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-	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3070	-0-	-154	-0-	3058	3	12	9	Y	11	98	1	15	8	29
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2954	3	87	9	Y	79	48	1			60
03	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	2950	3	55	9	Y	50	14	8			96
04	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	2859	3	59	9	Y	54	12	8			138
05	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	2955	3	86	9	Y	78	176	1	8	8	32
06	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2808	3	4	9	Y	4	3	8			33
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1599	1	3822	3	Y	77	3	8			107
							85	9									
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1703	1	4235	3	Y	35	35	1	14	8	93
							39	9									
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1647	1	4129	3	Y	57	45	1	28	8	77
							63	9									
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	1702	1	3913	3	Y	32	72	1			37
							35	9									
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	1644	1	4223	3	Y	56	4	1	22	8	67
							62	9									
12	6045	X	1766	-0-	-4279	-0-	1699	1	67	9	Y	61	89	1			39

TOTAL GAS PROD: 48,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15595	-0-	-1765	-0-	15471	3	124	9	Y	113	5	8			183
02	15680	X	13967	-0-	-1713	-0-	13820	3	147	9	Y	134	192	1			125
03	17236	X	13629	-0-	-3607	-0-	13499	3	130	9	Y	118	191	1	6	8	46
04	16410	X	12785	-0-	-3625	-0-	12691	3	94	9	Y	85	5	8			126
05	15965	X	12817	-0-	-3148	-0-	12672	3	145	9	Y	132	188	1	2	8	68
06	13590	X	11842	-0-	-1748	-0-	11776	3	66	9	Y	60	1	8			127
07	14043	X	12296	-0-	-1747	-0-	12207	3	89	9	Y	81	1	8			207
08	13640	X	12541	-0-	-1099	-0-	12469	3	72	9	Y	65	185	1	2	8	85
09	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	11912	3	127	9	Y	115	37	1	3	8	160
10	12803	X	12749	-0-	-54	-0-	12653	3	96	9	Y	87	167	1			80
11	12150	X	11830	-0-	-320	-0-	11705	3	125	9	Y	114	8	1	4	8	182
12	12555	X	12185	-0-	-370	-0-	12095	3	90	9	Y	82	189	1			75

TOTAL GAS PROD: 154,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5041	-0-	-229	-0-	320	1	4115	3	Y	551	391	1	6	8	294
							606	9									
02	4760	X	2248	-0-	-2512	-0-	130	1	1884	3	Y	213	193	1			314
							234	9									
03	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	135	1	3839	3	Y	567	549	1	8	8	324
							624	9									
04	5100	X	4311	-0-	-789	-0-	150	1	3564	3	Y	543	562	1	6	8	299
							597	9									
05	5053	X	4126	-0-	-927	-0-	155	1	3468	3	Y	457	541	1	4	8	211
							503	9									
06	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	135	1	3287	3	Y	471	392	1	2	8	288
							518	9									
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	145	1	3315	3	Y	426	367	1	2	8	345
							469	9									
08	4588	X	3398	-0-	-1190	-0-	140	1	2820	3	Y	398	558	1	2	8	183
							438	9									
09	4320	X	2129	-0-	-2191	-0-	135	1	1721	3	Y	248	195	1	3	8	233
							273	9									
10	4123	X	2089	-0-	-2034	-0-	140	1	1682	3	Y	243	183	1			293
							267	9									
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	190	1	8348	3	Y	364	380	1	4	8	273
							400	9									
12	3565	X	2360	-0-	-1205	-0-	1705	1	655	9	Y	595	576	1			292

TOTAL GAS PROD: 47,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15963	-0-	-2017	-0-	435	1	15399	3	N	117	187	1	15	8	172
							129	9									
02	16240	X	13565	-0-	-2675	-0-	140	1	13306	3	N	108					280
							119	9									
03	17980	X	15444	-0-	-2536	-0-	155	1	15126	3	N	148	185	1	18	8	225
							163	9									
04	17400	X	13870	-0-	-3530	-0-	990	1	12724	3	N	142	186	1	19	8	162
							156	9									
05	17050	X	16873	-0-	-177	-0-	2015	1	14713	3	N	132	196	1	14	8	84
							145	9									
06	15450	X	15418	-0-	-32	-0-	1950	1	13337	3	N	119	9	8			194
							131	9									
07	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	1950	1	14379	3	N	107	184	1	8	8	109
							118	9									
08	16864	X	15927	-0-	-937	-0-	1985	1	13811	3	N	119	11	8			217
							131	9									
09	16320	X	14777	-0-	-1543	-0-	1920	1	12714	3	N	130	185	1	19	8	143
							143	9									
10	16864	X	14402	-0-	-2462	-0-	2015	1	12280	3	N	97					240
							107	9									
11	15930	X	13091	-0-	-2839	-0-	1875	1	11075	3	N	128	186	1	18	8	164
							141	9									
12	16461	X	2056	-0-	-14405	-0-	1931	1	125	9	N	114	197	1			81

TOTAL GAS PROD: 167,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	28009	-0-	-2371	-0-	300	1	27406	3	N	275	368	1	24	8	112
							303	9									
02	27440	X	24106	-0-	-3334	-0-	140	1	23743	3	N	203	180	1			135
							223	9									
03	30380	X	26137	-0-	-4243	-0-	155	1	25704	3	N	253	184	1	24	8	180
							278	9									
04	29280	X	24895	-0-	-4385	-0-	150	1	24496	3	N	226	189	1	21	8	196
							249	9									
05	30256	X	25146	-0-	-5110	-0-	155	1	24779	3	N	193	184	1	14	8	191
							212	9									
06	24540	X	23136	-0-	-1404	-0-	150	1	22809	3	N	161	173	1	6	8	173
							177	9									
07	25358	X	24114	-0-	-1244	-0-	145	1	23786	3	N	166	184	1	6	8	149
							183	9									
08	25358	X	23944	-0-	-1414	-0-	155	1	23585	3	N	185	178	1	8	8	148
							204	9									
09	24540	X	21487	-0-	-3053	-0-	150	1	21138	3	N	181	198	1	17	8	114
							199	9									
10	25141	X	19610	-0-	-5531	-0-	155	1	19249	3	N	187					301
							206	9									
11	23340	X	22380	-0-	-960	-0-	150	1	22001	3	N	208	365	1	19	8	125
							229	9									
12	23436	X	356	-0-	-23080	-0-	155	1	201	9	N	183	178	1			130

TOTAL GAS PROD: 263,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

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	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	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

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					183
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	338	1	443	2	N	-0-					183
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	374	1	398	2	N	-0-					183
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	381	1	509	2	N	-0-					183
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	432	1	529	2	N	-0-					183
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	767	1	1000	2	N	-0-					183
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	972	1	340	2	N	-0-	120	7			63
08	961	N	478	-0-	-483	-0-	478	2			N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	1302	N	63	-0-	-1239	-0-	63	2			N	-0-					63
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					63
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					124
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					124
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					124
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	319	1	542	2	N	86					210
							95	9									
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	454	2	3	9	N	3					213
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					213
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	194	7			19
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					189
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	457	2	4	9	N	4					193
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					193
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	138	1	446	2	N	-0-					193
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	N	-0-					193
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	12	1	1052	2	N	-0-					193
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	108	7			85
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES ENERGY, LLC 441132
WRIGHT, CHARLES B. WELL #: 1117 RRCID -> 141651 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 18257 PERF.10559 - 10565

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	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	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	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
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	60	2	121	9	N	110					213
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	2	14	9	N	13					226
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					226
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					226
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	2	3	9	N	3					229
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					229
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					229
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					229
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					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: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	6634	X	5992	-0-	-642	-0-	5812	2	180	9	N	164	394	1			662
02	5684	X	5188	-0-	-496	-0-	4982	2	206	9	N	187	195	1			654
03	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	5464	2	186	9	N	169	196	1			627
04	5970	X	5252	-0-	-718	-0-	5081	2	171	9	N	155					782
05	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	5375	2	182	9	N	165					947
06	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	5375	2	171	9	N	155	383	1			719
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4388	2	140	9	N	127					846
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	154					1000
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	150	194	1			956
10	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	5301	2	167	9	N	152					1108
11	5550	X	4800	-0-	-750	-0-	4642	2	158	9	N	144	390	1			862
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4482	2	13	9	N	12					874

TOTAL GAS PROD: 52,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

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	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	4233	2	255	9	N	232	197	1			360
02	4200	X	3457	-0-	-743	-0-	3377	2	80	9	N	73					433
03	4650	X	3762	-0-	-888	-0-	3666	2	96	9	N	87	199	1			321
04	4350	X	3342	-0-	-1008	-0-	3263	2	79	9	N	72					393
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3168	2	75	9	N	68					461
06	4350	X	3240	-0-	-1110	-0-	3168	2	72	9	N	65					526
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2730	2	53	9	N	48					574
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	69					643
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	68					711
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3795	2	83	9	N	75					786
*11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3707	2	101	9	N	92	197	1			681
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3755	2	233	9	N	212	194	1			699

TOTAL GAS PROD: 35,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	620	X	373	-0-	-247	-0-	135	1	232	2	N	5					151
							6	9									
02	560	X	390	-0-	-170	-0-	130	1	225	2	N	32					183
							35	9									
03	589	X	386	-0-	-203	-0-	372	2	14	9	N	13					196
04	540	X	310	-0-	-230	-0-	304	2	6	9	N	5					201
05	372	X	286	-0-	-86	-0-	280	2	6	9	N	5					206
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13					219
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	N	7					226
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10					236
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N	5					241
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3					244
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					244
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	16244	X	15033	-0-	-1211	-0-	4878	1	9953	2	N	184					1280
							202	9									
02	14784	X	10438	-0-	-4346	-0-	3554	1	6654	2	N	209					1489
							230	9									
03	16368	X	14636	-0-	-1732	-0-	14535	2	101	9	N	92	180	1			1401
04	15840	X	13663	-0-	-2177	-0-	13352	2	311	9	N	283	185	1			1499
05	15035	X	13402	-0-	-1633	-0-	13352	2	50	9	N	45	183	1			1361
06	14550	X	12255	-0-	-2295	-0-	12071	2	184	9	N	167	201	1			1327
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					1327
08	14632	X	12697	-0-	-1935	-0-	12390	2	307	9	N	279					1606
09	13650	X	8744	-0-	-4906	-0-	8722	2	22	9	N	20	187	1			1439
10	13392	X	11948	-0-	-1444	-0-	11873	2	75	9	N	68	190	1			1317
*11	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12473	2	158	9	N	144					1461
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1461

TOTAL GAS PROD: 137,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

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	11222	X	9506	-0-	-1716	-0-	356	1	8909	2	N	219					945
							241	9									
02	10388	X	6826	-0-	-3562	-0-	251	1	6285	2	N	264	393	1			816
							290	9									
03	11501	X	8600	-0-	-2901	-0-	318	1	7939	2	N	312	389	1			739
							343	9									
04	12000	X	8695	-0-	-3305	-0-	324	1	8094	2	N	252	195	1			796
							277	9									
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	180	193	1			783
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	249	187	1			845
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	518	1	12418	2	N	150					995
							165	9									
08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	532	1	12758	2	N	169	197	1			967
							186	9									
09	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	444	1	10664	2	N	140	399	1			708
							154	9									
*10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	401	1	6330	2	N	194					902
							213	9									
*11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	401	1	4421	2	N	134	202	1			834
							147	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					834

TOTAL GAS PROD: 83,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	15965	X	12741	-0-	-3224	-0-	12541	2	200	9	Y	182	194	1			2157
02	14420	X	11878	-0-	-2542	-0-	11734	2	144	9	Y	131	190	1			2098
03	15469	X	12870	-0-	-2599	-0-	210	1	12349	2	Y	283	387	1			1994
							311	9									
04	14970	X	11546	-0-	-3424	-0-	11353	2	193	9	Y	175					2169
05	13981	X	12830	-0-	-1151	-0-	12619	2	211	9	Y	192	191	1			2170
06	12720	X	9967	-0-	-2753	-0-	9780	2	187	9	Y	170	195	1			2145
07	13144	X	10855	-0-	-2289	-0-	10648	2	207	9	Y	188	192	1			2141
08	12865	X	8875	-0-	-3990	-0-	8666	2	209	9	Y	190	196	1			2135
09	12420	X	6690	-0-	-5730	-0-	6526	2	164	9	Y	149	181	1			2103
*10	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	12966	2	200	9	Y	182	182	1			2103
*11	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12113	2	199	9	Y	181	378	1			1906
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1906

TOTAL GAS PROD: 123,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

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	42563	X	30369	-0-	-12194	-0-	10296	1	19722	2	N	319	390	1			2276
							351	9									
02	34076	X	26838	-0-	-7238	-0-	9072	1	17499	2	N	243	184	1			2335
							267	9									
03	36549	X	30621	-0-	-5928	-0-	30358	2	263	9	N	239	375	1			2199
04	33930	X	27364	-0-	-6566	-0-	27140	2	224	9	N	204	193	1			2210
05	33077	X	29333	-0-	-3744	-0-	29060	2	273	9	N	248	194	1			2264
06	29400	X	27115	-0-	-2285	-0-	26850	2	265	9	N	241	196	1			2309
07	29729	X	25620	-0-	-4109	-0-	25361	2	259	9	N	235	200	1			2344
08	30628	X	24556	-0-	-6072	-0-	24297	2	259	9	N	235					2579
09	27360	X	18245	-0-	-9115	-0-	18039	2	206	9	N	187					2766
10	29326	X	23482	-0-	-5844	-0-	23276	2	206	9	N	187	180	1			2773
11	27120	X	23834	-0-	-3286	-0-	23681	2	153	9	N	139	185	1			2727
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2727

TOTAL GAS PROD: 287,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,477

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	11391	-0-	-4419	-0-	11214	2	177	9	N	161	200	1			691
02	13944	X	10366	-0-	-3578	-0-	10204	2	162	9	N	147	191	1			647
03	15438	X	12696	-0-	-2742	-0-	12455	2	241	9	N	219	183	1			683
04	13740	X	10444	-0-	-3296	-0-	10163	2	281	9	N	255	390	1			548
05	13578	X	12142	-0-	-1436	-0-	11964	2	178	9	N	162					710
06	11100	X	9450	-0-	-1650	-0-	9272	2	178	9	N	162	197	1			675
07	11470	X	8661	-0-	-2809	-0-	8617	2	44	9	N	40	198	1			517
08	12710	X	10195	-0-	-2515	-0-	10159	2	36	9	N	33					550
09	11760	X	5007	-0-	-6753	-0-	4865	2	142	9	N	129					679
10	12152	X	5806	-0-	-6346	-0-	5712	2	94	9	N	85					764
11	9450	X	5963	-0-	-3487	-0-	5930	2	33	9	N	30					794
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					794

TOTAL GAS PROD: 102,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	98	2	131	9	N	119					231
06	120	X	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					231
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					231
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					231
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					231
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					231
12	T. A.		133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39029	X	25618	-0-	-13411	-0-	25025	2	593	9	N	539	352	1			1236
02	30688	X	21486	-0-	-9202	-0-	20913	2	573	9	N	521	768	1			989
03	32705	X	22357	-0-	-10348	-0-	21760	2	597	9	N	543	398	1			1134
04	28200	X	19423	-0-	-8777	-0-	18916	2	507	9	N	461	592	1			1003
05	25606	X	19993	-0-	-5613	-0-	19494	2	499	9	N	454	389	1			1068
06	24780	X	19883	-0-	-4897	-0-	19494	1	389	9	N	354	389	1			1033
07	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16171	2	365	9	N	332	390	1			975
08	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					N	334					1309
09	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	402	390	1			1321
10	19995	X	13434	-0-	-6561	-0-	13107	2	327	9	N	297	389	1			1229
11	19890	X	7861	-0-	-12029	-0-	7597	2	264	9	N	240	200	1			1269
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1269

TOTAL GAS PROD: 166,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,477

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

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	9114	X	8096	-0-	-1018	-0-	8008	2	88	9	N	80					1016
02	10584	X	8168	-0-	-2416	-0-	8094	2	74	9	N	67	386	1			697
03	11718	X	6789	-0-	-4929	-0-	6636	2	153	9	N	139					836
04	11340	X	5367	-0-	-5973	-0-	5238	2	129	9	N	117	792	1			161
05	8091	X	3801	-0-	-4290	-0-	3703	2	98	9	N	89					250
06	0	W	3806	-0-	3806	3806	3703	2	103	9	N	94	195	1			149
07	0	W	3930	-0-	3930	7736	3855	2	75	9	N	68					217
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7736					N	67					284
09	7736	X	-0-	-0-	-7736	-0-					N	67					351
*10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6824	2	143	9	N	130					481
*11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6038	2	132	9	N	120					601
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

TOTAL GAS PROD: 53,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	11811	X	9764	-0-	-2047	-0-	356 499	1 9	8909	2	N	454					1188
02	10304	X	7542	-0-	-2762	-0-	284 171	1 9	7087	2	N	155	396	1			947
03	10013	X	8219	-0-	-1794	-0-	305 287	1 9	7627	2	N	261	382	1			826
04	9690	X	8032	-0-	-1658	-0-	299 261	1 9	7472	2	N	237	189	1			874
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	256	190	1			940
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	177	188	1			929
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7217	2	215	9	N	195	187	1			937
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	199	188	1			948
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	189	188	1			949
*10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5483	2	173	9	N	157	188	1			918
*11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5545	2	125	9	N	114	191	1			841
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					841

TOTAL GAS PROD: 52,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

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	48112	X	42149	-0-	-5963	-0-	40743	2	1406	9	N	1278	1093	1			1185
02	43456	X	36257	-0-	-7199	-0-	35399	2	858	9	N	780	550	1			1415
03	47523	X	38331	-0-	-9192	-0-	37427	2	904	9	N	822	1160	1			1077
04	44490	X	35595	-0-	-8895	-0-	34786	2	809	9	N	735	795	1			1017
05	42160	X	35564	-0-	-6596	-0-	34802	2	762	9	N	693	594	1			1116
06	38280	X	35498	-0-	-2782	-0-	34802	2	696	9	N	633	587	1			1162
07	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	34991	2	666	9	N	605	391	1			1376
08	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	444	195	1			1625
09	35610	X	-0-	-0-	-35610	-0-					N	533	587	1			1571
10	35557	X	29695	-0-	-5862	-0-	29064	2	631	9	N	574	592	1			1553
11	35490	X	27767	-0-	-7723	-0-	27136	2	631	9	N	574	796	1			1331
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1331

TOTAL GAS PROD: 316,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,671

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	35030	X	24089	-0-	-10941	-0-	23020	2	1069	9	N	972	1263	1			1260
02	31640	X	20435	-0-	-11205	-0-	19626	2	809	9	N	735	367	1			1628
03	35030	X	21916	-0-	-13114	-0-	21124	2	792	9	N	720	977	1			1371
04	33900	X	20662	-0-	-13238	-0-	19919	2	743	9	N	675	789	1			1257
05	35030	X	20261	-0-	-14769	-0-	19545	2	716	9	N	651	589	1			1319
06	33900	X	20200	-0-	-13700	-0-	19545	2	655	9	N	595	392	1			1522
07	35030	X	16971	-0-	-18059	-0-	16422	2	549	9	N	499	390	1			1631
08	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	16755	2	507	9	N	461	390	1			1702
09	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	14810	2	553	9	N	503	587	1			1618
10	20274	X	15482	-0-	-4792	-0-	14940	2	542	9	N	493	595	1			1516
*11	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	14002	2	529	9	N	481	396	1			1601
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1601

TOTAL GAS PROD: 207,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,785

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	167177	X	30792	-0-	-136385	-0-	29706	2	1086	9	N	987	580	1			4357
02	71596	X	27089	-0-	-44507	-0-	26417	2	672	9	N	611	973	1			3995
03	79267	X	29312	-0-	-49955	-0-	28463	2	849	9	N	772	782	1			3985
04	76710	X	27462	-0-	-49248	-0-	26674	2	788	9	N	716	792	1			3909
05	79267	X	27111	-0-	-52156	-0-	26211	2	900	9	N	818	775	1			3952
06	76710	X	25788	-0-	-50922	-0-	25064	2	724	9	N	658	393	1			4217
07	79267	X	25524	-0-	-53743	-0-	24808	2	716	9	N	651	587	1			4281
08	79267	X	23270	-0-	-55997	-0-	22541	2	729	9	N	663	392	1			4552
09	76710	X	21858	-0-	-54852	-0-	21230	2	628	9	N	571	784	1			4339
10	79267	X	23127	-0-	-56140	-0-	22511	2	616	9	N	560	591	1			4308
*11	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	20765	2	647	9	N	588	996	1			3900
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3900

TOTAL GAS PROD: 282,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

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	113280	X	11309	-0-	-101971	-0-	10689	2	620	9	N	564	531	1			1957
02	21896	X	10255	-0-	-11641	-0-	9746	2	509	9	N	463	179	1			2241
03	24242	X	9792	-0-	-14450	-0-	9268	2	524	9	N	476	581	1			2136
04	23460	X	6137	-0-	-17323	-0-	5690	2	447	9	N	406	596	1			1946
05	24242	X	4774	-0-	-19468	-0-	4344	2	430	9	N	391	197	1			2140
06	23460	X	4341	-0-	-19119	-0-	3996	2	345	9	N	314	196	1			2258
07	24242	X	5510	-0-	-18732	-0-	5135	2	375	9	N	341	195	1			2404
08	24242	X	5033	-0-	-19209	-0-	4768	2	265	9	N	241	196	1			2449
09	23460	X	4461	-0-	-18999	-0-	4142	2	319	9	N	290	585	1			2154
10	24242	X	4577	-0-	-19665	-0-	4257	2	320	9	N	291	395	1			2050
*11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2071	2	261	9	N	237					2287
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2287

TOTAL GAS PROD: 68,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,014

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

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	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	31 1 24 9	4000	2	N	22					169
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	28 1 23 9	3704	2	N	21					190
03	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	29 1 32 9	3867	2	N	29					219
04	3930	X	1967	-0-	-1963	-0-	19 1 11 9	1937	2	N	10	196	1			33
05	4154	X	1810	-0-	-2344	-0-	30 1	1780	2	N	-0-					33
06	4020	X	3153	-0-	-867	-0-	30 1	3123	2	N	-0-					33
07	4154	X	3074	-0-	-1080	-0-	31 1	3043	2	N	-0-					33
08	3937	X	3367	-0-	-570	-0-	31 1	3336	2	N	-0-					33
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	28 1	3196	2	N	-0-					33
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	31 1	3327	2	N	-0-					33
11	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	30 1	3071	2	N	-0-					33
12	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	31 1 24 9	3191	2	N	22					55

TOTAL GAS PROD: 38,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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-

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	31 1	1845	2	N	-0-					121
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	28 1	1642	2	N	-0-					121
03	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	31 1	1840	2	N	-0-					121
04	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	30 1	1677	2	N	-0-					121
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	31 1	1782	2	N	-0-					121
06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	30 1	1573	2	N	-0-					121
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31 1	1677	2	N	-0-					121
08	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	31 1	1629	2	N	-0-					121
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	30 1	1609	2	N	-0-					121
10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	31 1	1617	2	N	-0-					121
11	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	30 1	1341	2	N	-0-					121
12	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	31 1	1438	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 4040 RRCID -> 124258 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10454 - 10730

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - P&A 09/10/13

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

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2463	-0-	-203	-0-	145 1 10 9		2318	2	N	-0-					188
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	125 1		2072	2	N	-0-					188
03	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	145 1		2277	2	N	-0-					188
04	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	150 1 10 9		2209	2	N	9					197
05	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	155 1 19 9		2055	2	N	17					214
06	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	145 1 14 9		1832	2	N	13					227
07	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	155 1 14 9		1863	2	N	13					240
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	155 1 22 9		2182	2	N	20	193	1			67
09	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	150 1 14 9		1573	2	N	13					80
10	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	155 1 24 9		1804	2	N	22					102
11	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	150 1 24 9		1688	2	N	22					124
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	155 1 23 9		2529	2	N	21					145

TOTAL GAS PROD: 26,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	145 1		1372	2	N	-0-					100
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	130 1		1236	2	N	-0-					100
03	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	155 1		1317	2	N	-0-					100
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	150 1 1 9		1468	2	N	1					101
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	155 1		1322	2	N	-0-					101
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	140 1		1385	2	N	-0-					101
07	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	155 1		1169	2	N	-0-					101
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	145 1		1517	2	N	-0-					101
09	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	150 1		1200	2	N	-0-					101
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	155 1		1408	2	N	-0-					101
11	1620	N	1247	-0-	-373	-0-	150 1		1097	2	N	-0-					101
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	155 1		1292	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT(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	1061	-0-	-210	-0-	145	1	893	2	N	21					235
							23	9									
02	1036	N	583	-0-	-453	-0-	120	1	411	2	N	47					282
							52	9									
03	3100	N	3907	-0-	807	807	150	1	3744	2	N	12	192	1			102
							13	9									
04	2210	N	1403	-0-	-807	-0-	150	1	1217	2	N	33					135
							36	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	2	N	34					169
							37	9									
06	2940	X	1212	-0-	-1728	-0-	150	1	1033	2	N	26					195
							29	9									
07	3038	X	1085	-0-	-1953	-0-	155	1	908	2	N	20					215
							22	9									
08	3038	X	1268	-0-	-1770	-0-	155	1	1092	2	N	19					234
							21	9									
09	1410	X	1031	-0-	-379	-0-	150	1	861	2	N	18					252
							20	9									
10	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	155	1	862	2	N	37	194	1			95
							41	9									
11	1230	X	891	-0-	-339	-0-	150	1	713	2	N	25					120
							28	9									
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	155	1	858	2	N	22					142
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

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	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	145	1	939	2	N	15					237
							17	9									
02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	110	1	754	2	N	14					251
							15	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	155	1	992	2	N	7	194	1			64
							8	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	150	1	955	2	N	18					82
							20	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	18					100
							20	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	150	1	951	2	N	14					114
							15	9									
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	155	1	848	2	N	12					126
							13	9									
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	155	1	938	2	N	13					139
							14	9									
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	150	1	941	2	N	15					154
							17	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	155	1	889	2	N	13					167
							14	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	150	1	883	2	N	5					172
							6	9									
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	155	1	976	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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. 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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	2	N	31	192	1			174
							34	9									
02	2268	N	2188	-0-	-80	-0-	140	1	2048	2	N	-0-					174
03	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	155	1	2315	2	N	-0-					174
04	2730	N	2285	-0-	-445	-0-	150	1	2135	2	N	-0-					174
05	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	155	1	2136	2	N	-0-					174
06	2400	N	2020	-0-	-380	-0-	145	1	1866	2	N	8					182
							9	9									
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	155	1	1916	2	N	15					197
							17	9									
08	2294	N	2028	-0-	-266	-0-	155	1	1849	2	N	22	193	1			26
							24	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	150	1	1906	2	N	21					47
							23	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	155	1	1900	2	N	20					67
							22	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	145	1	1912	2	N	15					82
							17	9									
12	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	155	1	1779	2	N	22					104
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			N	-0-					341
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					341
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1370	2	76	9	N	69	195	1			215
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2					217
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					217
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					217
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					217
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2431	2	23	9	N	21					238
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2361	2	24	9	N	22					260
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2271	2	48	9	N	44					304
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2287	2	12	9	N	11					315
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2280	2	10	9	N	9					324

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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	1364	N	965	-0-	-399	-0-	150	1	815	2	N	-0-					262
02	1148	N	905	-0-	-243	-0-	110	1	783	2	N	11					273
							12	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	155	1	1138	2	N	-0-					273
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-					273
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	155	1	1063	2	N	-0-					273
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	150	1	1006	2	N	-0-					273
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	140	1	915	2	N	-0-					273
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	155	1	1249	2	N	-0-					273
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	150	1	1049	2	N	-0-					273
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	2	N	-0-					273
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	150	1	1110	2	N	-0-					273
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	150	1	1101	2	N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	31	1	2632	2	N	12					184
							13	9									
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	28	1	2077	2	N	13					197
							14	9									
03	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	31	1	2134	2	N	15					212
							17	9									
04	2580	N	2120	-0-	-460	-0-	30	1	2073	2	N	15	194	1			33
							17	9									
05	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	31	1	2117	2	N	14					47
							15	9									
06	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	25	1	1997	2	N	11					58
							12	9									
07	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	29	1	1631	2	N	12					70
							13	9									
08	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	140	1	1775	2	N	-0-					70
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	30	1	1933	2	N	-0-					70
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	31	1	1870	2	N	-0-					70
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	-0-					70
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	31	1	1847	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 24,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

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

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-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			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: 1

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-952	-0-	310	1	691	3	N	-0-					117
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	280	1	1652	3	N	-0-					117
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	N	1					118
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					118
05	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			N	-0-					118
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					118
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					118
08	1767	N	1207	-0-	-560	-0-	1207	2			N	-0-					118
09	1890	N	889	-0-	-1001	-0-	889	2			N	-0-					118
10	1922	N	842	-0-	-1080	-0-	842	2			N	-0-					118
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					118
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					50
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					50
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1					51
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	610	2	45	9	N	41					92
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	830	2	53	9	N	48					140
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	874	2	37	9	N	34					174
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5					179
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					179
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	937	2	100	9	N	91					270
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	833	2	54	9	N	49					319
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	799	2	57	9	N	52					371

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					10
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					10
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	993	2	28	9	N	25					35
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					35
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	N	20					55
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	614	2	52	9	N	47	1	8			101
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	543	2	24	9	N	22					123
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					123
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					123
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4	4	8			123
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					123
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	697	2	21	9	N	19					142

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LINN OPERATING, INC. 501545
THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	817	2	21	9	N	19					172
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	16	1	730	2	N	-0-					172
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	499	1	770	2	N	8					180
							9	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	482	1	771	2	N	17					197
							19	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	852	2	14	9	N	13					210
06	930	N	645	-0-	-285	-0-	620	2	25	9	N	23					233
07	961	N	648	-0-	-313	-0-	636	2	12	9	N	11	193	1			51
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	1	1	765	2	N	4					55
							4	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					55
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					55
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	689	2	9	9	N	8					63
12	806	N	591	-0-	-215	-0-	583	2	8	9	N	7					70

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 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	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1092	2	26	9	N	24					77
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	966	2	19	9	N	17					94
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	N	20					114
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	N	18					132
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	2	24	9	N	22					154
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1030	2	17	9	N	15					169
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	998	2	24	9	N	22					191
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1101	2	11	9	N	10					201
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	998	2	7	9	N	6					207
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1002	2	14	9	N	13					220
*11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	972	2	12	9	N	11	175	1			56
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1018	2	23	9	N	21					77

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	3100	N	3494	-0-	394	394	3427	2	67	9	N	61	194	1			98
02	2800	N	3241	-0-	441	835	3199	2	42	9	N	38					136
03	3100	N	3495	-0-	395	1230	3450	2	45	9	N	41					177
04	4478	X	3248	-0-	-1230	-0-	3215	2	33	9	N	30					207
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3219	2	43	9	N	39					246
06	3030	X	1631	-0-	-1399	-0-	1605	2	26	9	N	24	187	1			83
07	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	1	1	3021	2	N	13					96
							14	9									
08	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	2940	2	149	9	N	135	177	1			54
09	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	2840	2	53	9	N	48					102
10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2893	2	36	9	N	33					135
*11	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2822	2	26	9	N	24					159
12	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	2718	2	26	9	N	24					183

TOTAL GAS PROD: 35,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	94	1	4009	2	N	96	193	1	2	8	150
							106	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	84	1	3039	2	N	62	2	8			210
							68	9									
03	4371	X	3008	-0-	-1363	-0-	94	1	2897	2	N	15	170	1			55
							17	9									
04	4230	X	3985	-0-	-245	-0-	90	1	3840	2	N	50	4	8			101
							55	9									
05	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3877	2	28	9	N	25	3	8			123
06	4080	X	1367	-0-	-2713	-0-	1364	2	3	9	N	3	3	8			123
07	4123	X	2768	-0-	-1355	-0-	2	1	2763	2	N	3	2	8			124
							3	9									
08	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3761	2	9	9	N	8	113	1			19
09	3990	X	3646	-0-	-344	-0-	3646	2			N	-0-					19
10	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	3310	2	2	9	N	2					21
11	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	196	1	2963	2	N	2	2	8			21
							2	9									
*12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	468	1	3567	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 40,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

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-

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					31
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					31
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	312	1	626	2	N	21					230
							23	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	352	1	455	2	N	30	181	1			79
							33	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	468	1	444	2	N	33					112
							36	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	390	1	667	2	N	28					140
							31	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	N	38					178
							42	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	572	2	39	9	N	35					213
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	555	2	23	9	N	21					234
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	567	2	12	9	N	11	169	1			76
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	572	2	18	9	N	16					92
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	602	2	35	9	N	32					124
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	221	1	489	2	N	21					145
							23	9									
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	312	1	447	2	N	16					161
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					94
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					94
03	3162	X	811	-0-	-2351	-0-	811	2			N	-0-					94
04	3060	X	762	-0-	-2298	-0-	762	2			N	-0-					94
05	3162	X	725	-0-	-2437	-0-	725	2			N	-0-					94
06	990	X	668	-0-	-322	-0-	668	2			N	-0-					94
07	1023	X	563	-0-	-460	-0-	6	1	557	2	N	-0-					94
08	806	X	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-	73	1			21
09	750	X	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					21
10	713	X	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					21
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	271	1	504	2	N	-0-					21
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	312	1	520	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3782	X	675	-0-	-3107	-0-	634	1	41	9	N	37	1	8			152
02	2800	X	543	-0-	-2257	-0-	496	1	47	9	N	43	3	8			192
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	587	1	3183	2	N	57					249
							63	9									
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	611	1	3011	2	N	51	192	1	3	8	105
							56	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	654	1	2960	2	N	53	2	8			156
							58	9									
06	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	633	1	2569	2	N	38	3	8			191
							42	9									
07	3844	X	2825	-0-	-1019	-0-	560	1	2242	2	N	21	176	1	1	8	35
							23	9									
08	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	632	1	2534	2	N	22					57
							24	9									
09	3690	X	3106	-0-	-584	-0-	603	1	2453	2	N	45	1	8			101
							50	9									
10	3658	X	2920	-0-	-738	-0-	623	1	2255	2	N	38					139
							42	9									
11	3240	X	2591	-0-	-649	-0-	787	1	1773	2	N	28	2	8			165
							31	9									
*12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	799	1	1901	2	N	29					194
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 33,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	4185	X	2347	-0-	-1838	-0-	340	1	1994	2	N	12	12	8			145
							13	9									
02	2772	X	2372	-0-	-400	-0-	422	1	1849	2	N	92					237
							101	9									
03	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	468	1	2034	2	N	50					287
							55	9									
04	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	1135	1	1734	2	N	76	191	1	4	8	168
							84	9									
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	779	1	1842	2	N	34	3	8			199
							37	9									
06	3000	N	3073	-0-	73	73	730	1	2310	2	N	30					229
							33	9									
07	3100	N	3299	-0-	199	272	711	1	2533	2	N	50	2	8			277
							55	9									
08	3100	N	3676	-0-	576	848	729	1	2940	2	N	6	183	1			100
							7	9									
09	4376	X	3528	-0-	-848	-0-	679	1	2781	2	N	62	4	8			158
							68	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	623	1	2316	2	N	35					193
							39	9									
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	629	1	1913	2	N	38	186	1	2	8	43
							42	9									
12	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	655	1	1745	2	N	32					78
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	N	2					67
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					67
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					67
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	274	2	33	9	N	30					97
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	274	2	4	9	N	4					101
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	217	2	10	9	N	9					110
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	129	2	6	9	N	5					115
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-	96	1			19
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					19
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					19
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19
12	T. A.		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 10406 - 11808

01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	94	1	1361	2	N	21					177
							23	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	2	N	18	1	8			194
							20	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	20					214
							22	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	255	1	1504	2	N	21	186	1	1	8	48
							23	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1187	2	30	9	N	27	2	8			73
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1117	2	24	9	N	22					95
07	1364	N	832	-0-	-532	-0-	832	2			N	-0-					95
08	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1024	2	2	9	N	2	64	1			33
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	9	N	6	1	8			38
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13					51
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	221	1	1031	2	N	20	6	8			65
							22	9									
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	312	1	1321	2	N	9					74
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 10338 - 11782

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-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	T. A.		-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	94	1	541	2	N	-0-			50
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	84	1	477	2	N	-0-			50
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	506	2	N	1			51
							1	9							
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	18	1	438	2	N	4			55
							4	9							
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	520	2	2	9	N	2			57
06	570	N	359	-0-	-211	-0-	356	2	3	9	N	3			60
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-			60
08	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-			60
09	360	N	58	-0-	-302	-0-	58	2			N	-0-			60
10	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-			60
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			60
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	67	1	1059	2	Y	7			47
							8	9							
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	68	1	1092	2	Y	9			56
							10	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1104	2	Y	12			68
							13	9							
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	71	1	1020	2	Y	5			73
							6	9							
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	87	1	1264	2	Y	8			81
							9	9							
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	11			92
							12	9							
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	2	Y	19			111
							21	9							
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1365	2	Y	6			117
							7	9							
09	1230	N	914	-0-	-316	-0-	51	1	862	2	Y	1			118
							1	9							
10	1271	N	824	-0-	-447	-0-	47	1	777	2	Y	-0-			118
11	1230	N	299	-0-	-931	-0-	16	1	283	2	Y	-0-			118
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	56	1	762	2	Y	2			120
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	7	1	116	2	Y	1					8
							1	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	1					9
							1	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	3					12
							3	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					12
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1					13
							1	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	125	2	Y	3					16
							3	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	124	2	Y	3					19
							3	9									
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	2	Y	1					20
							1	9									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					20
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					20
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					20
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					35
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					35
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	-0-					35
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-					35
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					35
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					35
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					35
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	36	1	574	2	Y	-0-					35
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					35
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					35
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					35
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	875	-0-	-272	-0-	52	1	817	2	Y	5					34
							6	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	Y	6					40
							7	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	2	Y	9					49
							10	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	4					53
							4	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	Y	5					58
							6	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	72	1	1201	2	Y	9					67
							10	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	14					81
							15	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	Y	4					85
							4	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1319	2	Y	1					86
							1	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	87	1	1436	2	Y	-0-					86
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	Y	-0-					86
12	1457	N	1099	-0-	-358	-0-	75	1	1023	2	Y	1					87
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS 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	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	109	1	1726	2	N	10					124
							11	9									
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	108	1	1748	2	N	11					135
							12	9									
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	87	1	1279	2	N	19					154
							21	9									
04	1800	N	1145	-0-	-655	-0-	73	1	1058	2	N	13					167
							14	9									
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	126	1	1838	2	N	6					173
							7	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1792	2	N	9					182
							10	9									
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	2	N	16					198
							18	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	2	N	5					203
							6	9									
09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	92	1	1558	2	N	6					209
							7	9									
10	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	97	1	1602	2	N	2					211
							2	9									
11	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	96	1	1649	2	N	15	185	1			41
							17	9									
12	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	104	1	1415	2	N	4					45
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
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. GAS	(I) LIFT(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	3053	-0-		-450	-0-	180	1	2852	2	N	19					99
								21	9									
02	3164	X	2968	-0-		-196	-0-	172	1	2772	2	N	22					121
								24	9									
03	3503	X	3464	-0-		-39	-0-	220	1	3219	2	N	23					144
								25	9									
04	3371	X	3371	-0-		-0-	-0-	217	1	3135	2	N	17					161
								19	9									
05	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	219	1	3191	2	N	15					176
								17	9									
06	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-	189	1	3157	2	N	12					188
								13	9									
07	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	219	1	3389	2	N	22					210
								24	9									
08	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	212	1	3395	2	N	2	180	1			32
								2	9									
09	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	187	1	3167	2	N	13					45
								14	9									
10	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	198	1	3260	2	N	10					55
								11	9									
11	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	160	1	2768	2	N	11					66
								12	9									
*12	2712	X	2712	-0-		-0-	-0-	184	1	2505	2	N	21					87
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 39,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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. GAS	(I) LIFT(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	3002	-0-		-501	-0-	177	1	2803	2	N	20					87
								22	9									
02	3164	X	2904	-0-		-260	-0-	167	1	2702	2	N	32					119
								35	9									
03	3472	X	3239	-0-		-233	-0-	205	1	3000	2	N	31					150
								34	9									
04	3240	X	3168	-0-		-72	-0-	203	1	2933	2	N	29					179
								32	9									
05	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-	212	1	3083	2	N	28					207
								31	9									
06	3120	X	3101	-0-		-19	-0-	175	1	2917	2	N	8					215
								9	9									
07	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	205	1	3961	2	N	14					229
								15	9									
08	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	198	1	3167	2	N	11	185	1			55
								12	9									
09	3210	X	2645	-0-		-565	-0-	147	1	2487	2	N	10					65
								11	9									
10	3627	X	2610	-0-		-1017	-0-	149	1	2455	2	N	5					70
								6	9									
11	3510	X	2774	-0-		-736	-0-	151	1	2604	2	N	17					87
								19	9									
*12	2491	X	2491	-0-		-0-	-0-	168	1	2288	2	N	32					119
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 36,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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. GAS LIFT (I)(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	4986	-0-	-1183		-0-	31	1	4900	2	N	50					115
								55	9									
02	5572	X	4529	-0-	-1043		-0-	28	1	4462	2	N	35					150
								39	9									
03	5580	X	5123	-0-	-457		-0-	30	1	5038	2	N	50					200
								55	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-		-0-	30	1	5458	2	N	53	195	1			58
								58	9									
05	7109	X	7109	-0-	-0-		-0-	31	1	6991	2	N	79					137
								87	9									
06	5426	X	5426	-0-	-0-		-0-	26	1	5356	2	N	40					177
								44	9									
07	5735	X	5716	-0-	-19		-0-	31	1	5627	2	N	53					230
								58	9									
08	6479	X	5764	-0-	-715		-0-	31	1	5700	2	N	30					260
								33	9									
09	6270	X	5558	-0-	-712		-0-	30	1	5368	2	N	145	192	1			213
								160	9									
10	6479	X	5680	-0-	-799		-0-	31	1	5601	2	N	44					257
								48	9									
11	5580	X	5350	-0-	-230		-0-	30	1	5270	2	N	45					302
								50	9									
12	5704	X	5245	-0-	-459		-0-	31	1	5189	2	N	23	197	1			128
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 66,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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)(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	4231	-0-	-140		-0-	28	1	4142	2	N	55					217
								61	9									
02	3780	X	3505	-0-	-275		-0-	20	1	3435	2	N	45					262
								50	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-		-0-	28	1	4343	2	N	57	193	1			126
								63	9									
04	4212	X	4212	-0-	-0-		-0-	30	1	4121	2	N	55					181
								61	9									
05	4278	X	4172	-0-	-106		-0-	31	1	4075	2	N	60					241
								66	9									
06	4290	X	3940	-0-	-350		-0-	29	1	3868	2	N	39					280
								43	9									
07	4433	X	4085	-0-	-348		-0-	31	1	3989	2	N	59	192	1			147
								65	9									
08	4433	X	4051	-0-	-382		-0-	31	1	3975	2	N	41					188
								45	9									
09	4200	X	3865	-0-	-335		-0-	30	1	3781	2	N	49					237
								54	9									
10	4185	X	3831	-0-	-354		-0-	31	1	3747	2	N	48	196	1			89
								53	9									
11	3960	X	3069	-0-	-891		-0-	24	1	3000	2	N	41					130
								45	9									
12	4092	X	3016	-0-	-1076		-0-	28	1	2947	2	N	37					167
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 46,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	27	1	3207	2	N	44	196	1			103
							48	9									
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	20	1	2799	2	N	30					133
							33	9									
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	28	1	3487	2	N	39					172
							43	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	30	1	3197	2	N	41					213
							45	9									
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	N	54	186	1			81
							59	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	30	1	3000	2	N	39					120
							43	9									
07	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	31	1	2977	2	N	35					155
							39	9									
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	31	1	3536	2	N	35					190
							39	9									
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	30	1	3815	2	N	38					228
							42	9									
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	31	1	4008	2	N	35					263
							39	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	24	1	3823	2	N	33	190	1			106
							36	9									
*12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	29	1	4025	2	N	55					161
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 41,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	31	1	3888	2	N	53	195	1			58
							58	9									
02	4032	X	3730	-0-	-302	-0-	27	1	3644	2	N	54					112
							59	9									
03	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	30	1	3810	2	N	56					168
							62	9									
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	30	1	3708	2	N	54					222
							59	9									
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	31	1	3765	2	N	57	191	1			88
							63	9									
06	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	29	1	3707	2	N	45					133
							50	9									
07	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	31	1	3931	2	N	52					185
							57	9									
08	3937	X	3839	-0-	-98	-0-	31	1	3757	2	N	46					231
							51	9									
09	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	30	1	3509	2	N	49	182	1			98
							54	9									
10	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	29	1	3512	2	N	55					153
							61	9									
11	3900	X	3456	-0-	-444	-0-	24	1	3381	2	N	46					199
							51	9									
12	4030	X	3076	-0-	-954	-0-	28	1	2993	2	N	50					249
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 44,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	31	1	4229	2	N	47	194	1			100
							52	9									
02	4004	X	3740	-0-	-264	-0-	25	1	3660	2	N	50					150
							55	9									
03	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	28	1	4343	2	N	50					200
							55	9									
04	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	30	1	4193	2	N	59	195	1			64
							65	9									
05	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	31	1	4105	2	N	46					110
							51	9									
06	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	29	1	3986	2	N	43					153
							47	9									
07	4433	X	4062	-0-	-371	-0-	31	1	3981	2	N	45					198
							50	9									
08	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	31	1	4039	2	N	44					242
							48	9									
09	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	30	1	3696	2	N	42	196	1			88
							46	9									
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	31	1	3938	2	N	47					135
							52	9									
11	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	27	1	3689	2	N	43					178
							47	9									
12	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	29	1	3523	2	N	53					231
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	29	1	1849	2	N	20					83
							22	9									
02	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	21	1	1457	2	N	25					108
							28	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	28	1	1775	2	N	29					137
							32	9									
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	30	1	1685	2	N	23					160
							25	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	N	30					190
							33	9									
06	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	28	1	1625	2	N	22					212
							24	9									
07	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	30	1	1658	2	N	20					232
							22	9									
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	31	1	1679	2	N	22	192	1			62
							24	9									
09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	30	1	1518	2	N	20					82
							22	9									
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	31	1	1636	2	N	23					105
							25	9									
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	24	1	1347	2	N	22					127
							24	9									
12	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	27	1	1115	2	N	21					148
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2673	-0-	-396	-0-	27	1	2593	2	N	48	198	1			120
							53	9									
02	2772	X	2232	-0-	-540	-0-	20	1	2170	2	N	38					158
							42	9									
03	3069	X	2802	-0-	-267	-0-	28	1	2719	2	N	50					208
							55	9									
04	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	29	1	2747	2	N	54	195	1			67
							59	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	31	1	3484	2	N	60					127
							66	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	N	48					175
							53	9									
07	2945	N	2657	-0-	-288	-0-	31	1	2579	2	N	43					218
							47	9									
08	3069	X	2408	-0-	-661	-0-	31	1	2356	2	N	19					237
							21	9									
09	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	30	1	2296	2	N	44	193	1			88
							48	9									
10	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	31	1	2405	2	N	39					127
							43	9									
11	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	25	1	2489	2	N	33					160
							36	9									
12	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	28	1	2161	2	N	37					197
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	27	1	1278	2	N	25					103
							28	9									
02	1204	N	1054	-0-	-150	-0-	20	1	1013	2	N	19					122
							21	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	28	1	1405	2	N	26					148
							29	9									
04	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	30	1	1244	2	N	14					162
							15	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	23					185
							25	9									
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	29	1	1264	2	N	17					202
							19	9									
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	31	1	1191	2	N	15					217
							17	9									
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	31	1	1278	2	N	21					238
							23	9									
09	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	29	1	1161	2	N	17	193	1			62
							19	9									
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	31	1	1155	2	N	11					73
							12	9									
11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	24	1	1058	2	N	17					90
							19	9									
12	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	28	1	1005	2	N	12					102
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4092	X	3685	-0-	-407	-0-		31 1 48 9	3606	2	N	44					227
02	3612	X	3354	-0-	-258	-0-		28 1 50 9	3276	2	N	45	199	1			73
03	3999	X	3609	-0-	-390	-0-		31 1 39 9	3539	2	N	35					108
04	3840	X	3417	-0-	-423	-0-		30 1 32 9	3355	2	N	29					137
05	3968	X	3615	-0-	-353	-0-		31 1 58 9	3526	2	N	53					190
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-		28 1 28 9	3623	2	N	25					215
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-		31 1 42 9	3723	2	N	38					253
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-		31 1 58 9	3745	2	N	53	196	1			110
09	3660	X	3623	-0-	-37	-0-		30 1 47 9	3546	2	N	43					153
10	3782	X	3750	-0-	-32	-0-		31 1 43 9	3676	2	N	39					192
11	3660	X	3338	-0-	-322	-0-		30 1 47 9	3261	2	N	43					235
12	3844	X	3439	-0-	-405	-0-		31 1 54 9	3354	2	N	49	201	1			83

TOTAL GAS PROD: 43,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		27 1 41 9	2008	2	N	37					217
02	1932	N	1743	-0-	-189	-0-		20 1 39 9	1684	2	N	35					252
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		28 1 25 9	1922	2	N	23	192	1			83
04	2010	N	1990	-0-	-20	-0-		30 1 31 9	1929	2	N	28					111
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		31 1 35 9	1921	2	N	32					143
06	1920	N	1862	-0-	-58	-0-		29 1 25 9	1808	2	N	23					166
07	2046	N	1893	-0-	-153	-0-		31 1 28 9	1834	2	N	25					191
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-		31 1 30 9	1844	2	N	27					218
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-		30 1 20 9	1741	2	N	18					236
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-		31 1 35 9	1765	2	N	32	196	1			72
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-		24 1 23 9	1581	2	N	21					93
12	1860	N	1553	-0-	-307	-0-		28 1 24 9	1501	2	N	22					115

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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(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	3288	-0-	-246	-0-	30	1 9	3249	2	N	8					168
02	3108	X	2457	-0-	-651	-0-	22	1 9	2402	2	N	30					198
03	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	33 29	1 9	3247	2	N	49					247
04	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	54 30	1 9	2976	2	N	22	196	1			73
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	24 31	1 9	2933	2	N	30					103
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	33 29	1 9	3301	2	N	32					135
07	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	35 31	1 9	3066	2	N	27					162
08	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	30 30	1 9	2981	2	N	28					190
09	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	31 30	1 9	2791	2	N	27					217
10	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	30 31	1 9	2864	2	N	25					242
11	3360	X	2474	-0-	-886	-0-	28 24	1 9	2427	2	N	21	195	1			68
12	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	23 30	1 9	2622	2	N	37					105
							41										

TOTAL GAS PROD: 35,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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. GAS LIFT(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-	28	1	1470	2	N	20					125
							22	9									
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	20	1	1264	2	N	22					147
							24	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	28	1	1631	2	N	23					170
							25	9									
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	30	1	1412	2	N	20					190
							22	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	N	25					215
							28	9									
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	29	1	1519	2	N	15					230
							17	9									
07	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	30	1	1370	2	N	7					237
							8	9									
08	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	31	1	1461	2	N	9	188	1			58
							10	9									
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	30	1	1447	2	N	17					75
							19	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	20					95
							22	9									
11	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	24	1	1189	2	N	15					110
							17	9									
12	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	28	1	1177	2	N	13					123
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	31	1	2826	2	N	46					164
							51	9									
02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	25	1	2283	2	N	40					204
							44	9									
03	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	28	1	2699	2	N	44					248
							48	9									
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	30	1	2521	2	N	39	196	1			91
							43	9									
05	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	31	1	2357	2	N	35					126
							39	9									
06	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	29	1	2536	2	N	37					163
							41	9									
07	2666	N	2300	-0-	-366	-0-	31	1	2236	2	N	30					193
							33	9									
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	31	1	2580	2	N	35					228
							39	9									
09	2610	N	2284	-0-	-326	-0-	30	1	2236	2	N	16					244
							18	9									
10	2294	N	1475	-0-	-819	-0-	20	1	1412	2	N	39	199	1			84
							43	9									
11	2550	N	1030	-0-	-1520	-0-	10	1	1014	2	N	5					89
							6	9									
*12	3100	N	3172	-0-	72	72	30	1	3083	2	N	54					143
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 28,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

01	899	N	831	-0-	-68	-0-	28	1	789	2	N	13					193
							14	9									
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	23	1	728	2	N	4					197
							4	9									
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	28	1	808	2	N	8					205
							9	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	-0-					205
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					205
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-					205
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	31	1	863	2	N	-0-					205
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	31	1	820	2	N	-0-					205
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	30	1	827	2	N	3					208
							3	9									
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	31	1	820	2	N	5					213
							6	9									
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	26	1	744	2	N	-0-					213
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	29	1	771	2	N	4					217
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4769	-0-	-98	-0-	31	1	4650	2	N	80					272
							88	9									
02	4508	X	4271	-0-	-237	-0-	25	1	4170	2	N	69	190	1			151
							76	9									
03	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	29	1	4554	2	N	73					224
							80	9									
04	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	30	1	4290	2	N	67	194	1			97
							74	9									
05	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	31	1	4315	2	N	86					183
							95	9									
06	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	29	1	4333	2	N	40					223
							44	9									
07	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	31	1	4398	2	N	60	193	1			90
							66	9									
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	31	1	4296	2	N	57					147
							63	9									
09	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	30	1	4188	2	N	55					202
							61	9									
10	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	31	1	4354	2	N	43					245
							47	9									
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	30	1	4412	2	N	86	193	1			138
							95	9									
12	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	31	1	4050	2	N	65					203
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 53,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4172	-0-	-602	-0-	31	1	4120	2	N	19					233
							21	9									
02	4200	X	3721	-0-	-479	-0-	25	1	3693	2	N	3					236
							3	9									
03	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	29	1	3945	2	N	7					243
							8	9									
04	4230	X	3683	-0-	-547	-0-	30	1	3640	2	N	12					255
							13	9									
05	4278	X	3944	-0-	-334	-0-	31	1	3874	2	N	35	193	1			97
							39	9									
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	29	1	3666	2	N	66					163
							73	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	31	1	4056	2	N	59					222
							65	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	31	1	3989	2	N	47	188	1			81
							52	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	30	1	3897	2	N	37					118
							41	9									
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	4064	2	N	63					181
							69	9									
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	30	1	3947	2	N	62					243
							68	9									
12	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	31	1	3990	2	N	56	197	1			102
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 47,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	31	1	1565	2	N	-0-					240
02	1484	N	1436	-0-	-48	-0-	27	1	1409	2	N	-0-					240
03	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	31	1	1554	2	N	2					242
							2	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	N	8					250
							9	9									
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	31	1	1533	2	N	10					260
							11	9									
06	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	30	1	1425	2	N	16	196	1			80
							18	9									
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	31	1	1511	2	N	7					87
							8	9									
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	31	1	1497	2	N	10					97
							11	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1431	2	N	15					112
							17	9									
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	31	1	1481	2	N	11					123
							12	9									
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	30	1	1371	2	N	10					133
							11	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	31	1	1394	2	N	7					140
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	3048	2	N	82					223
							90	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	N	80					303
							88	9									
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	31	1	3006	2	N	78	188	1			193
							86	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	30	1	2858	2	N	68					261
							75	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	31	1	2956	2	N	85	192	1			154
							94	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	29	1	3116	2	N	74					228
							81	9									
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	N	82	193	1			117
							90	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	31	1	3211	2	N	80					197
							88	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	30	1	3075	2	N	98	192	1			103
							108	9									
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	31	1	3164	2	N	64					167
							70	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	2947	2	N	70					237
							77	9									
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	31	1	2974	2	N	56	195	1			98
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 37,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	28	1	1693	2	N	51	196	1			80
							56	9									
02	1764	N	1386	-0-	-378	-0-	21	1	1343	2	N	20					100
							22	9									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1761	2	N	23					123
							25	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	27					150
							30	9									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	37					187
							41	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	29	1	1871	2	N	28					215
							31	9									
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	31	1	2608	2	N	22					237
							24	9									
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	N	18					255
							20	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	30	1	2676	2	N	32	192	1			95
							35	9									
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	31	1	2697	2	N	22					117
							24	9									
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	27	1	2653	2	N	21					138
							23	9									
12	2821	N	1542	-0-	-1279	-0-	28	1	1492	2	N	20					158
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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. 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	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	31	1	3437	2	N	33					204
							36	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	26	1	3238	2	N	39					243
							43	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	30	1	3260	2	N	40					283
							44	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3475	2	N	33	192	1			124
							36	9									
05	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	25	1	2726	2	N	30					154
							33	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	28	1	3088	2	N	24					178
							26	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	35					213
							39	9									
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	31	1	3513	2	N	30					243
							33	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	30	1	3417	2	N	28					271
							31	9									
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	31	1	3447	2	N	18					289
							20	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	30	1	3211	2	N	36	192	1			133
							40	9									
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	31	1	3297	2	N	17					150
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1209	N	1113	-0-	-96	-0-		28	1	1041	2	N	40					158
								44	9									
02	1120	N	877	-0-	-243	-0-		20	1	828	2	N	26					184
								29	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		27	1	1084	2	N	30					214
								33	9									
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-		24	1	994	2	N	25					239
								28	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		27	1	988	2	N	36	182	1			93
								40	9									
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-		27	1	978	2	N	30					123
								33	9									
07	1085	N	882	-0-	-203	-0-		25	1	834	2	N	21					144
								23	9									
08	1054	N	932	-0-	-122	-0-		28	1	867	2	N	34					178
								37	9									
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-		28	1	863	2	N	26					204
								29	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		27	1	957	2	N	27					231
								30	9									
11	900	N	884	-0-	-16	-0-		24	1	840	2	N	18					249
								20	9									
12	961	N	765	-0-	-196	-0-		22	1	714	2	N	26	183	1			92
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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. 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	2635	N	2615	-0-	-20	-0-		31	1	2554	2	N	27					198
								30	9									
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-		28	1	2182	2	N	31					229
								34	9									
03	2604	N	2499	-0-	-105	-0-		31	1	2450	2	N	16					245
								18	9									
04	2520	N	2396	-0-	-124	-0-		30	1	2352	2	N	13					258
								14	9									
05	2480	N	2396	-0-	-84	-0-		31	1	2323	2	N	38	198	1			98
								42	9									
06	2430	N	2317	-0-	-113	-0-		28	1	2267	2	N	20					118
								22	9									
07	2480	N	2379	-0-	-101	-0-		30	1	2321	2	N	25					143
								28	9									
08	2387	N	2299	-0-	-88	-0-		31	1	2246	2	N	20					163
								22	9									
09	2310	N	2274	-0-	-36	-0-		30	1	2220	2	N	22					185
								24	9									
10	2387	N	2269	-0-	-118	-0-		31	1	2214	2	N	22					207
								24	9									
11	2220	N	1877	-0-	-343	-0-		30	1	1813	2	N	31					238
								34	9									
12	2356	N	1788	-0-	-568	-0-		30	1	1734	2	N	22	192	1			68
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

01	17484	X	15745	-0-	-1739	-0-	31	1	15567	2	N	134	178	1			308
							147	9									
02	15064	X	14311	-0-	-753	-0-	28	1	14187	2	N	87	181	1			214
							96	9									
03	16492	X	15721	-0-	-771	-0-	31	1	15477	2	N	194	180	1			228
							213	9									
04	15960	X	15715	-0-	-245	-0-	30	1	15513	2	N	156	179	1			205
							172	9									
05	16492	X	16491	-0-	-1	-0-	31	1	16322	2	N	125					330
							138	9									
06	15330	X	11067	-0-	-4263	-0-	19	1	10993	2	N	50	183	1			197
							55	9									
07	16244	X	15788	-0-	-456	-0-	31	1	15581	2	N	160	187	1			170
							176	9									
08	16492	X	13116	-0-	-3376	-0-	26	1	12952	2	N	125					295
							138	9									
09	15960	X	14260	-0-	-1700	-0-	30	1	14123	2	N	97	189	1			203
							107	9									
10	16492	X	14718	-0-	-1774	-0-	31	1	14588	2	N	90					293
							99	9									
11	15270	X	14866	-0-	-404	-0-	30	1	14687	2	N	135	196	1			232
							149	9									
12	15779	X	14694	-0-	-1085	-0-	31	1	14528	2	N	123					355
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 176,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	11470	X	10845	-0-	-625	-0-		31	1	10636	2	N	162	196	1			405
								178	9									
02	9940	X	8106	-0-	-1834	-0-		25	1	7997	2	N	76	191	1			290
								84	9									
03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-		28	1	11127	2	N	142					432
								156	9									
04	10650	X	10415	-0-	-235	-0-		30	1	10196	2	N	172					604
								189	9									
05	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-		31	1	10893	2	N	223	384	1			443
								245	9									
06	10950	X	9753	-0-	-1197	-0-		28	1	9613	2	N	102	191	1			354
								112	9									
07	11315	X	10521	-0-	-794	-0-		31	1	10303	2	N	170	179	1			345
								187	9									
08	11315	X	9930	-0-	-1385	-0-		30	1	9801	2	N	90					435
								99	9									
09	10800	X	9559	-0-	-1241	-0-		30	1	9331	2	N	180	378	1			237
								198	9									
10	11160	X	9237	-0-	-1923	-0-		31	1	9073	2	N	121	188	1			170
								133	9									
11	10170	X	8768	-0-	-1402	-0-		29	1	8609	2	N	118					288
								130	9									
12	10106	X	9745	-0-	-361	-0-		30	1	9508	2	N	188	199	1			277
								207	9									

TOTAL GAS PROD: 119,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

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	3069	X	3053	-0-	-16	-0-		31	1	3002	2	N	18					193
								20	9									
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-		25	1	2653	2	N	19					212
								21	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-		29	1	3149	2	N	21					233
								23	9									
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-		30	1	2874	2	N	19					252
								21	9									
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-		31	1	2809	2	N	18					270
								20	9									
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-		29	1	2657	2	N	20					290
								22	9									
07	3069	X	2869	-0-	-200	-0-		31	1	2824	2	N	13	183	1			120
								14	9									
08	3069	X	2846	-0-	-223	-0-		31	1	2795	2	N	18					138
								20	9									
09	2940	X	2796	-0-	-144	-0-		30	1	2749	2	N	15					153
								17	9									
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-		31	1	2945	2	N	14					167
								15	9									
11	2790	X	2639	-0-	-151	-0-		24	1	2595	2	N	18					185
								20	9									
12	2883	N	2868	-0-	-15	-0-		30	1	2829	2	N	8					193
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4079	-0-	-292	-0-	29 32	1 9	4018	2	N	29	192	1			205
02	3976	X	3893	-0-	-83	-0-	26 23	1 9	3844	2	N	21					226
03	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	31 30	1 9	4138	2	N	27					253
04	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	30 30	1 9	4084	2	N	27					280
05	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	30 40	1 9	3972	2	N	36					316
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	26 29	1 9	3792	2	N	26	201	1			141
07	3968	X	2978	-0-	-990	-0-	28 26	1 9	2924	2	N	24					165
08	3968	X	2778	-0-	-1190	-0-	27 29	1 9	2722	2	N	26					191
09	3840	X	2754	-0-	-1086	-0-	28 37	1 9	2689	2	N	34					225
10	3968	X	2461	-0-	-1507	-0-	27 17	1 9	2417	2	N	15					240
11	3840	X	2354	-0-	-1486	-0-	29 9	1 9	2316	2	N	8					248
12	2976	X	2443	-0-	-533	-0-	30 26	1 9	2387	2	N	24					272

TOTAL GAS PROD: 39,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	14508	X	12053	-0-	-2455	-0-	31 195	1 9	11827	2	N	177	199	1			438
02	12572	X	9375	-0-	-3197	-0-	21 147	1 9	9207	2	N	134	189	1			383
03	13175	X	12728	-0-	-447	-0-	28 234	1 9	12466	2	N	213	198	1			398
04	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	30 213	1 9	12061	2	N	194	192	1			400
05	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	31 213	1 9	12236	2	N	194	192	1			402
06	12330	X	11598	-0-	-732	-0-	30 149	1 9	11419	2	N	135	194	1			343
07	12741	X	12314	-0-	-427	-0-	31 166	1 9	12117	2	N	151	192	1			302
08	12741	X	12181	-0-	-560	-0-	31 157	1 9	11993	2	N	143					445
09	12300	X	11548	-0-	-752	-0-	30 167	1 9	11351	2	N	152	195	1			402
10	12493	X	11330	-0-	-1163	-0-	31 134	1 9	11165	2	N	122	199	1			325
11	11910	X	9858	-0-	-2052	-0-	25 138	1 9	9695	2	N	125	188	1			262
12	12307	X	11650	-0-	-657	-0-	30 238	1 9	11382	2	N	216					478

TOTAL GAS PROD: 139,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	11346	X	10573	-0-	-773	-0-	31	1	10203	2	N	308	189	1			597
							339	9									
02	9968	X	8576	-0-	-1392	-0-	24	1	8414	2	N	125	193	1			529
							138	9									
03	11036	X	9822	-0-	-1214	-0-	30	1	9546	2	N	224	386	1			367
							246	9									
04	10590	X	9525	-0-	-1065	-0-	30	1	9254	2	N	219	189	1			397
							241	9									
05	10633	X	9817	-0-	-816	-0-	31	1	9492	2	N	267	191	1			473
							294	9									
06	9960	X	9043	-0-	-917	-0-	28	1	8794	2	N	201	193	1			481
							221	9									
07	9858	X	8754	-0-	-1104	-0-	28	1	8610	2	N	105	192	1			394
							116	9									
08	9858	X	9289	-0-	-569	-0-	31	1	9162	2	N	87					481
							96	9									
09	9540	X	9488	-0-	-52	-0-	30	1	8891	2	N	515	386	1			610
							567	9									
10	9827	X	8748	-0-	-1079	-0-	28	1	8642	2	N	71	194	1			487
							78	9									
11	9030	X	7954	-0-	-1076	-0-	29	1	7749	2	N	160	195	1			452
							176	9									
12	9145	X	6453	-0-	-2692	-0-	29	1	6263	2	N	146					598
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 108,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10224	-0-	-2269	-0-	30	1	10073	2	N	110	181	1			229
							121	9									
02	10192	X	8385	-0-	-1807	-0-	24	1	8308	2	N	48					277
							53	9									
03	11284	X	9089	-0-	-2195	-0-	28	1	8992	2	N	63					340
							69	9									
04	10770	X	9143	-0-	-1627	-0-	30	1	8968	2	N	132	179	1			293
							145	9									
05	10230	X	8335	-0-	-1895	-0-	31	1	8191	2	N	103	178	1			218
							113	9									
06	9900	X	7830	-0-	-2070	-0-	29	1	7688	2	N	103	193	1			128
							113	9									
07	9455	X	8358	-0-	-1097	-0-	31	1	8209	2	N	107					235
							118	9									
08	9455	X	7512	-0-	-1943	-0-	30	1	7388	2	N	85	192	1			128
							94	9									
09	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	30	1	9651	2	N	86					214
							95	9									
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	31	1	9741	2	N	63					277
							69	9									
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	30	1	9322	2	N	105	196	1			186
							116	9									
12	10106	X	9265	-0-	-841	-0-	30	1	9128	2	N	97					283
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 107,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	53988	X	53988	-0-	-0-	-0-		26	1	51483	2	N	2254	2038	1	24	8	192
								2479	9									
02	56952	X	38340	-0-	-18612	-0-		26	1	36759	2	N	1414	1421	1			185
								1555	9									
03	63054	X	36247	-0-	-26807	-0-		31	1	34697	2	N	1381	1208	1			358
								1519	9									
04	61020	X	28447	-0-	-32573	-0-		30	1	27384	2	N	939	1007	1			290
								1033	9									
05	63054	X	25735	-0-	-37319	-0-		31	1	24743	2	N	874	1006	1			158
								961	9									
06	61020	X	22067	-0-	-38953	-0-		30	1	21307	2	N	664	603	1			219
								730	9									
07	63054	X	20828	-0-	-42226	-0-		31	1	20093	2	N	640	601	1			258
								704	9									
08	63054	X	19314	-0-	-43740	-0-		31	1	18641	2	N	584	605	1			237
								642	9									
09	61020	X	17378	-0-	-43642	-0-		30	1	16798	2	N	500	577	1			160
								550	9									
10	63054	X	15863	-0-	-47191	-0-		30	1	15339	2	N	449	196	1			413
								494	9									
11	61020	X	12528	-0-	-48492	-0-		30	1	12039	2	N	417	600	1			230
								459	9									
12	63054	X	11776	-0-	-51278	-0-		31	1	11340	2	N	368	396	1			202
								405	9									

TOTAL GAS PROD: 302,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,484

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					61
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	3			N	-0-					61
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					61
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					61
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					61
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					61
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	450	3	10	9	N	9					70
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	3	10	9	N	9					79
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					79
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					79
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	735	3	12	9	N	11					90
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1992	2	13	9	N	12					54
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					54
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					54
04	1950	N	1451	-0-	-499	-0-	1451	2			N	-0-					54
05	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1426	2	2	9	N	2					56
06	1920	N	1405	-0-	-515	-0-	1404	2	1	9	N	1					57
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					58
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					58
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					58
10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					58
11	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			N	-0-					58
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THORNE WELL #: 1073 RRCID -> 051036 COMPL. DATE 08/16/1971 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10583 - 10845

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1822	2	41	9	N	37					149
02	1484	N	1285	-0-	-199	-0-	1285	2			N	-0-					149
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1998	2	12	9	N	11	134	1			26
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1668	2	19	9	N	17					43
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1456	2	18	9	N	16					59
06	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1764	2	19	9	N	17					76
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1766	2	22	9	N	20					96
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					107
09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1746	2	20	9	N	18					125
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1723	2	20	9	N	18					143
11	2010	N	1347	-0-	-663	-0-	1341	2	6	9	N	5	125	1			23
12	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1410	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 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	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	N	13					137
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1219	2	12	9	N	11					148
03	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1316	2	7	9	N	6					154
04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1368	2	7	9	N	6	105	1			55
05	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	2			N	-0-					55
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1					56
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	N	3					59
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					59
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					59
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			N	-0-					59
11	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	1056	2			N	-0-					59
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

01	3565	X	2480	-0-	-1085	-0-	2456	2	24	9	N	22					151
02	3220	X	2550	-0-	-670	-0-	2496	2	54	9	N	49					200
03	3565	X	2522	-0-	-1043	-0-	2496	2	26	9	N	24	198	1			26
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2839	2	45	9	N	41					67
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3242	2	44	9	N	40					107
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3041	2	31	9	N	28					135
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3399	2	37	9	N	34					169
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3374	2	44	9	N	40					209
09	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3127	2	24	9	N	22	190	1			41
10	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3235	2	45	9	N	41					82
11	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3052	2	37	9	N	34					116
12	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3280	2	42	9	N	38					154

TOTAL GAS PROD: 36,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

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	95	-0-		-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-		-70	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-		-155	-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: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

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	1984	N	1674	-0-		-310	-0-	1652	2	22	9	N	20					145
02	1624	N	1543	-0-		-81	-0-	1507	2	36	9	N	33					178
03	1736	N	1522	-0-		-214	-0-	1507	2	15	9	N	14					192
04	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	1715	2	7	9	N	6	168	1			30
05	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	1725	2	20	9	N	18					48
06	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1697	2	19	9	N	17					65
07	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	1804	2	14	9	N	13					78
08	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	1803	2	21	9	N	19					97
09	1710	N	1661	-0-		-49	-0-	1650	2	11	9	N	10					107
10	1829	N	1654	-0-		-175	-0-	1636	2	18	9	N	16					123
11	1770	N	1535	-0-		-235	-0-	1534	2	1	9	N	1					124
12	1705	N	1667	-0-		-38	-0-	1664	2	3	9	N	3					127

TOTAL GAS PROD: 20,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

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	527	N	473	-0-		-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-		-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-		-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-		-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-		-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-		-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-		-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1809	-0-	-82	-0-	1774	2	35	9	N	32					57
02	1596	N	1473	-0-	-123	-0-	1445	2	28	9	N	25					82
03	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	1445	2	23	9	N	21					103
04	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1593	2	30	9	N	27	39	1			91
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1552	2	22	9	N	20					111
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	2	25	9	N	23					134
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	N	20					154
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1722	2	24	9	N	22					176
09	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1594	2	18	9	N	16					192
10	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1601	2	15	9	N	14	182	1			24
11	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	1522	2	26	9	N	24					48
12	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1547	2	25	9	N	23					71

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					20
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	2			N	-0-					20
03	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-					20
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					20
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					20
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					20
07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					20
08	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					20
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					20
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					20
11	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			N	-0-					20
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2666	N	2066	-0-	-600	-0-	2049	2	17	9	N	15					171
02	2156	N	1833	-0-	-323	-0-	1832	2	1	9	N	1					172
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	62	1			110
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1943	2	2	9	N	2	92	1			20
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2371	2	9	9	N	8					28
06	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1705	2	33	9	N	30					58
07	2139	N	1519	-0-	-620	-0-	1491	2	28	9	N	25					83
08	2387	N	1512	-0-	-875	-0-	1484	2	28	9	N	25					108
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16					124
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1975	2	25	9	N	23					147
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	66	1			81
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	2	7	9	N	6	70	1			17

TOTAL GAS PROD: 22,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

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

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1054	N	901	-0-	-153	-0-	899	2	2	9	N	2					89
02	672	N	349	-0-	-323	-0-	343	2	6	9	N	5					94
03	868	N	357	-0-	-511	-0-	343	2	14	9	N	13					107
04	870	N	38	-0-	-832	-0-	38	2			N	-0-					107
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					107
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-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: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	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-

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	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					76
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					76
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					76
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					76
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					76
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					76
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-					76
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					76
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					76
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					76
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-					76
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1251	2	1	9	N	1					52
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	1155	2	4	9	N	4					56
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1155	2	17	9	N	15					71
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	N	16					87
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15					102
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1166	2	12	9	N	11					113
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1218	2	8	9	N	7					120
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					123
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7	9	N	6					129
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	N	4					133
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10					143
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1289	2	6	9	N	5					148

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2338	2	29	9	N	26					155
02	2128	N	1903	-0-	-225	-0-	1879	2	24	9	N	22					177
03	2325	N	1879	-0-	-446	-0-	1879	2			N	-0-					177
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	159	1			18
05	2108	N	377	-0-	-1731	-0-	377	2			N	-0-					18
06	1830	N	1497	-0-	-333	-0-	1496	2	1	9	N	1					19
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	N	4					23
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					25
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1638	2	12	9	N	11					36
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					43
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1523	2	21	9	N	19					62
12	1705	N	804	-0-	-901	-0-	801	2	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3442	2	63	9	N	57	197	1			16
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3214	2	46	9	N	42					58
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4036	2	47	9	N	43					101
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3487	2	45	9	N	41					142
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3996	2	75	9	N	68	195	1			15
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3619	2	44	9	N	40					55
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4147	2	63	9	N	57					112
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4166	2	41	9	N	37					149
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3629	2	32	9	N	29	164	1			14
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					14
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					14
*12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 44,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1839	2	4	9	N	4					54
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	2	8	9	N	7					61
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					61
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					61
05	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2			N	-0-					61
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					61
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					61
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					61
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					61
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					61
11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			N	-0-					61
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	474	1	4133	2	N	86	183	1			40
							95	9									
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	428	1	3430	2	N	-0-					40
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	474	1	4072	2	N	82					122
							90	9									
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	459	1	3987	2	N	50					172
							55	9									
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	474	1	3845	2	N	95	199	1			68
							105	9									
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	459	1	3614	2	N	37					105
							41	9									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	474	1	3939	2	N	95					200
							105	9									
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	474	1	3862	2	N	22	180	1			42
							24	9									
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	459	1	3579	2	N	85					127
							94	9									
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	352	1	1961	2	N	-0-					127
11	1830	X	787	-0-	-1043	-0-	736	2	51	9	N	46					173
*12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	337	1	4851	2	N	27					200
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 47,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

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

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					15
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					15
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					15
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					15
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 664 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	868	N	744	-0-	-124	-0-	741	2	3	9	N	3	2	8			58
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	698	2	7	9	N	6	6	8			58
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	N	6	5	8			59
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3	3	8			59
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1	1	8			59
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6	5	8			60
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9	8	1	1	8	60
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	813	2	6	9	N	5	2	8			63
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	859	2	6	9	N	5	6	1	4	8	58
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8	6	8			60
*11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					60
*12	899	N	756	-0-	-143	-0-	743	2	13	9	N	12	11	8			61

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					63
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					63
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					63
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					63
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					63
06	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					63
08	744	N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-					63
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					63
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					63
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					63
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1321	2	7	9	N	6	2	8			22
02	1288	N	1153	-0-	-135	-0-	1145	2	8	9	N	7	3	8			26
03	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1205	2	3	9	N	3	3	8			26
04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					26
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	N	4	3	8			27
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	6	1	1	8	21
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1208	2	9	9	N	8	2	8			27
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1072	2	3	9	N	3	3	1	1	8	26
10	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1039	2	4	9	N	4	3	8			27
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1116	2	1	9	N	1					28
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	975	2	14	9	N	13	4	8			37

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2	1	8			25
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6	6	8			25
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12	10	8			27
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	2	11	9	N	10	5	8			32
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2	2	8			32
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13	13	8			32
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1929	2	35	9	N	32	25	1	5	8	34
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13	9	8			38
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1773	2	12	9	N	11	15	1	8	8	26
10	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1785	2	22	9	N	20	15	8			31
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					31
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1842	2	30	9	N	27	24	8			34

TOTAL GAS PROD: 19,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

	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	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			144
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4	4	8			144
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7	5	8			146
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1002	2	4	9	N	4	124	1	3	8	23
05	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1099	2	2	9	N	2					25
06	1200	N	975	-0-	-225	-0-	969	2	6	9	N	5	4	8			26
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1034	2	14	9	N	13	8	1	1	8	30
08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	960	2	4	9	N	4	3	8			31
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	928	2	2	9	N	2	4	1	2	8	27
*10	1054	N	773	-0-	-281	-0-	769	2	4	9	N	4	4	8			27
*11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					27
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	N	6	5	8			28

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

	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	3214	X	3080	-0-	-134	-0-	3045	2	35	9	N	32					112
02	2800	X	2716	-0-	-84	-0-	2698	2	18	9	N	16					128
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3151	2	40	9	N	36					164
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3108	2	34	9	N	31					195
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3214	2	28	9	N	25					220
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3131	2	32	9	N	29					249
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3193	2	33	9	N	30					279
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3263	2	33	9	N	30					309
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3083	2	26	9	N	24	190	1			143
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3162	2	34	9	N	31					174
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3055	2	30	9	N	27					201
12	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2960	2	31	9	N	28					229

TOTAL GAS PROD: 37,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1989	2	6	9	N	5	5	8			158
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1870	2	17	9	N	15	10	8			163
03	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1884	2	25	9	N	23	11	8			175
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1863	2	18	9	N	16	145	1	6	8	40
05	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1906	2	2	9	N	2	2	8			40
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1725	2	31	9	N	28	14	8			54
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1719	2	28	9	N	25	19	1	3	8	57
08	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1719	2	32	9	N	29	6	8			80
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1680	2	13	9	N	12	10	1	6	8	76
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	N	23	10	8			89
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					89
*12	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1632	2	42	9	N	38	14	8			113

TOTAL GAS PROD: 21,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2794	-0-	-58	-0-	2787	2	7	9	N	6	6	8			30
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2526	2	15	9	N	14	12	8			32
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3074	2	15	9	N	14	11	8			35
04	3000	N	3061	-0-	61	61	3049	2	12	9	N	11	6	8			40
05	3100	N	3168	-0-	68	129	3167	2	1	9	N	1	1	8			40
06	2972	N	2843	-0-	-129	-0-	2814	2	29	9	N	26	11	8			55
07	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2822	2	25	9	N	23	18	1	3	8	57
08	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2738	2	17	9	N	15	6	8			66
09	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	2533	2	43	9	N	39	12	1	6	8	87
10	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2461	2	28	9	N	25	12	8			100
*11	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	2260	2			N	-0-					100
*12	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	2227	2	28	9	N	25	16	8			109

TOTAL GAS PROD: 32,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					150
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	2	39	9	N	35	166	1			19
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					19
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	19	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1530	2	10	9	N	9	9	8			74
02	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1447	2	24	9	N	22	17	8			79
03	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1760	2	20	9	N	18	14	8			83
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	N	7	7	8			83
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			83
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1651	2	21	9	N	19	15	8			87
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	2	40	9	N	36	29	1	5	8	89
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1816	2	20	9	N	18	10	8			97
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1803	2	20	9	N	18	22	1	12	8	81
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2127	2	24	9	N	22	22	8			81
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					81
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2118	2	37	9	N	34	29	8			86

TOTAL GAS PROD: 21,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1875	-0-		-16		-0-	1866	2	9	9	N	8	5	8			127
02	1736	N	1386	-0-		-350		-0-	1375	2	11	9	N	10	10	8			127
03	1922	N	1695	-0-		-227		-0-	1676	2	19	9	N	17	11	8			133
04	1800	N	1613	-0-		-187		-0-	1607	2	6	9	N	5	75	1	5	8	58
05	1663	N	1663	-0-		-0-		-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			58
06	1650	N	1528	-0-		-122		-0-	1508	2	20	9	N	18	9	8			67
07	1674	N	1562	-0-		-112		-0-	1538	2	24	9	N	22	16	1	3	8	70
08	1674	N	1572	-0-		-102		-0-	1560	2	12	9	N	11	6	8			75
09	1531	N	1531	-0-		-0-		-0-	1519	2	12	9	N	11	10	1	6	8	70
10	1635	N	1635	-0-		-0-		-0-	1614	2	21	9	N	19	11	8			78
*11	1674	N	1674	-0-		-0-		-0-	1674	2			N	-0-					78
*12	1687	N	1687	-0-		-0-		-0-	1666	2	21	9	N	19	14	8			83

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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. GAS LIFT	(I)(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	1127	-0-		-144		-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			72
02	1016	N	1016	-0-		-0-		-0-	1013	2	3	9	N	3	3	8			72
03	1116	N	894	-0-		-222		-0-	756	2	138	9	N	125	5	8			192
04	1080	N	1006	-0-		-74		-0-	998	2	8	9	N	7	178	1	3	8	18
05	1116	N	963	-0-		-153		-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			18
06	948	N	948	-0-		-0-		-0-	928	2	20	9	N	18	5	8			31
07	1054	N	1032	-0-		-22		-0-	1023	2	9	9	N	8	8	1	1	8	30
08	1105	N	1105	-0-		-0-		-0-	1077	2	28	9	N	25	2	8			53
09	1054	N	1054	-0-		-0-		-0-	1050	2	4	9	N	4	6	1	3	8	48
10	1135	N	1135	-0-		-0-		-0-	1100	2	35	9	N	32	5	8			75
*11	1080	N	972	-0-		-108		-0-	972	2			N	-0-					75
*12	1085	N	1049	-0-		-36		-0-	1034	2	15	9	N	14	9	8			80

TOTAL GAS PROD: 12,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	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-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	2 6	1 9	1947	2	N	5	5	8			114
02	2044	N	1644	-0-	-400	-0-	1629	2	15	9	N	14	9	8			119
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1933	2	21	9	N	19	8	8			130
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1788	2	8	9	N	7	104	1	4	8	29
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1874	2	11	9	N	10	1	8			38
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1755	2	8	9	N	7	7	8			38
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1853	2	20	9	N	18	11	1	2	8	43
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1825	2	7	9	N	6	4	8			45
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1773	2	7	9	N	6	7	1	4	8	40
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	2	9	9	N	8	8	8			40
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					40
*12	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1812	2	14	9	N	13	11	8			42

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1947	2	2	9	N	2	2	8			122
02	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1694	2	11	9	N	10	5	8			127
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1864	2	21	9	N	19	4	8			142
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1745	2	4	9	N	4	2	8			144
05	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1830	2	4	9	N	4	1	8			147
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1694	2	23	9	N	21	5	8			163
07	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1649	2	10	9	N	9	8	1	1	8	163
08	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1803	2	3	9	N	3	2	8			164
09	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1637	2	4	9	N	4	5	1	2	8	161
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1839	2	10	9	N	9	91	1	6	8	73
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					73
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1809	2	13	9	N	12	7	8			78

TOTAL GAS PROD: 21,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			99
02	1344	N	1245	-0-	-99	-0-	1239	2	6	9	N	5	2	8			102
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1367	2	7	9	N	6	2	8			106
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1291	2	6	9	N	5	1	8			110
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1296	2	8	9	N	7					117
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1304	2	2	9	N	2	2	8			117
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11	4	1	1	8	123
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	N	2	1	8			124
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	N	8	4	8			128
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8			128
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6					134
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1316	2	3	9	N	3	3	8			134

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	5	5	8			151
02	1848	N	1597	-0-	-251	-0-	1586	2	11	9	N	10	6	8			155
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1938	2	45	9	N	41	5	8			191
04	2040	N	1713	-0-	-327	-0-	1710	2	3	9	N	3	147	1	3	8	44
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8			44
06	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1724	2	13	9	N	12	5	8			51
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	N	11	8	1	1	8	53
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	2	4	9	N	4	3	8			54
09	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1464	2	3	9	N	3	2	1	1	8	54
10	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1569	2	1	9	N	1	1	8			54
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1722	2	1	9	N	1					55
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	N	5	4	8			56

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	1904	2			N	-0-					84
02	2240	N	1396	-0-	-844	-0-	1396	2			N	-0-					84
03	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					84
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-					84
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					84
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1730	2			N	-0-					84
07	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					84
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			N	-0-					84
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					84
10	1612	N	590	-0-	-1022	-0-	590	2			N	-0-					84
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					84
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7	83	1	8	5	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3620	2	43	9	N	39					72
02	3220	X	2681	-0-	-539	-0-	2670	2	11	9	N	10					82
03	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3449	2	88	9	N	80					162
04	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	3390	2	11	9	N	10	152	1			20
05	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3538	2	22	9	N	20					40
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			N	-0-					40
07	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3390	2			N	-0-					40
08	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					40
09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3199	2	3	9	N	3					43
10	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			N	-0-					43
11	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3295	2	22	9	N	20					63
12	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 40,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	2145	2	15	9	N	14					85
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1799	2	11	9	N	10					95
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	2	8	9	N	7					102
04	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1982	2	7	9	N	6					108
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					108
06	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-					108
07	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1983	2	9	9	N	8					116
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1939	2	10	9	N	9					125
09	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1888	2	8	9	N	7					132
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	N	5					137
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2099	2	7	9	N	6					143
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	N	12					155

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-					32
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					32
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6					38
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					38
05	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					38
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					38
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					38
08	1147	N	262	-0-	-885	-0-	262	2			N	-0-					38
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	38	1			-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1494	2	6	9	N	5					55
02	1428	N	1390	-0-	-38	-0-	1390	2			N	-0-					55
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	N	4					59
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1389	2	3	9	N	3					62
05	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1376	2	4	9	N	4					66
06	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	1188	2	10	9	N	9					75
07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1311	2	14	9	N	13					88
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1271	2	18	9	N	16					104
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8					112
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					112
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					112
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1279	2	11	9	N	10					122

TOTAL GAS PROD: 16,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

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	2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2458	2	2	9	N	2					170
02	2380 N	2131	-0-	-249	-0-	2129	2	2	9	N	2					172
03	2480 N	2450	-0-	-30	-0-	2428	2	22	9	N	20	87	1			105
04	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	2318	2	2	9	N	2	94	1			13
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					13
06	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			N	-0-					13
07	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2330	2	21	9	N	19					32
08	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			N	-0-					32
09	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2226	2	6	9	N	5					37
10	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2225	2	3	9	N	3					40
11	2220 N	2125	-0-	-95	-0-	2123	2	2	9	N	2					42
12	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2160	2	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 27,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4643	2			N	-0-					18
02	4648	X	4148	-0-	-500	-0-	4148	2			N	-0-					18
03	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	4810	2			N	-0-					18
04	4920	X	4634	-0-	-286	-0-	4634	2			N	-0-					18
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					18
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					18
07	4805	X	4522	-0-	-283	-0-	4520	2	2	9	N	2					20
08	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	4395	2			N	-0-					20
09	4620	X	3925	-0-	-695	-0-	3925	2			N	-0-					20
10	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	4419	2			N	-0-					20
11	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4231	2	1	9	N	1					21
12	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 53,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

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

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

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					67
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					67
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					67
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1	55	1			13
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					13
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					13
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2846	2	13	9	N	12					25
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	N	2					27
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1					28
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2941	2	21	9	N	19					47
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					47
12	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 33,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					82
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	2	4	9	N	4					86
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					86
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					86
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					86
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					86
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					86
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					86
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					86
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					86
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					86
*12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	N	11					97

TOTAL GAS PROD: 32,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	2789	2	N	5					75
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					75
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2741	2	2	9	N	2					77
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	2	3	9	N	3					80
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					80
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2526	2	6	9	N	5	68	1			17
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5					22
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1					23
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2531	2	8	9	N	7					30
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					30
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2					32
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					18
02	1904	N	1410	-0-	-494	-0-	1408	2	2	9	N	2					20
03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2000	2	22	9	N	20					40
04	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	2007	2	9	9	N	8					48
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	2	17	9	N	15					63
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1941	2	22	9	N	20					83
07	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2031	2	3	9	N	3					86
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					86
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					86
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2087	2	14	9	N	13					99
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					101
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 24,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	N	10					64
02	2688	X	2685	-0-	-3	-0-	2685	2			N	-0-					64
03	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2854	2			N	-0-					64
04	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	2798	2			N	-0-					64
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					64
06	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2791	2	2	9	N	2					66
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2806	2			N	-0-					66
08	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					66
09	2880	X	2338	-0-	-542	-0-	2338	2			N	-0-					66
10	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	2494	2			N	-0-					66
11	2790	X	2265	-0-	-525	-0-	2265	2			N	-0-					66
12	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2262	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 32,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2914	N	2755	-0-	-159	-0-	2752	2	3	9	N	3					15
02	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					15
03	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	2717	2	3	9	N	3					18
04	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			N	-0-					18
05	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2588	2	20	9	N	18					36
06	2640	N	2476	-0-	-164	-0-	2452	2	24	9	N	22					58
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					58
08	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	2559	2	28	9	N	25					83
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	2428	2	8	9	N	7					90
10	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-					90
11	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2434	2	6	9	N	5					95
12	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2461	2	2	9	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					131
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					131
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2037	2	2	9	N	2	115	1			18
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					18
05	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					18
06	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					18
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1912	2	6	9	N	5					23
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1882	2	2	9	N	2					25
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					25
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			N	-0-					25
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					25
12	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2380	-0-	-224	-0-	2374	2	6	9	N	5					77
02	2436	N	1931	-0-	-505	-0-	1925	2	6	9	N	5					82
03	2790	N	2263	-0-	-527	-0-	2257	2	6	9	N	5					87
04	2310	N	1934	-0-	-376	-0-	1934	2			N	-0-					87
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	2	7	9	N	6					93
06	2190	N	2012	-0-	-178	-0-	2012	2			N	-0-					93
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					93
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2068	2	7	9	N	6					99
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	N	6					105
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2141	2	6	9	N	5					110
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2145	2	22	9	N	20					130
12	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 25,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3268	-0-	-762	-0-	3268	2			N	-0-					22
02	3612	X	3019	-0-	-593	-0-	3019	2			N	-0-					22
03	3720	X	3099	-0-	-621	-0-	3099	2			N	-0-					22
04	3600	X	2961	-0-	-639	-0-	2961	2			N	-0-					22
05	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2934	2			N	-0-					22
06	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			N	-0-					22
07	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2			N	-0-					22
08	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2938	2			N	-0-					22
09	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	2809	2	14	9	N	13					35
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3503	2	78	9	N	71	104	1			2
11	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	2734	2			N	-0-					2
12	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2758	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					68
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					68
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					68
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3372	2	4	9	N	4					72
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					72
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					72
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					72
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					72
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3356	2	18	9	N	16					88
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3332	2	20	9	N	18	78	1			28
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					28
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 38,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	149	1	2561	2	N	20					133
							22	9									
02	2324	N	2007	-0-	-317	-0-	125	1	1872	2	N	9					142
							10	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	149	1	2448	2	N	5					147
							6	9									
04	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	101	1	2414	2	N	-0-					147
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	N	7					154
06	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2364	2	15	9	N	14					168
07	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2450	2	52	9	N	47					215
08	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2470	2	20	9	N	18					233
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	N	20					253
10	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2444	2	9	9	N	8	178	1			83
11	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	67	1	2225	2	N	20					103
							22	9									
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	139	1	2277	2	N	10					113
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2236	2	2	9	N	2					155
02	2352	N	1720	-0-	-632	-0-	1712	2	8	9	N	7					162
03	2573	N	1901	-0-	-672	-0-	1872	2	29	9	N	26	130	1			58
04	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1942	2	8	9	N	7					65
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3					68
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1834	2	8	9	N	7					75
07	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1806	2	8	9	N	7					82
08	1922	N	551	-0-	-1371	-0-	551	2			N	-0-					82
09	1830	N	114	-0-	-1716	-0-	101	2	13	9	N	12	94	1			-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 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	3100	N	3119	-0-	19	19	3117	2	2	9	N	2					122
02	2523	N	2504	-0-	-19	-0-	2487	2	17	9	N	15					137
03	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					137
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-	80	1			57
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2859	2	22	9	N	20					77
06	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	2549	2			N	-0-					77
07	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					77
08	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					77
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	2			N	-0-					77
10	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	2357	2			N	-0-					77
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					77
12	2697	N	2120	-0-	-577	-0-	2120	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 31,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					49
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					49
03	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3059	2	11	9	N	10					59
04	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			N	-0-					59
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-					59
06	3330	X	2790	-0-	-540	-0-	2790	2			N	-0-					59
07	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	2			N	-0-					59
08	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					59
09	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	3130	2			N	-0-					59
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3306	2	12	9	N	11					70
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					70
*12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 38,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2					167
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					167
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2906	2	57	9	N	52					219
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-	162	1			57
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					57
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					57
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					57
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					57
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					57
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					57
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					57
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 32,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-		-0-	-0-	5169	2			N	-0-					83
02	4536	X	4351	-0-		-185	-0-	4351	2			N	-0-					83
03	5022	X	4992	-0-		-30	-0-	4992	2			N	-0-					83
04	4860	X	4576	-0-		-284	-0-	4576	2			N	-0-					83
05	5022	X	4674	-0-		-348	-0-	4674	2			N	-0-					83
06	5010	X	4510	-0-		-500	-0-	4510	2			N	-0-					83
07	4991	X	4654	-0-		-337	-0-	4654	2			N	-0-					83
08	4991	X	4609	-0-		-382	-0-	4609	2			N	-0-					83
09	4590	X	4432	-0-		-158	-0-	4432	2			N	-0-					83
10	4681	X	4665	-0-		-16	-0-	4665	2			N	-0-					83
11	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	4555	2			N	-0-					83
12	4650	X	4590	-0-		-60	-0-	4590	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 55,777 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. GAS	(I) LIFT(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	4004	-0-		-243	-0-	3995	2	9	9	N	8					170
02	3836	X	3404	-0-		-432	-0-	3387	2	17	9	N	15					185
03	4216	X	4182	-0-		-34	-0-	4182	2			N	-0-	170	1			15
04	4080	X	4010	-0-		-70	-0-	4010	2			N	-0-					15
05	4185	X	4111	-0-		-74	-0-	4111	2			N	-0-					15
06	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	3849	2			N	-0-					15
07	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-	4021	2	2	9	N	2					17
08	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	3987	2	7	9	N	6					23
09	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	3806	2	2	9	N	2					25
10	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	3859	2	7	9	N	6					31
11	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	3535	2	7	9	N	6					37
12	4030	X	3589	-0-		-441	-0-	3575	2	14	9	N	13					50

TOTAL GAS PROD: 46,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS	(I) LIFT(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	3186	-0-		86	86	86	1	3091	2	N	8	5	8			84
								9	9									
02	2774	X	2688	-0-		-86	-0-	2660	2	28	9	N	25	9	8			100
03	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	2887	2	12	9	N	11	9	8			102
04	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	2782	2	11	9	N	10	5	8			107
05	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			107
06	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	2735	2	17	9	N	15	14	8			108
07	2883	X	2883	-0-		-0-	-0-	2859	2	24	9	N	22	21	1	3	8	106
08	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	2826	2	13	9	N	12	6	8			112
09	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	2720	2	11	9	N	10	14	1	7	8	101
*10	2794	N	2794	-0-		-0-	-0-	2777	2	17	9	N	15	15	8			101
*11	2808	N	2808	-0-		-0-	-0-	2808	2			N	-0-					101
*12	3011	N	3011	-0-		-0-	-0-	2989	2	22	9	N	20	17	8			104

TOTAL GAS PROD: 34,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	149	1	1463	2	N	4					171
							4	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	125	1	1240	2	N	6					177
							7	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	149	1	1419	2	N	3					180
							3	9									
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	101	1	1375	2	N	14	116	1			78
							15	9									
05	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1413	2	10	9	N	9					87
06	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	1313	2	6	9	N	5					92
07	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1370	2	8	9	N	7					99
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1313	2	18	9	N	16					115
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15					130
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1273	2	10	9	N	9					139
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	N	2					141
							2	9									
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	149	1	1319	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4263	2	113	9	N	103	4	8			219
02	4032	X	3490	-0-	-542	-0-	3413	2	77	9	N	70	192	1	10	8	87
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4612	2	22	9	N	20	11	8			96
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4596	2	12	9	N	11	6	8			101
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4718	2	2	9	N	2	2	8			101
06	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4427	2	14	9	N	13	11	8			103
07	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	4439	2	12	9	N	11	18	1	3	8	93
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4435	2	15	9	N	14	6	8			101
09	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	4046	2	6	9	N	5	6	1	2	8	98
*10	4712	X	3817	-0-	-895	-0-	3806	2	11	9	N	10	10	8			98
*11	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	4089	2			N	-0-					98
*12	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4230	2	21	9	N	19	14	8			103

TOTAL GAS PROD: 51,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1594	2	8	9	N	7	7	8			122
02	1848	N	1484	-0-	-364	-0-	1441	2	43	9	N	39	14	8			147
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1643	2	20	9	N	18	14	8			151
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	114	1	7	8	37
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1596	2	11	9	N	10	2	8			45
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1592	2	30	9	N	27	14	8			58
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1654	2	31	9	N	28	24	1	4	8	58
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13	7	8			64
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1549	2	11	9	N	10	14	1	9	8	51
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	N	12	12	8			51
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					51
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1591	2	21	9	N	19	16	8			54

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-		149	1	4974	2	N	14					108
								15	9									
02	4368	X	4095	-0-	-273	-0-		121	1	3951	2	N	21					129
								23	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-		149	1	4706	2	N	24					153
								26	9									
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-		101	1	4828	2	N	17					170
								19	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-		5033	2	13	9	N	12					182
06	4980	X	4741	-0-	-239	-0-		4719	2	22	9	N	20					202
07	5115	X	4781	-0-	-334	-0-		4746	2	35	9	N	32					234
08	5115	X	4914	-0-	-201	-0-		4878	2	36	9	N	33	174	1			93
09	4950	X	4634	-0-	-316	-0-		4597	2	37	9	N	34					127
10	5053	X	4648	-0-	-405	-0-		4637	2	11	9	N	10					137
11	4770	X	4352	-0-	-418	-0-		67	1	4265	2	N	18					155
								20	9									
12	4929	X	4655	-0-	-274	-0-		139	1	4491	2	N	23					178
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 56,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HOBART RANCH 50 WELL #: 19 RRCID -> 223003 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11052 - 12784

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	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-		29	1	4462	2	N	10	10	8			57
								11	9									
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-		3850	2	24	9	N	22	20	8			59
03	3937	X	3794	-0-	-143	-0-		3765	2	29	9	N	26	21	8			64
04	3810	X	3681	-0-	-129	-0-		3669	2	12	9	N	11	11	8			64
05	3937	X	3832	-0-	-105	-0-		3829	2	3	9	N	3	3	8			64
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-		3757	2	35	9	N	32	25	8			71
07	3875	X	3843	-0-	-32	-0-		3815	2	28	9	N	25	37	1	6	8	53
08	3844	X	1378	-0-	-2466	-0-		1366	2	12	9	N	11	11	8			53
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-						N	21	51	1	13	8	10
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-						N	-0-	10	1			-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	29	1	4815	2	N	15	15	8			102
							17	9									
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4362	2	31	9	N	28	28	8			102
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4923	2	29	9	N	26	22	8			106
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4275	2	11	9	N	10	10	8			106
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4686	2	3	9	N	3	3	8			106
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4363	2	20	9	N	18	16	8			108
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4648	2	36	9	N	33	27	1	5	8	109
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4597	2	14	9	N	13	9	8			113
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4030	2	12	9	N	11	15	1	8	8	101
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4056	2	17	9	N	15	15	8			101
*11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					101
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4479	2	29	9	N	26	21	8			106

TOTAL GAS PROD: 53,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4135	2	2	9	N	2	2	8			31
02	4508	X	3543	-0-	-965	-0-	3537	2	6	9	N	5	5	8			31
03	4991	X	4202	-0-	-789	-0-	4192	2	10	9	N	9	7	8			33
04	4830	X	4181	-0-	-649	-0-	4177	2	4	9	N	4	4	8			33
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			33
06	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3994	2	14	9	N	13	10	8			36
07	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4300	2	20	9	N	18	15	1	3	8	36
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4344	2	9	9	N	8	5	8			39
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4153	2	33	9	N	30	15	8			54
10	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4209	2	97	9	N	88	116	1	10	8	16
*11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					16
*12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4486	2	20	9	N	18	17	8			17

TOTAL GAS PROD: 50,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2358	2	3	9	N	3	3	8			31
02	2044	N	1982	-0-	-62	-0-	1969	2	13	9	N	12	5	8			38
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2212	2	10	9	N	9	6	8			41
04	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2103	2	8	9	N	7	3	8			45
05	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			45
06	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2037	2	8	9	N	7	6	8			46
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2155	2	18	9	N	16	9	1	1	8	52
08	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2128	2	7	9	N	6	3	8			55
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12	6	1	3	8	58
10	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2135	2	11	9	N	10	7	8			61
11	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1969	2	7	9	N	6					67
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2169	2	9	9	N	8	8	8			67

TOTAL GAS PROD: 25,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	149	1	2821	2	N	9					127
							10	9									
02	2772	X	2557	-0-	-215	-0-	115	1	2435	2	N	6					133
							7	9									
03	3069	X	2691	-0-	-378	-0-	149	1	2536	2	N	5					138
							6	9									
04	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	101	1	2294	2	N	7					145
							8	9									
05	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2642	2	7	9	N	6					151
06	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	2752	2	1	9	N	1					152
07	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2762	2	20	9	N	18					170
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3022	2	8	9	N	7					177
09	3000	N	3099	-0-	99	99	3091	2	8	9	N	7					184
10	2985	N	2886	-0-	-99	-0-	2874	2	12	9	N	11					195
11	3000	N	3207	-0-	207	207	67	1	3131	2	N	8					203
							9	9									
*12	3072	X	2865	-0-	-207	-0-	139	1	2716	2	N	9					212
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	24	1	3038	2	N	5	2	8			119
							6	9									
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2783	2	9	9	N	8	7	8			120
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	N	15	5	8			130
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2788	2	26	9	N	24	2	8			152
05	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2768	2	1	9	N	1	91	1	1	8	61
06	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2533	2	8	9	N	7	6	8			62
07	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2544	2	15	9	N	14	12	1	2	8	62
08	2759	N	2454	-0-	-305	-0-	2450	2	4	9	N	4	4	8			62
09	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	2489	2	12	9	N	11	9	1	6	8	58
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2552	2	6	9	N	5	5	8			58
*11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					58
*12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2800	2	8	9	N	7	6	8			59

TOTAL GAS PROD: 32,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

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-

VANCE S WELL #: 2045 RRCID -> 228408 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11602 - 12570

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

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	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-		1159	2			N	-0-					133
02	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-		1360	2			N	-0-					133
03	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-		1360	2	11	9	N	10					143
04	1110	N	714	-0-		-396	-0-		642	2	72	9	N	65	198	1			10
05	1519	N	1074	-0-		-445	-0-		1074	2			N	-0-					10
06	1320	N	1186	-0-		-134	-0-		1186	2			N	-0-					10
07	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-		1664	2	14	9	N	13					23
08	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-		1411	2	52	9	N	47					70
09	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-		1424	2			N	-0-					70
10	1674	N	1002	-0-		-672	-0-		944	2	58	9	N	53					123
11	1410	N	1367	-0-		-43	-0-		1367	2			N	-0-					123
12	1457	N	1369	-0-		-88	-0-		1246	2	123	9	N	112	199	1			36

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

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	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-		149	1	2372	2	N	7					156
									8	9									
02	2324	N	2032	-0-		-292	-0-		125	1	1905	2	N	2					158
									2	9									
03	2625	N	2625	-0-		-0-	-0-		149	1	2461	2	N	14					172
									15	9									
04	2692	N	2692	-0-		-0-	-0-		101	1	2572	2	N	17	81	1			108
									19	9									
05	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-		2664	2	18	9	N	16					124
06	2585	N	2585	-0-		-0-	-0-		2562	2	23	9	N	21					145
07	2790	N	2757	-0-		-33	-0-		2724	2	33	9	N	30					175
08	2807	N	2807	-0-		-0-	-0-		2788	2	19	9	N	17					192
09	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-		2661	2	25	9	N	23					215
10	2759	N	2656	-0-		-103	-0-		2644	2	12	9	N	11					226
11	2730	N	2423	-0-		-307	-0-		67	1	2346	2	N	9					235
									10	9									
12	2790	N	2400	-0-		-390	-0-		139	1	2260	2	N	1	118	1			118
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

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	260	N	260	-0-		-0-	-0-		19	1	241	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-		-0-	-0-		121	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-		-0-	-0-		170	2			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-		-77	-0-		163	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-		-0-	-0-		149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-		-111	-0-		39	2			N	-0-					-0-
07	155	N	21	-0-		-134	-0-		21	2			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-		-65	-0-		90	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-		-0-	-0-		254	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-		-0-	-0-		73	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-		-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-		-86	-0-		162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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 #: 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2208	2	3	9	N	3	3	8			122
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5	5	8			122
03	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	1988	2	29	9	N	26	9	8			139
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8			139
05	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	1984	2	2	9	N	2	2	8			139
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1899	2	11	9	N	10	9	8			140
07	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1941	2	15	9	N	14	11	1	2	8	141
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1844	2	4	9	N	4	4	8			141
09	1920	N	1587	-0-	-333	-0-	1581	2	6	9	N	5	6	1	3	8	137
10	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	1612	2	7	9	N	6	5	8			138
*11	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					138
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	2	6	9	N	5	5	8			138

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3241	2	51	9	N	46	3	8			81
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	24	7	8			98
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3207	2	21	9	N	19	7	8			110
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3063	2	4	9	N	4	4	8			110
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3152	2	1	9	N	1	60	1	1	8	50
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	N	8	7	8			51
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3095	2	14	9	N	13	11	1	2	8	51
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3020	2	33	9	N	30	3	8			78
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2782	2	7	9	N	6	6	1	3	8	75
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2807	2	8	9	N	7	7	8			75
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					75
*12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2941	2	17	9	N	15	10	8			80

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

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	1457	N	1396	-0-	-61	-0-		1327	2	69	9	N	63	187	1			49
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-		1210	2	48	9	N	44					93
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-		1146	2	54	9	N	49					142
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-		1034	2	69	9	N	63					205
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-		1301	2	37	9	N	34					239
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		1208	2	105	9	N	95	179	1			155
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		1307	2	72	9	N	65					220
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		1333	2	63	9	N	57					277
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		1271	2	66	9	N	60	180	1			157
10	1364	N	1359	-0-	-5	-0-		1284	2	75	9	N	68					225
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-		1190	2	46	9	N	42					267
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-		1212	2	53	9	N	48	199	1			116

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		3017	2	2	9	N	2	2	8			94
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-		2693	2	4	9	N	4	4	8			94
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-		2982	2	8	9	N	7	71	1	5	8	25
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-		2794	2	12	9	N	11	2	8			34
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-		2804	2	1	9	N	1	1	8			34
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-		2737	2	10	9	N	9	5	8			38
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-		2795	2	25	9	N	23	10	1	2	8	49
08	2790	X	2741	-0-	-49	-0-		2733	2	8	9	N	7	3	8			53
09	2700	N	2618	-0-	-82	-0-		2614	2	4	9	N	4	5	1	3	8	49
10	2790	N	2652	-0-	-138	-0-		2644	2	8	9	N	7	5	8			51
11	2640	N	2388	-0-	-252	-0-		2382	2	6	9	N	5					56
12	2697	N	2497	-0-	-200	-0-		2486	2	11	9	N	10	9	8			57

TOTAL GAS PROD: 32,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HOOVER WELL #: 357H RRCID -> 236348 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11438 - 12964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14

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 #: 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	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	144 46	1 9	3742	2	N	42	172	1			57
02	3864	X	3561	-0-	-303	-0-	120 54	1 9	3387	2	N	49					106
03	4216	X	4126	-0-	-90	-0-	101 44	1 9	3981	2	N	40					146
04	3990	X	3774	-0-	-216	-0-	3751	2	23	9	N	21					167
05	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	3879	2	23	9	N	21					188
06	3990	X	3429	-0-	-561	-0-	3392	2	37	9	N	34	180	1			42
07	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	3710	2	61	9	N	55					97
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3742	2	50	9	N	45					142
09	3780	X	3545	-0-	-235	-0-	3499	2	46	9	N	42					184
10	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3535	2	46	9	N	42					226
11	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	101 50	1 9	3451	2	N	45	174	1			97
12	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	149 73	1 9	3513	2	N	66					163

TOTAL GAS PROD: 44,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	7254	X	6755	-0-	-499	-0-	6735	2	20	9	N	18	5	8			63
02	6552	X	5907	-0-	-645	-0-	5885	2	22	9	N	20	11	8			72
03	7254	X	3875	-0-	-3379	-0-	3869	2	6	9	N	5	4	8			73
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	1	51	1	1	8	22
05	6758	X	41	-0-	-6717	-0-	41	2			N	-0-					22
06	6540	X	39	-0-	-6501	-0-	37	2	2	9	N	2	2	8			22
07	6541	X	79	-0-	-6462	-0-	77	2	2	9	N	2	2	1			22
08	3875	X	158	-0-	-3717	-0-	156	2	2	9	N	2	1	8			23
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	409	2	15	9	N	14	3	8			34
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	N	6	4	8			36
*11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					36
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6	6	8			36

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			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		203	-0-	203	222	203	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
*12	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 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

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	10602	X	9953	-0-	-649	-0-	9929	2	24	9	N	22	22	8			18
02	9492	X	8746	-0-	-746	-0-	8679	2	67	9	N	61	50	8			29
03	10447	X	9901	-0-	-546	-0-	9856	2	45	9	N	41	35	8			35
04	9960	X	9448	-0-	-512	-0-	9418	2	30	9	N	27	16	8			46
05	10199	X	9626	-0-	-573	-0-	9622	2	4	9	N	4	4	8			46
06	9630	X	9173	-0-	-457	-0-	9138	2	35	9	N	32	30	8			48
07	9889	X	9394	-0-	-495	-0-	9314	2	80	9	N	73	45	1	8	8	68
08	9889	X	9156	-0-	-733	-0-	9133	2	23	9	N	21	14	8			75
09	9450	X	8542	-0-	-908	-0-	8518	2	24	9	N	22	27	1	14	8	56
*10	9641	X	8454	-0-	-1187	-0-	8406	2	48	9	N	44	44	8			56
*11	9180	X	8683	-0-	-497	-0-	8683	2			N	-0-					56
*12	8835	X	8339	-0-	-496	-0-	8249	2	90	9	N	82	66	8			72

TOTAL GAS PROD: 109,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

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	3022	-0-	-357	-0-	3020	2	2	9	N	2	2	8			43
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2606	2	4	9	N	4	4	8			43
03	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	2907	2	6	9	N	5	4	8			44
04	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2860	2	3	9	N	3	2	8			45
05	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2891	2	1	9	N	1	1	8			45
06	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2823	2	4	9	N	4	4	8			45
07	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2826	2	14	9	N	13	8	1	1	8	49
08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2888	2	14	9	N	13	3	8			59
09	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	2840	2	4	9	N	4	5	1	3	8	55
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2979	2	9	9	N	8	6	8			57
*11	2820	X	2802	-0-	-18	-0-	2802	2			N	-0-					57
*12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	N	12	8	8			61

TOTAL GAS PROD: 34,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

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	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2216	2	37	9	N	34					80
02	2212	N	2042	-0-	-170	-0-	1954	2	88	9	N	80					160
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1997	2	61	9	N	55	191	1			24
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2398	2	24	9	N	22					46
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2158	2	6	9	N	5					51
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2128	2	26	9	N	24					75
07	2511	N	2142	-0-	-369	-0-	2086	2	56	9	N	51					126
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2359	2	12	9	N	11					137
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2081	2			N	-0-					137
10	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	2055	2	50	9	N	45					182
11	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	1956	2	53	9	N	48					230
12	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	1927	2	61	9	N	55	197	1			88

TOTAL GAS PROD: 25,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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

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	X	40	-0-	-2471	-0-	39	2	1	9	N	1					168
02	2268	X	51	-0-	-2217	-0-	51	2			N	-0-					168
03	1209	X	331	-0-	-878	-0-	329	2	2	9	N	2	1	8			169
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	149	1	1	8	20
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					20
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5	3	8			22
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8	5	1	1	8	24
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	683	2	3	9	N	3	2	8			25
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	N	7	5	1	2	8	25
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11	7	8			29
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	2	14	9	N	13					42
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1668	2	26	9	N	24	9	8			57

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

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	5293	-0-	-1992	-0-	5290	2	3	9	N	3	3	8			73
02	6468	X	4973	-0-	-1495	-0-	4959	2	14	9	N	13	8	8			78
03	7161	X	5254	-0-	-1907	-0-	5240	2	14	9	N	13	11	8			80
04	5850	X	5547	-0-	-303	-0-	5540	2	7	9	N	6	6	8			80
05	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5442	2	2	9	N	2	2	8			80
06	5340	X	3764	-0-	-1576	-0-	3741	2	23	9	N	21	17	8			84
07	5735	X	5017	-0-	-718	-0-	5010	2	7	9	N	6	14	1	2	8	74
08	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	5260	2	12	9	N	11	3	8			82
09	5550	X	4364	-0-	-1186	-0-	4362	2	2	9	N	2	2	1	2	8	80
10	5456	X	4149	-0-	-1307	-0-	4146	2	3	9	N	3	2	8			81
11	5100	X	3487	-0-	-1613	-0-	3487	2			N	-0-					81
12	5270	X	4655	-0-	-615	-0-	4648	2	7	9	N	6	4	8			83

TOTAL GAS PROD: 57,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	8			127
02	2212	N	1869	-0-	-343	-0-	1866	2	3	9	N	3	3	8			127
03	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2393	2	3	9	N	3	2	8			128
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2436	2	13	9	N	12	1	8			139
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2570	2	2	9	N	2					141
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6	9	N	5	111	1	3	8	32
07	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2370	2	8	9	N	7	5	1	1	8	33
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	N	2	2	8			33
09	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	1960	2	3	9	N	3	3	1	2	8	31
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2386	2	7	9	N	6	4	8			33
*11	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			N	-0-					33
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	N	13	6	8			40

TOTAL GAS PROD: 27,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2135	2	3	9	N	3	3	8			61
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	2	8	9	N	7	7	8			61
03	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2051	2	15	9	N	14	8	8			67
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1974	2	7	9	N	6	4	8			69
05	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1978	2	9	9	N	8	1	8			76
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1905	2	32	9	N	29	6	8			99
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2073	2	29	9	N	26	10	1	2	8	113
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2063	2	12	9	N	11	3	8			121
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2036	2	15	9	N	14	6	1	3	8	126
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2119	2	17	9	N	15	6	8			135
*11	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1927	2			N	-0-					135
*12	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	1874	2	25	9	N	23	8	8			150

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2435	2	7	9	N	6	3	8			151
02	2324	X	2154	-0-	-170	-0-	2140	2	14	9	N	13	6	8			158
03	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2368	2	29	9	N	26	6	8			178
04	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	2247	2	26	9	N	24	178	1	3	8	21
05	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	2237	2	20	9	N	18	1	8			38
06	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2219	2	8	9	N	7	6	8			39
07	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2340	2	15	9	N	14	9	1	2	8	42
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2318	2	11	9	N	10	3	8			49
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	N	5	6	1	3	8	45
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2408	2	15	9	N	14	7	8			52
11	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2105	2	8	9	N	7					59
12	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2275	2	20	9	N	18	9	8			68

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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

01	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	3867	2	3	9	N	3	3	8			70
02	4368	X	2944	-0-	-1424	-0-	2938	2	6	9	N	5	4	8			71
03	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3729	2	9	9	N	8	6	8			73
04	4680	X	3328	-0-	-1352	-0-	3324	2	4	9	N	4	4	8			73
05	4371	X	3612	-0-	-759	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			73
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3287	2	9	9	N	8	7	8			74
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3442	2	13	9	N	12	10	1	2	8	74
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	2	6	9	N	5	3	8			76
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	2	4	9	N	4	6	1	3	8	71
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3325	2	11	9	N	10	7	8			74
*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					74
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3181	2	11	9	N	10	10	8			74

TOTAL GAS PROD: 40,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10430	-0-	-1660	-0-	144	1	10162	2	N	113	187	1			74
							124	9									
02	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	117	1	10714	2	N	105					179
							116	9									
03	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	101	1	13508	2	N	169	187	1			161
							186	9									
04	11700	X	10400	-0-	-1300	-0-	10278	2	122	9	N	111	175	1			97
05	12090	X	9828	-0-	-2262	-0-	9731	2	97	9	N	88					185
06	13350	X	12771	-0-	-579	-0-	12582	2	189	9	N	172					357
07	13795	X	11653	-0-	-2142	-0-	11495	2	158	9	N	144	172	1			329
08	13795	X	12553	-0-	-1242	-0-	12386	2	167	9	N	152	170	1			311
09	12780	X	11600	-0-	-1180	-0-	11426	2	174	9	N	158	178	1			291
10	13206	X	11723	-0-	-1483	-0-	11545	2	178	9	N	162	178	1			275
11	12780	X	11126	-0-	-1654	-0-	101	1	10852	2	N	157	182	1			250
							173	9									
*12	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	149	1	11008	2	N	134					384
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 138,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

01	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-					17
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1757	2	4	9	N	4					21
03	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1980	2	7	9	N	6	1	8			26
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1949	2	15	9	N	14					40
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	N	4					44
06	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1822	2	2	9	N	2	1	8			45
07	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1841	2	3	9	N	3	2	1			46
08	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1897	2	1	9	N	1					47
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	1	1	8	46
10	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1762	2	1	9	N	1	1	8			46
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1738	2	2	9	N	2					48
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 22,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					107
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					107
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					107
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					107
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					107
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					107
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					107
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					107
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					107
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					107
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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	140					228
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					228
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	2	13	9	N	12	204	1			36

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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-

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					106
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					106
03	1116	N	743	-0-	-373	-0-	742	2	1	9	N	1					107
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					107
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					107
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					107
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2					109
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					109
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					109
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					109
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					109
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			N	-0-					113
02	616	N	199	-0-	-417	-0-	199	2			N	-0-					113
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					113
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					113
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 737 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					133
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	425	2	2	9	N	2					135
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					135
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					135
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					135
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					135
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					135
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					135
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					135
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					135
11	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					135
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	977	2	11	9	N	10					158
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	822	2	3	9	N	3					161
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					165
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	905	2	3	9	N	3					168
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	2	17	9	N	15					183
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	917	2	15	9	N	14	165	1			32
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1079	2	34	9	N	31					63
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28					91
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1051	2	37	9	N	34					125
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1105	2	40	9	N	36					161
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	977	2	24	9	N	22	160	1			23
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1027	2	26	9	N	24					47

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

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

HOOBLER -A- WELL #: 1046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					60
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					60
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	565	2	3	9	N	3					63
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	986	2	21	9	N	19					82
05	930	N	546	-0-	-384	-0-	543	2	3	9	N	3					85
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					85
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					85
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					85
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					87
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	913	2	99	9	N	90					177
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	820	2	44	9	N	40					217
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	769	2	14	9	N	13					230

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 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	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	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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					15

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

WALSER -A- WELL #: 1046 L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					68
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					68
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					68
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					68
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					68
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					68
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					68
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					68
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					68
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					68
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					68
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1652	2	19	9	N	17					72
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1544	2	11	9	N	10					82
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1725	2	14	9	N	13					95
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	2	13	9	N	12					107
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1547	2	11	9	N	10					117
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1487	2	6	9	N	5					122
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1642	2	9	9	N	8					130
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					137
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1425	2	6	9	N	5					142
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1546	2	6	9	N	5					147
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1429	2	3	9	N	3					150
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	N	12					162

TOTAL GAS PROD: 18,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

YEAGER -A- WELL #: 1046 L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	N	23					213
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1261	2	19	9	N	17	197	1			33
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1081	2	8	9	N	7					40
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1031	2	2	9	N	2					42
05	1426	N	848	-0-	-578	-0-	847	2	1	9	N	1					43
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	912	2	6	9	N	5					48
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	981	2	15	9	N	14					62
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	N	6					68
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	N	15					83
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					90
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	2	20	9	N	18					108
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	108	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2573	N	1736	-0-	-837	-0-	1734	2	2	9	N	2					105
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					107
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	N	1					108
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2473	2	8	9	N	7					115
05	2511	N	1747	-0-	-764	-0-	1745	2	2	9	N	2					117
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2290	2	3	9	N	3					120
07	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2477	2	3	9	N	3					123
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4					127
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					127
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					127
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					127
12	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	2390	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 27,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 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	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	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-

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

01	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					93
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					93
03	496	N	222	-0-	-274	-0-	220	2	2	9	N	2					95
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					100
05	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	2			N	-0-					100
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					100
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					103
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					103
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					103
10	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					103
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					103
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 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	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

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

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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WALSER -A- WELL #: 2046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	950	-0-		-228	-0-	950	2			N	-0-					147
02	980	N	874	-0-		-106	-0-	874	2			N	-0-					147
03	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	2			N	-0-					147
04	985	N	985	-0-		-0-	-0-	985	2			N	-0-					147
05	961	N	693	-0-		-268	-0-	693	2			N	-0-					147
06	892	N	892	-0-		-0-	-0-	892	2			N	-0-					147
07	1023	N	952	-0-		-71	-0-	952	2			N	-0-					147
08	926	N	926	-0-		-0-	-0-	926	2			N	-0-					147
09	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	1395	2			N	-0-					147
10	961	N	927	-0-		-34	-0-	927	2			N	-0-					147
11	900	N	887	-0-		-13	-0-	887	2			N	-0-					147
12	1457	N	963	-0-		-494	-0-	963	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1350	-0-		-169	-0-	1346	2	4	9	N	4					135
02	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	1545	2	7	9	N	6					141
03	1395	N	1381	-0-		-14	-0-	1351	2	30	9	N	27					168
04	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5					173
05	1705	N	1385	-0-		-320	-0-	1364	2	21	9	N	19	163	1			29
06	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6					35
07	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	1492	2	10	9	N	9					44
08	1395	N	1392	-0-		-3	-0-	1379	2	13	9	N	12					56
09	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6					62
10	1488	N	1476	-0-		-12	-0-	1458	2	18	9	N	16					78
11	1350	N	1333	-0-		-17	-0-	1320	2	13	9	N	12					90
12	1457	N	1414	-0-		-43	-0-	1408	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1554	2	12	9	N	11					193
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1495	2	37	9	N	34					227
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1495	2	18	9	N	16	193	1			50
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	2	14	9	N	13					63
05	1705	N	974	-0-	-731	-0-	966	2	8	9	N	7					70
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1392	2	9	9	N	8					78
07	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1749	2	2	9	N	2					80
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1715	2	9	9	N	8					88
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1538	2	4	9	N	4					92
10	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					92
11	1680	N	1073	-0-	-607	-0-	1073	2			N	-0-					92
12	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1412	2	9	9	N	8					100

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					202
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6	183	1			25
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					32
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					45
05	868	N	586	-0-	-282	-0-	580	2	6	9	N	5					50
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					53
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	774	2	13	9	N	12					65
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					75
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	755	2	3	9	N	3					78
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	N	7					85
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	597	2	3	9	N	3					88
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	N	10					98

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6					193
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					193
03	651	N	317	-0-	-334	-0-	311	2	6	9	N	5					198
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	753	2	10	9	N	9					207
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	364	2	6	9	N	5					212
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					220
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	N	13	195	1			38
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					42
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					47
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	732	2	1	9	N	1					48
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	645	2	2	9	N	2					50
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	681	2	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1409	2	4	9	N	4					62
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	1324	2	3	9	N	3					65
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	2	20	9	N	18					83
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					93
05	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1230	2	10	9	N	9					102
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1304	2	3	9	N	3					105
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1482	2	13	9	N	12					117
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1322	2	14	9	N	13					130
09	1320	N	510	-0-	-810	-0-	504	2	6	9	N	5					135
10	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1350	2	13	9	N	12					147
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1178	2	7	9	N	6					153
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	2	8	9	N	7					160

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ETHEREDGE -A- WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

01	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					10
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1204	2			N	-0-					10
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					10
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					10
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					10
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					10
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					10
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					10
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					10
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					10
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					10
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					17
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					17
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8					25
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	N	13					38
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	614	2	11	9	N	10					48
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	452	2	2	9	N	2					50
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18					68
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	706	2	4	9	N	4					72
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					80
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					80
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					80
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1493	2			N	-0-	146	1			62
02	1148	N	507	-0-	-641	-0-	505	2	2	9	N	2					64
03	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1091	2	7	9	N	6					70
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	2	9	9	N	8					78
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1914	2	4	9	N	4					82
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1					83
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					83
08	1922	N	1527	-0-	-395	-0-	1527	2			N	-0-					83
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					83
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					84
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	N	2					86
*12	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1627	2	3	9	N	3					89

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					61
02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					61
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					61
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					61
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					61
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					61
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					61
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					61
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					61
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					61
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-					61
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,812 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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	128	1	2333	2	N	-0-					50
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	55	1	1761	2	N	2					52
							2	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	2006	2	N	5					57
							6	9									
04	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	72	1	1877	2	N	1					58
							1	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	55	1	2005	2	N	2					60
							2	9									
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	55	1	1850	2	N	-0-					60
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	2	N	-0-					60
08	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	14	1	1683	2	N	5					65
							6	9									
09	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	14	1	1819	2	N	3					68
							3	9									
10	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	13	1	1493	2	N	12					80
							13	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					82
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	22	1	1858	2	N	3					85
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE -A- WELL #: 3046 X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1430	2	2	9	N	2					70
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					70
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	N	2					72
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					72
05	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			N	-0-					72
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					72
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			N	-0-					72
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					72
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					72
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					72
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					72
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	N	5					78
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	N	4					82
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1122	2	22	9	N	20					102
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1380	2	22	9	N	20					122
05	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1043	2	12	9	N	11					133
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	N	9					142
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20	9	N	18					160
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11	9	N	10					170
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	2	11	9	N	10					180
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1342	2	6	9	N	5					185
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1241	2	9	9	N	8					193
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1344	2	13	9	N	12					205

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					167
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	690	2			N	-0-					167
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	674	2	11	9	N	10					177
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	N	10					187
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	638	2	6	9	N	5					192
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	N	8					200
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	N	3					203
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					215
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					225
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	193	1			32
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	N	5					37
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	852	2	3	9	N	3					40

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	690	1	698	2	N	-0-					12
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	660	1	666	2	N	-0-					12
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	690	1	623	2	N	-0-					12
04	1350	N	398	-0-	-952	-0-	102	1	296	2	N	-0-					12
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					12
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	667	2	6	9	N	5					100
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	815	2	22	9	N	20					120
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	357	2	2	9	N	2					122
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	860	2	12	9	N	11					133
05	930	N	247	-0-	-683	-0-	245	2	2	9	N	2					135
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					135
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	N	17					152
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	N	5					157
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					170
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					170
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2			N	-0-					170
12	992	N	727	-0-	-265	-0-	724	2	3	9	N	3					173

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

YEAGER -A- WELL #: 2046L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					10
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					10
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					10
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					10
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					10
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					10
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					10
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					10
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					10
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					78
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	872	2			N	-0-					78
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-					78
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	782	2			N	-0-					78
05	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	2			N	-0-					78
06	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-					78
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1					79
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					79
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					79
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					79
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					79
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	12	1	1445	2	N	-0-					127
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	10	1	1292	2	N	-0-					127
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	18	1	1634	2	N	-0-					127
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	N	1					128
							1	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	37	1	1817	2	N	4					132
							4	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	N	3					135
							3	9									
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	26	1	1676	2	N	3					138
							3	9									
08	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	11	1	1748	2	N	2					140
							2	9									
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	9	1	1587	2	N	2					142
							2	9									
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	5	1	1256	2	N	1					143
							1	9									
11	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	14	1	1616	2	N	-0-					143
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1637	2	N	12					155
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT(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	977	-0-	-15	-0-	4	1	953	2	N	18					151
							20	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	815	2	N	8					159
							9	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1082	2	N	7					166
							8	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	997	2	N	4					170
							4	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	2	N	9					179
							10	9									
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	6	1	946	2	N	3					182
							3	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	894	2	N	4					186
							4	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	2	1	1049	2	N	7					193
							8	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	2	1	978	2	N	5					198
							6	9									
10	899	N	403	-0-	-496	-0-	337	2	66	9	N	60	196	1			62
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	2	N	10					72
							11	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	4	1	1079	2	N	6					78
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1048	2	N	12					156
							13	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	908	2	N	3					159
							3	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	N	8					167
							9	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	99	1	1081	2	N	7					174
							8	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1105	2	N	10					184
							11	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	8					192
							9	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19	1	988	2	N	4					196
							4	9									
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	3	1	1042	2	N	27					223
							30	9									
09	1110	N	806	-0-	-304	-0-	6	1	800	2	N	-0-					223
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	7	1	970	2	N	-0-	183	1			40
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	9	1	980	2	N	-0-					40
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	952	2	N	2					42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1242	-0-	-587	-0-		27	1	1212	2	N	3					116
								3	9									
02	1484	N	1161	-0-	-323	-0-		27	1	1132	2	N	2					118
								2	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		29	1	1644	2	N	-0-					118
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		44	1	1582	2	N	11					129
								12	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		34	1	1762	2	N	-0-					129
06	1620	N	1546	-0-	-74	-0-		27	1	1515	2	N	4					133
								4	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		28	1	1571	2	N	-0-					133
08	1798	N	1568	-0-	-230	-0-		9	1	1559	2	N	-0-					133
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-		7	1	1370	2	N	-0-					133
10	1612	N	135	-0-	-1477	-0-		135	2			N	-0-					133
11	1530	N	352	-0-	-1178	-0-		2	1	350	2	N	-0-					133
12	1426	N	222	-0-	-1204	-0-		1	1	221	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		67	1	1775	2	N	2					219
								2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		76	1	1489	2	N	5					224
								6	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		74	1	1669	2	N	6					230
								7	9									
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-		23	1	1399	2	N	-0-	190	1			40
05	1581	N	1505	-0-	-76	-0-		11	1	1494	2	N	-0-					40
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-		23	1	1710	2	N	-0-					40
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		10	1	1338	2	N	-0-					40
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-		4	1	1491	2	N	-0-					40
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-		4	1	1518	2	N	-0-					40
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-		3	1	1050	2	N	3					43
								3	9									
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-		5	1	1377	2	N	3					46
								3	9									
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		5	1	1598	2	N	6					52
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	18	1	1189	2	N	10					108
							11	9									
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	16	1	1022	2	N	7					115
							8	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	19	1	1225	2	N	2					117
							2	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					117
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	24	1	1175	2	N	1					118
							1	9									
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	26	1	1115	2	N	-0-					118
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	2	N	-0-					118
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	8	1	1189	2	N	-0-					118
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	8	1	1074	2	N	-0-					118
10	1147	N	885	-0-	-262	-0-	5	1	880	2	N	-0-					118
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	9	1	1097	2	N	4					122
							4	9									
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	10	1	1171	2	N	10					132
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	241	1	1161	2	N	-0-					112
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	244	1	1211	2	N	16					128
							18	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	263	1	1443	2	N	2					130
							2	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	635	1	1432	2	N	2					132
							2	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	333	1	1499	2	N	-0-					132
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	318	1	1408	2	N	-0-					132
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	318	1	1419	2	N	1					133
							1	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	-0-					133
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					133
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	N	-0-					133
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					133
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B DENY		-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	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30	9	N	27					27
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3					30
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					31
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1946	2	34	9	N	31					248
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1690	2	24	9	N	22	197	1			73
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	N	10					83
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2081	2	17	9	N	15					98
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	N	17					115
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1947	2	14	9	N	13					128
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	2	6	9	N	5					133
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2166	2	8	9	N	7					140
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					140
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					140
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1868	2	66	9	N	60					200
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10					210

TOTAL GAS PROD: 23,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	717	1	2777	2	N	12					164
							13	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	664	1	2401	2	N	5					169
							6	9									
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	748	1	2825	2	N	3					172
							3	9									
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	719	1	2772	2	N	2					174
							2	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	703	1	2841	2	N	2					176
							2	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	698	1	2709	2	N	1					177
							1	9									
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	717	1	2761	2	N	2					179
							2	9									
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	233	1	2794	2	N	2					181
							2	9									
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	239	1	2731	2	N	-0-					181
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	287	1	2503	2	N	-0-					181
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	293	1	2455	2	N	1					182
							1	9									
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	295	1	2687	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	2	11	9	N	10					123
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	253	2	8	9	N	7					130
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					130
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	143	2	3	9	N	3					133
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	83	2	4	9	N	4					137
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1					138
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					140
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	92	2	13	9	N	12					152
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1					153
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					153
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	55	2	6	9	N	5					158
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12303 PERF.10460 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

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

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	0	W	611	-0-	611	7494	611	2			N	-0-					158
02	0	W	395	-0-	395	7889	395	2			N	-0-					158
03	0	W	434	-0-	434	8323	434	2			N	-0-					158
04	0	W	464	-0-	464	8787	464	2			N	-0-					158
05	0	W	166	-0-	166	8953	166	2			N	-0-					158
06	0	W	620	-0-	620	9573	620	2			N	-0-					158
07	0	W	988	-0-	988	10561	988	2			N	-0-					158
08	0	W	1064	-0-	1064	11625	1064	2			N	-0-					158
09	1400	N	996	-0-	-404	11221	996	2			N	-0-					158
10	3100	N	864	-0-	-2236	8985	864	2			N	-0-					158
*11	3000	N	481	-0-	-2519	6466	481	2			N	-0-					158
*12	3100	N	728	-0-	-2372	4094	728	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1599	2	28	9	N	25					422
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	2	15	9	N	14					436
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	N	8	193	1			251
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1530	2	15	9	N	14					265
05	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1402	2	9	9	N	8					273
06	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-					273
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1241	2	7	9	N	6					279
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					279
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	N	5					284
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					284
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1321	2	9	9	N	8					292
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1420	2	28	9	N	25					317

TOTAL GAS PROD: 17,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2368	2	12	9	N	11					183
02	2212	N	1784	-0-	-428	-0-	1782	2	2	9	N	2					185
03	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2137	2	2	9	N	2					187
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2459	2	9	9	N	8					195
05	3100	N	3107	-0-	7	7	3101	2	6	9	N	5					200
06	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2374	2	6	9	N	5					205
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	N	7					212
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					212
09	2370	N	2023	-0-	-347	-0-	2020	2	3	9	N	3					215
10	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			N	-0-					215
11	2400	N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2			N	-0-					215
12	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2058	2	8	9	N	7					222

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-1216	-0-	1129	2	11	9	N	10					148
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	1054	2			N	-0-					148
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1189	2	4	9	N	4					152
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	818	2	9	9	N	8					160
05	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1044	2	8	9	N	7					167
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1036	2	6	9	N	5					172
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					172
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	N	5					177
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					177
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					177
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	976	2	3	9	N	3					180
12	1240	N	989	-0-	-251	-0-	987	2	2	9	N	2					182

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1762	2	1	9	N	1					23
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	1596	2			N	-0-					23
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					23
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					23
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					23
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					23
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					23
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					23
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-					23
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					23
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					23
12	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-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		86	-0-	86	86	43	2	43	9	N	39	115	1			86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

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	465	N	384	-0-	-81	-0-	5	1	366	2	N	12					200
							13	9									
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	5	1	318	2	N	-0-					200
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	157	2	14	9	N	13					213
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	498	2	N	9					222
							10	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	429	2	N	5					227
							6	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	4	181	1			50
							4	9									
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					50
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	5	1	406	2	N	10					60
							11	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	395	2	N	5					65
							6	9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					70
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	358	2	9	9	N	8					78
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	315	2	6	9	N	5					83

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

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-	193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	193

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82	1	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

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	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	44	1	1707	2	N	28					120
							31	9									
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	37	1	1493	2	N	27					147
							30	9									
03	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	44	1	1716	2	N	28					175
							31	9									
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	45	1	1634	2	N	23					198
							25	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	45	1	1700	2	N	20					218
							22	9									
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	41	1	1596	2	N	20					238
							22	9									
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	43	1	1693	2	N	19					257
							21	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14	198	1			73
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1684	2	22	9	N	20					93
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1715	2	28	9	N	25					118
11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1573	2	24	9	N	22					140
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1609	2	29	9	N	26					166

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	48	1	2451	2	N	52	189	1			219
							57	9									
02	2380	N	2283	-0-	-97	-0-	40	1	2199	2	N	40	188	1			71
							44	9									
03	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	40	1	2343	2	N	39					110
							43	9									
04	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	48	1	2344	2	N	45					155
							50	9									
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	48	1	2345	2	N	37					192
							41	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	40	1	2304	2	N	40					232
							44	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	48	1	2512	2	N	32	185	1			79
							35	9									
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	48	1	2476	2	N	39					118
							43	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	48	1	2399	2	N	41					159
							45	9									
10	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2494	2	39	9	N	35					194
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2463	2	45	9	N	41					235
12	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2373	2	44	9	N	40					275

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	10	1	557	2	N	8					122
							9	9									
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	10	1	538	2	N	13					135
							14	9									
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	5	1	311	2	N	10					145
							11	9									
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	467	2	8	9	N	7					152
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	N	13					165
							14	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	N	6					171
							7	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	N	17					188
							19	9									
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	5	1	582	2	N	11					199
							12	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N	12					211
							13	9									
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	5	1	582	2	N	11					222
							12	9									
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	10	1	516	2	N	5					227
							6	9									
12	589	N	269	-0-	-320	-0-	266	2	3	9	N	3					230

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FRANK SHALLER WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13518	-0-	-990	-0-	13187	2	331	9	N	301	365	1			190
02	13104	X	12002	-0-	-1102	-0-	11741	2	261	9	N	237	176	1			251
03	14508	X	13117	-0-	-1391	-0-	12911	2	206	9	N	187	183	1	1	8	254
04	13950	X	12411	-0-	-1539	-0-	12133	2	278	9	N	253	377	1			130
05	13795	X	12400	-0-	-1395	-0-	12086	2	314	9	N	285	182	1			233
06	12660	X	11532	-0-	-1128	-0-	11294	2	238	9	N	216					449
07	13082	X	12272	-0-	-810	-0-	12001	2	271	9	N	246	191	1			504
08	13082	X	11990	-0-	-1092	-0-	11740	2	250	9	N	227	559	1			172
09	12420	X	11415	-0-	-1005	-0-	11153	2	262	9	N	238	181	1			229
10	12400	X	11188	-0-	-1212	-0-	10940	2	248	9	N	225	185	1			269
11	11880	X	9939	-0-	-1941	-0-	9759	2	180	9	N	164	199	1			234
*12	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11297	2	196	9	N	178	178	1			234

TOTAL GAS PROD: 143,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

SHALLER, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-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
JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

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	992	N	879	-0-	-113		-0-	15	1	856	2	N	7					219
								8	9									
02	914	N	914	-0-	-0-		-0-	15	1	897	2	N	2					221
								2	9									
03	930	N	516	-0-	-414		-0-	10	1	503	2	N	3					224
								3	9									
04	840	N	634	-0-	-206		-0-	630	2	4	9	N	4					228
05	1118	N	1118	-0-	-0-		-0-	8	1	1100	2	N	9					237
								10	9									
06	924	N	924	-0-	-0-		-0-	8	1	912	2	N	4	200	1			41
								4	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-		-0-	8	1	980	2	N	27					68
								30	9									
08	1116	N	942	-0-	-174		-0-	933	2	9	9	N	8					76
09	930	N	884	-0-	-46		-0-	878	2	6	9	N	5					81
10	1023	N	916	-0-	-107		-0-	908	2	8	9	N	7					88
11	900	N	863	-0-	-37		-0-	854	2	9	9	N	8					96
12	899	N	876	-0-	-23		-0-	867	2	9	9	N	8					104

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

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	481	-0-	-46		-0-	7	1	434	2	N	36	198	1			119
								40	9									
02	476	N	424	-0-	-52		-0-	6	1	390	2	N	25					144
								28	9									
03	465	N	464	-0-	-1		-0-	8	1	439	2	N	15					159
								17	9									
04	480	N	452	-0-	-28		-0-	7	1	422	2	N	21					180
								23	9									
05	465	N	459	-0-	-6		-0-	8	1	430	2	N	19					199
								21	9									
06	450	N	425	-0-	-25		-0-	7	1	409	2	N	8					207
								9	9									
07	480	N	480	-0-	-0-		-0-	7	1	443	2	N	27					234
								30	9									
08	483	N	483	-0-	-0-		-0-	5	1	436	2	N	38	194	1			78
								42	9									
09	444	N	444	-0-	-0-		-0-	8	1	423	2	N	12					90
								13	9									
10	465	N	439	-0-	-26		-0-	7	1	421	2	N	10					100
								11	9									
11	480	N	424	-0-	-56		-0-	7	1	406	2	N	10					110
								11	9									
12	465	N	407	-0-	-58		-0-	392	2	15	9	N	14					124

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

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	15283	X	13884	-0-	-1399	-0-	13569	2	315	9	N	286	201	1			299
02	13384	X	12259	-0-	-1125	-0-	12030	2	229	9	N	208	205	1			302
03	14632	X	13280	-0-	-1352	-0-	13014	2	266	9	N	242	200	1			344
04	14160	X	12565	-0-	-1595	-0-	12319	2	246	9	N	224	202	1			366
05	14322	X	11696	-0-	-2626	-0-	11476	2	220	9	N	200	399	1			167
06	12990	X	12340	-0-	-650	-0-	12076	2	264	9	N	240					407
07	13423	X	11417	-0-	-2006	-0-	11226	2	191	9	N	174	401	1			180
08	13268	X	12570	-0-	-698	-0-	12325	2	245	9	N	223	198	1			205
09	12570	X	11239	-0-	-1331	-0-	11056	2	183	9	N	166					371
10	12741	X	12620	-0-	-121	-0-	12354	2	266	9	N	242	192	1			421
11	12330	X	10909	-0-	-1421	-0-	10709	2	200	9	N	182	196	1			407
*12	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	11937	2	235	9	N	214	195	1			426

TOTAL GAS PROD: 146,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

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	9548	X	9072	-0-	-476	-0-	8691	2	381	9	N	346	593	1			790
02	8624	X	8058	-0-	-566	-0-	7752	2	306	9	N	278	773	1			295
03	9548	X	9006	-0-	-542	-0-	8626	2	380	9	N	345	379	1			261
04	9120	X	8443	-0-	-677	-0-	8087	2	356	9	N	324	184	1			401
05	9207	X	8525	-0-	-682	-0-	8206	2	319	9	N	290	366	1			325
06	8310	X	7891	-0-	-419	-0-	7599	2	292	9	N	265	186	1			404
07	8587	X	8553	-0-	-34	-0-	8244	2	309	9	N	281	378	1			307
08	8587	X	8521	-0-	-66	-0-	8161	2	360	9	N	327					634
09	8310	X	8022	-0-	-288	-0-	7725	2	297	9	N	270	547	1			357
10	8556	X	8194	-0-	-362	-0-	7887	2	307	9	N	279	185	1			451
11	8280	X	7622	-0-	-658	-0-	7371	2	251	9	N	228					679
*12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7628	2	312	9	N	284	385	1			578

TOTAL GAS PROD: 99,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					152
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					152
03	496	N	185	-0-	-311	-0-	185	2			N	-0-					152
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					152
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	8	1	356	2	N	-0-					152
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-					152
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	2	N	-0-					152
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	8	1	269	2	N	-0-					152
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	2	N	-0-					152
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					152
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					152
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1240	X	691	-0-	-549	-0-	4 17	1 9	670	2	N	15					140
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					140
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					140
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11774	2	331	9	N	301	409	1			280
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10254	2	338	9	N	307	406	1			181
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10352	2	294	9	N	267					448
04	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10000	2	296	9	N	269	405	1			312
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9471	2	311	9	N	283	200	1			395
06	10200	X	8992	-0-	-1208	-0-	8758	2	234	9	N	213	201	1			407
07	10540	X	8627	-0-	-1913	-0-	8377	2	250	9	N	227	396	1			238
08	10540	X	9306	-0-	-1234	-0-	9080	2	226	9	N	205					443
09	10200	X	9661	-0-	-539	-0-	9334	2	327	9	N	297					740
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9599	2	284	9	N	258	385	1			613
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9779	2	318	9	N	289	389	1			513
*12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9901	2	279	9	N	254	391	1			376

TOTAL GAS PROD: 120,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

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	20584	X	16719	-0-	-3865	-0-	16237	2	482	9	N	438	538	1			276
02	18592	X	15442	-0-	-3150	-0-	15017	2	425	9	N	386	193	1			469
03	20274	X	15006	-0-	-5268	-0-	14673	2	333	9	N	303	566	1	1	8	205
04	17250	X	12870	-0-	-4380	-0-	12556	2	314	9	N	285	186	1			304
05	17112	X	13702	-0-	-3410	-0-	13363	2	339	9	N	308	358	1			254
06	16140	X	14233	-0-	-1907	-0-	13836	2	397	9	N	361	368	1			247
07	16678	X	14756	-0-	-1922	-0-	14402	2	354	9	N	322	373	1			196
08	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	14703	2	425	9	N	386	183	1			399
09	14220	X	13742	-0-	-478	-0-	13378	2	364	9	N	331	553	1			177
10	14756	X	14150	-0-	-606	-0-	13775	2	375	9	N	341	187	1			331
11	14640	X	13846	-0-	-794	-0-	13461	2	385	9	N	350	365	1			316
12	13113	X	7032	-0-	-6081	-0-	6844	2	188	9	N	171	373	1			114

TOTAL GAS PROD: 166,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,982

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	3899	2	173	9	N	157	186	1			423
02	4424	X	3538	-0-	-886	-0-	3437	2	101	9	N	92	385	1			130
03	4898	X	3704	-0-	-1194	-0-	3551	2	153	9	N	139					269
04	4590	X	3562	-0-	-1028	-0-	3437	2	125	9	N	114	186	1			197
05	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	3303	2	135	9	N	123	185	1			135
06	3810	X	3342	-0-	-468	-0-	3196	2	146	9	N	133					268
07	3906	X	3502	-0-	-404	-0-	3358	2	144	9	N	131	186	1			213
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3288	2	129	9	N	117					330
09	3570	X	3147	-0-	-423	-0-	3014	2	133	9	N	121					451
10	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3104	2	129	9	N	117	193	1			375
11	3390	X	3123	-0-	-267	-0-	2973	2	150	9	N	136	198	1			313
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2975	2	147	9	N	134	193	1			254

TOTAL GAS PROD: 41,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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	6417	X	92	-0-	-6325	-0-	89	2	3	9	N	3	193	1			317
02	5796	X	85	-0-	-5711	-0-	79	2	6	9	N	5	193	1			129
03	6417	X	207	-0-	-6210	-0-	206	2	1	9	N	1	1	8			129
04	6210	X	228	-0-	-5982	-0-	228	2			N	-0-					129
05	4495	X	81	-0-	-4414	-0-	81	2			N	-0-					129
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					129
07	0	W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					129
08	0	W	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					129
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
12	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	6791	2	347	9	N	315	598	1			315
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6337	2	239	9	N	217	380	1			152
03	6975	X	6638	-0-	-337	-0-	6324	2	314	9	N	285	190	1			247
04	6750	X	6245	-0-	-505	-0-	5975	2	270	9	N	245	192	1			300
05	6975	X	6154	-0-	-821	-0-	5876	2	278	9	N	253	373	1			180
06	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	5548	2	288	9	N	262	186	1			256
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6087	2	294	9	N	267	185	1			338
08	6169	X	6113	-0-	-56	-0-	5890	2	223	9	N	203	196	1			345
09	5970	X	5915	-0-	-55	-0-	5654	2	261	9	N	237	187	1			395
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6498	2	283	9	N	257	197	1			455
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6466	2	229	9	N	208	196	1			467
*12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6140	2	241	9	N	219	194	1			492

TOTAL GAS PROD: 76,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10516	-0-		-799	-0-	10135	2	381	9	N	346	540	1	281
02	10220	X	9560	-0-		-660	-0-	9320	2	240	9	N	218	178	1	321
03	11315	X	8127	-0-		-3188	-0-	7903	2	224	9	N	204	185	1	340
04	10560	X	7184	-0-		-3376	-0-	6885	2	299	9	N	272	373	1	239
05	10819	X	6996	-0-		-3823	-0-	6725	2	271	9	N	246	188	1	297
06	8520	X	8023	-0-		-497	-0-	7739	2	284	9	N	258	367	1	188
07	8804	X	8713	-0-		-91	-0-	8456	2	257	9	N	234	189	1	233
08	8881	X	8881	-0-		-0-	-0-	8642	2	239	9	N	217	178	1	272
09	8598	X	8598	-0-		-0-	-0-	8330	2	268	9	N	244	354	1	162
10	8711	X	8662	-0-		-49	-0-	8422	2	240	9	N	218	180	1	200
11	8520	X	8023	-0-		-497	-0-	7795	2	228	9	N	207	188	1	219
12	8153	X	8086	-0-		-67	-0-	7855	2	231	9	N	210	187	1	242

TOTAL GAS PROD: 101,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9120	-0-		-1265	-0-	8718	2	402	9	N	365	392	1	375
02	9380	X	8238	-0-		-1142	-0-	7957	2	281	9	N	255	199	1	431
03	10385	X	8308	-0-		-2077	-0-	7983	2	325	9	N	295	587	1	139
04	9660	X	8197	-0-		-1463	-0-	7848	2	349	9	N	317	197	1	259
05	9269	X	8116	-0-		-1153	-0-	7740	2	376	9	N	342	386	1	215
06	8040	X	7507	-0-		-533	-0-	7186	2	321	9	N	292	195	1	312
07	8308	X	8103	-0-		-205	-0-	7808	2	295	9	N	268	385	1	195
08	8308	X	8253	-0-		-55	-0-	7967	2	286	9	N	260	191	1	264
09	8040	X	7830	-0-		-210	-0-	7556	2	274	9	N	249	195	1	318
10	8122	X	7691	-0-		-431	-0-	7426	2	265	9	N	241	396	1	163
11	7980	X	7561	-0-		-419	-0-	7297	2	264	9	N	240	197	1	206
12	7688	X	7596	-0-		-92	-0-	7325	2	271	9	N	246	196	1	256

TOTAL GAS PROD: 96,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23911	X	23911	-0-		-0-	-0-	22455	2	1456	9	N	1324	1116	1	1109
02	21476	X	20270	-0-		-1206	-0-	19120	2	1150	9	N	1045	1286	1	868
03	23777	X	21982	-0-		-1795	-0-	20677	2	1305	9	N	1186	752	1	1302
04	23010	X	20732	-0-		-2278	-0-	19551	2	1181	9	N	1074	1470	1	906
05	23777	X	19887	-0-		-3890	-0-	18805	2	1082	9	N	984	176	1	1714
06	22530	X	18094	-0-		-4436	-0-	17106	2	988	9	N	898	1079	1	1533
07	22444	X	19983	-0-		-2461	-0-	18979	2	1004	9	N	913	584	1	1862
08	21979	X	19478	-0-		-2501	-0-	18544	2	934	9	N	849	1313	1	1398
09	20730	X	18163	-0-		-2567	-0-	17258	2	905	9	N	823	751	1	1470
10	19995	X	18983	-0-		-1012	-0-	18084	2	899	9	N	817	952	1	1335
11	19350	X	18205	-0-		-1145	-0-	17170	2	1035	9	N	941	752	1	1524
*12	17690	X	17690	-0-		-0-	-0-	17088	2	602	9	N	547	357	1	1714

TOTAL GAS PROD: 237,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,401

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	12896	X	9998	-0-	-2898	-0-	9580	2	418	9	N	380	392	1			613
02	11648	X	8673	-0-	-2975	-0-	8331	2	342	9	N	311	572	1			352
03	12276	X	8802	-0-	-3474	-0-	8388	2	414	9	N	376	585	1			143
04	10470	X	7322	-0-	-3148	-0-	7017	2	305	9	N	277	192	1			228
05	10013	X	8043	-0-	-1970	-0-	7689	2	354	9	N	322	187	1			363
06	8610	X	7563	-0-	-1047	-0-	7241	2	322	9	N	293	370	1			286
07	8897	X	7862	-0-	-1035	-0-	7591	2	271	9	N	246	185	1			347
08	8804	X	5930	-0-	-2874	-0-	5697	2	233	9	N	212	366	1			193
09	7770	X	6614	-0-	-1156	-0-	6377	2	237	9	N	215	185	1			223
10	8029	X	5741	-0-	-2288	-0-	5528	2	213	9	N	194	185	1			232
11	7620	X	4121	-0-	-3499	-0-	3905	2	216	9	N	196	186	1			242
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 80,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

01	75330	X	28632	-0-	-46698	-0-	27412	2	1220	9	N	1109	1184	1			292
02	44996	X	23761	-0-	-21235	-0-	22883	2	878	9	N	798	586	1			504
03	43245	X	24105	-0-	-19140	-0-	23157	2	948	9	N	862	567	1			799
04	35100	X	22136	-0-	-12964	-0-	21315	2	821	9	N	746	1150	1			395
05	32023	X	19408	-0-	-12615	-0-	18689	2	719	9	N	654	535	1			514
06	23430	X	18933	-0-	-4497	-0-	18178	2	755	9	N	686	526	1			674
07	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	28436	2	1841	9	N	1674	1614	1			734
08	24118	X	24017	-0-	-101	-0-	22641	2	1376	9	N	1251	1110	1			875
09	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	22193	2	1209	9	N	1099	1119	1			855
10	24211	X	18151	-0-	-6060	-0-	17298	2	853	9	N	775	546	1			1084
11	23430	X	15929	-0-	-7501	-0-	15346	2	583	9	N	530	1120	1			494
*12	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	14653	2	541	9	N	492	341	1			645

TOTAL GAS PROD: 263,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,676

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9622 - 13725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	62589 X	47148	-0-	-15441	-0-	45945	2	1203	9	N	1094	1120	1			959
02	56532 X	41613	-0-	-14919	-0-	40597	2	1016	9	N	924	711	1			1172
03	62589 X	43622	-0-	-18967	-0-	42578	2	1044	9	N	949	1278	1			843
04	60570 X	40553	-0-	-20017	-0-	39565	2	988	9	N	898	1120	1			621
05	62589 X	37317	-0-	-25272	-0-	36400	2	917	9	N	834	547	1			908
06	60570 X	36790	-0-	-23780	-0-	35873	2	917	9	N	834	730	1			1012
07	62589 X	38896	-0-	-23693	-0-	37954	2	942	9	N	856	965	1			903
08	62589 X	36786	-0-	-25803	-0-	35920	2	866	9	N	787	940	1			750
09	40560 X	35671	-0-	-4889	-0-	34783	2	888	9	N	807	762	1			795
10	38905 X	35897	-0-	-3008	-0-	35158	2	739	9	N	672	761	1			706
11	37650 X	33850	-0-	-3800	-0-	33194	2	656	9	N	596	557	1			745
12	38905 X	27628	-0-	-11277	-0-	27138	2	490	9	N	445	387	1			803

TOTAL GAS PROD: 455,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,696

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 7063H RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		4131	-0-	4131	4131	3856	2	275	9	N	250					250
06	SHUT IN		10705	-0-	10705	14836	9824	2	881	9	N	801	553	1			498
07	SHUT IN		21068	-0-	21068	35904	1264 1514	1 9	18290	2	N	1376	1576	1			298
08	SHUT IN		17669	-0-	17669	53573	1362 1518	1 9	14789	2	N	1380	1253	1			425
09	66317	X	12744	-0-	-53573	-0-	11598	2	1146	9	N	1042	1080	1			387
10	13392	X	10209	-0-	-3183	-0-	777 1173	1 9	8259	2	N	1066	1026	1			427
11	12960	X	8739	-0-	-4221	-0-	8010	2	729	9	N	663	552	1			538
*12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9221	2	833	9	N	757	692	1			603

TOTAL GAS PROD: 95,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,335

JC STUDER 168 WELL #: 1H RRCID -> 274501 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		483	-0-	483	807	483	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		561	-0-	561	1368	553	2	8	9	N	7					7
11	SHUT IN		55	-0-	55	1423	55	2			N	-0-					7
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1423					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRATER 33 WELL #: 2H RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60911	-0-	60911	731710	60038	2	873	9	N	794	1184	1	9	8	410
02	0		48393	-0-	48393	780103	47704	2	689	9	N	626	199	1	9	8	828
03	0		52962	-0-	52962	833065	52166	2	796	9	N	724	1156	1	7	8	389
04	0		47433	-0-	47433	880498	46753	2	680	9	N	618	585	1	9	8	413
05	0		46254	-0-	46254	926752	45599	2	655	9	N	595	580	1			428
06	0		44528	-0-	44528	971280	43923	2	605	9	N	550	577	1	2	8	399
07	1013135	X	41855	-0-	-971280	-0-	41307	2	548	9	N	498	394	1			503
08	61225	X	42712	-0-	-18513	-0-	42143	2	569	9	N	517	383	1			637
09	59250	X	37187	-0-	-22063	-0-	36829	2	358	9	N	325	387	1			575
10	61225	X	36572	-0-	-24653	-0-	35851	2	721	9	N	655	591	1			639
*11	59250	X	33847	-0-	-25403	-0-	33550	2	297	9	N	270	195	1			714
12	61225	X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					N	NO RPT					714

TOTAL GAS PROD: 492,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,172

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	620	N	238	-0-	-382	-0-	236	3	2	9	N	2					164
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	351	3	14	9	N	13					177
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3			N	-0-					177
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	159	1			18
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	319	3	2	9	N	2					20
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					20
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					20
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					20
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	N	2					22
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					27
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	593	3	7	9	N	6					33

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					156
10	14B2 EXT		29	-0-	29	76	29	2			N	-0-					156
11	14B2 EXT		18	-0-	18	94	18	2			N	-0-					156
*12	142	X	48	-0-	-94	-0-	48	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 142 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 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. 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		31	1	1486	2	Y	35					69
								39	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		28	1	1131	2	Y	12					81
								13	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		31	1	1464	2	Y	4					85
								4	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		30	1	1716	2	Y	18					103
								20	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		30	1	1433	2	Y	10	1	8			112
								11	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		30	1	1505	2	Y	10					122
								11	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		31	1	1238	2	Y	17					139
								19	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		31	1	1594	2	Y	22	126	1			35
								24	9									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		27	1	978	2	Y	14	14	1	1	8	34
								15	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		22	1	1176	2	Y	-0-					34
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		30	1	1129	2	Y	-0-					34
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		29	1	1435	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

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	2759	X	1322	-0-	-1437	-0-		175	1	937	3	N	191	174	1	6	8	57
								210	9									
02	6580	X	876	-0-	-5704	-0-		147	1	549	3	N	164	174	1			47
								180	9									
03	7285	X	369	-0-	-6916	-0-		180	1	44	3	N	132	2	8			177
								145	9									
04	7050	X	3207	-0-	-3843	-0-		148	1	2934	3	N	114	169	1	1	8	121
								125	9									
05	2449	X	723	-0-	-1726	-0-		167	1	434	3	N	111	165	1	1	8	66
								122	9									
06	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-		157	1	10341	3	N	172	162	1	1	8	75
								189	9									
07	3317	X	319	-0-	-2998	-0-		175	1	144	9	N	131	1	8			205
08	3317	X	954	-0-	-2363	-0-		156	1	646	3	N	138	179	1	1	8	163
								152	9									
09	7140	X	1231	-0-	-5909	-0-		146	1	955	3	N	118	125	1	3	8	153
								130	9									
10	7378	X	1120	-0-	-6258	-0-		151	1	817	3	N	138	181	1			110
								152	9									
11	7140	X	895	-0-	-6245	-0-		153	1	623	3	N	108	119	1	2	8	97
								119	9									
12	1271	X	315	-0-	-956	-0-		168	1	147	9	N	134	144	1			87

TOTAL GAS PROD: 22,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

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	11780	X	10577	-0-	-1203	-0-	10328	3	249	9	Y	226	376	1	29	8	97
02	10640	X	8733	-0-	-1907	-0-	8617	3	116	9	Y	105					202
03	11439	X	10412	-0-	-1027	-0-	10226	3	186	9	Y	169	185	1	32	8	154
04	10710	X	9551	-0-	-1159	-0-	9432	3	119	9	Y	108	26	8			236
05	11005	X	10170	-0-	-835	-0-	10019	3	151	9	Y	137	188	1	15	8	170
06	10230	X	9743	-0-	-487	-0-	9450	3	293	9	Y	266	200	1	7	8	229
07	10416	X	9952	-0-	-464	-0-	9757	3	195	9	Y	177	184	1	8	8	214
08	10416	X	9640	-0-	-776	-0-	9409	3	231	9	Y	210	332	1	10	8	82
09	9840	X	9149	-0-	-691	-0-	8953	3	196	9	Y	178	168	1	21	8	71
10	10168	X	9340	-0-	-828	-0-	9106	3	234	9	Y	213	166	1			118
11	9750	X	9010	-0-	-740	-0-	8782	3	228	9	Y	207	196	1	20	8	109
12	9920	X	9073	-0-	-847	-0-	8886	3	187	9	Y	170					279

TOTAL GAS PROD: 115,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

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	31403	X	26362	-0-	-5041	-0-	62	1	26247	2	N	48					90
							53	9									
02	28364	X	25707	-0-	-2657	-0-	56	1	25588	2	N	57					147
							63	9									
03	31403	X	28300	-0-	-3103	-0-	58	1	28176	2	N	60					207
							66	9									
04	30390	X	27839	-0-	-2551	-0-	27785	2	54	9	N	49	186	1			70
05	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	28645	2	57	9	N	52					122
06	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	30	1	27379	2	N	78					200
							86	9									
07	27590	X	18278	-0-	-9312	-0-	25	1	18210	2	N	39	196	1			43
							43	9									
08	27590	X	1805	-0-	-25785	-0-	20	1	1785	2	N	-0-					43
09	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-					43
10	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					N	-0-					43
11	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-					43
12	9238	X	28	-0-	-9210	-0-	15	1	13	9	N	12					55

TOTAL GAS PROD: 184,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-442	-0-	31	1	891	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	630	-0-	-1666	-0-	28	1	602	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	743	-0-	-1303	-0-	31	1	712	2	N	-0-					-0-
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	25	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	899	N	706	-0-	-193	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	696	-0-	-594	-0-	26	1	670	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	730	-0-	-417	-0-	31	1	699	2	N	-0-					-0-
11	690	N	525	-0-	-165	-0-	30	1	495	2	N	-0-					-0-
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	31	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
03	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12127	-0-	-323	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12480	-0-	-385	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12426	-0-	-346	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11994	-0-	-276	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
10	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
*12	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,007 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-

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	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
02	5600	X	3029	-0-	-2571	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5109	-0-	-1091	-0-	5109	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5363	-0-	-37	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
12	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1324	-0-	-567	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,481 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

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

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-

HERMANN (MORROW, UP.) //CONT.// 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					67
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					67
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					67
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					67
06	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					67
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					67
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					67
09	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					67
10	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					67
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					67
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 1,196 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-					53
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1541	2	12	9	N	11					64
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1703	2	9	9	N	8					72
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1642	2	2	9	N	2					74
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					74
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			N	-0-					74
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1411	2			N	-0-					74
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					74
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					74
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					74
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					74
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3821	-0-	721	2725	3821	2			N	-0-					8
02	2800	N	1128	-0-	-1672	1053	1126	2	2	4	N	-0-					8
03	4330	X	3277	-0-	-1053	-0-	3275	2	2	4	N	-0-					8
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2992	2	2	4	N	-0-					8
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	4	N	-0-					8
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	4	N	-0-					8
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	4	N	-0-					8
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	4	N	-0-					8
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	4	N	-0-					8
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	4	N	-0-					8
*11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2796	2	2	4	N	-0-					8
*12	3100	N	3460	-0-	360	360	3458	2	2	4	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,509 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 #: 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	403	N	381	-0-	-22	-0-	1	1	380	2	N	-0-					7
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	N	-0-					7
							2	4									
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	5	1	441	2	N	-0-					7
							2	4									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	N	7					14
							2	4	8	9							
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	2	1	245	2	N	-0-					14
							2	4									
06	420	N	207	-0-	-213	-0-	1	1	205	2	N	-0-					14
							1	4									
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	1	1	202	2	N	-0-	14	5			-0-
							1	4									
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	4	1	277	2	N	-0-					-0-
							3	4									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	337	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					104
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					104
							2	4									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	N	-0-					104
							2	4									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	2					106
							2	4	2	9							
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-					106
							2	4									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1571	2	N	-0-					106
							1	4									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1589	2	N	-0-					106
							1	4									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1607	2	N	-0-					106
							2	4									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1625	2	N	-0-					106
							2	4									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	19	1	1681	2	N	-0-					106
							1	4									
*11	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	21	1	1329	2	N	-0-					106
							2	4									
12	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	15	1	1305	2	N	-0-					106
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (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	3348	X	3045	-0-	-303	-0-		5	1	2970	2	N	64					233
								70	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-		86	1	3288	2	N	-0-					233
								2	4									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-		114	1	3545	2	N	-0-					233
								3	4									
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-		172	1	4943	2	N	134	184	1			183
								2	4	147	9							
05	4247	X	4057	-0-	-190	-0-		123	1	3932	2	N	-0-	139	5			44
								2	4									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-		107	1	3923	2	N	-0-					44
								1	4									
07	5425	X	3411	-0-	-2014	-0-		75	1	3335	2	N	-0-	1	5			43
								1	4									
08	5425	X	3726	-0-	-1699	-0-		98	1	3626	2	N	-0-					43
								2	4									
09	5250	X	3758	-0-	-1492	-0-		105	1	3651	2	N	-0-					43
								2	4									
10	4154	X	3731	-0-	-423	-0-		87	1	3643	2	N	-0-					43
								1	4									
*11	4020	X	3150	-0-	-870	-0-		79	1	3069	2	N	-0-					43
								2	4									
12	3875	X	3336	-0-	-539	-0-		76	1	3258	2	N	-0-					43
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 44,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	1	1	959	2	N	-0-					153
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	16	1	758	2	N	-0-					153
							2	4									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	7	1	541	2	N	-0-					153
							2	4									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	N	-0-					153
							2	4									
05	868	N	648	-0-	-220	-0-	7	1	624	2	N	13					166
							3	4	14	9							
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	933	2	N	-0-					166
							1	4									
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	11	1	927	2	N	4					170
							1	4	4	9							
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	10	1	901	2	N	-0-					170
							2	4									
09	930	N	755	-0-	-175	-0-	9	1	729	2	N	14	174	1			10
							2	4	15	9							
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	7	1	873	2	N	-0-					10
							1	4									
*11	870	N	818	-0-	-52	-0-	9	1	807	2	N	-0-					10
							2	4									
12	775	N	468	-0-	-307	-0-	4	1	462	2	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	4	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,545 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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-

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-

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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1946	2	33	9	N	30	186	1			254
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1506	2	13	9	N	12					266
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					266
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					266
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					266
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2030	2	29	9	N	26					292
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					305
08	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2			N	-0-					305
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2004	2	52	9	N	47					352
*10	2015	N	814	-0-	-1201	-0-	814	2			N	-0-					352
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					352
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					352

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					213
02	2156	N	1782	-0-	-374	-0-	1782	2			N	-0-					213
03	1984	N	855	-0-	-1129	-0-	855	2			N	-0-					213
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2292	2	35	9	N	32					245
05	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2			N	-0-					245
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					245
07	2418	N	836	-0-	-1582	-0-	836	2			N	-0-					245
08	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	1120	2			N	-0-					245
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					245
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					245
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	N	2					247
12	2294	N	1814	-0-	-480	-0-	1814	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2808	2	41	9	N	37					179
02	2436	N	2398	-0-	-38	-0-	2398	2			N	-0-	54	1			125
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					125
04	2700	N	2470	-0-	-230	-0-	2470	2			N	-0-					125
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	N	19					144
06	2700	N	2402	-0-	-298	-0-	2380	2	22	9	N	20					164
07	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2460	2	23	9	N	21					185
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2504	2	26	9	N	24					209
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					209
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					209
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					209
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 30,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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-					263
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-	107	1			60
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1567	2	13	9	Y	12					72
03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1886	2	35	9	Y	32					104
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2094	2	9	9	Y	8					112
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1950	2	48	9	Y	44					156
06	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1695	2	31	9	Y	28					184
07	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1907	2	14	9	Y	13					197
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1981	2	30	9	Y	27					224
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					224
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					224
11	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	1676	2	11	9	Y	10					234
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	2	2	9	Y	2	198	1			38

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					402
02	6104	X	5822	-0-	-282	-0-	5822	2			N	-0-	186	1			216
03	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2			N	-0-					216
04	6540	X	6243	-0-	-297	-0-	6243	2			N	-0-					216
05	6758	X	5713	-0-	-1045	-0-	5713	2			N	-0-					216
06	6540	X	5138	-0-	-1402	-0-	5138	2			N	-0-					216
07	6448	X	4587	-0-	-1861	-0-	4587	2			N	-0-					216
08	6448	X	5181	-0-	-1267	-0-	5181	2			N	-0-					216
09	6240	X	6042	-0-	-198	-0-	6039	2	3	9	N	3					219
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					219
11	5130	X	4350	-0-	-780	-0-	4350	2			N	-0-					219
12	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5364	2			N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 67,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	14B DENY		-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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
05	14B	DENY	-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	44					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

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	14B	DENY	-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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					20
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					20
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					20
08	T. A.		646	-0-	646	1071	646	2			N	-0-					20
09	T. A.		303	-0-	303	1374	303	2			N	-0-					20
10	T. A.		717	-0-	717	2091	717	2			N	-0-					20
11	T. A.		333	-0-	333	2424	333	2			N	-0-					20
12	T. A.		739	-0-	739	3163	739	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,874 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-

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	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	25					30
04	0	N	-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: 25

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	915	3	N	-0-					76
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	3	N	-0-					76
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					76
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					76
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	2	7	9	N	6					82
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9					91
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					91
08	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					91
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					91
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					91
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					91
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

01	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	222	1	4097	3	N	10					37
							11	9									
02	4172	X	3816	-0-	-356	-0-	178	1	3607	3	N	28					65
							31	9									
03	4619	X	3761	-0-	-858	-0-	3753	2	8	9	N	7					72
04	4470	X	3543	-0-	-927	-0-	3529	2	14	9	N	13					85
05	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	3339	2	41	9	N	37					122
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	31					153
07	4216	X	48	-0-	-4168	-0-	18	2	30	9	N	27					180
08	3751	X	863	-0-	-2888	-0-	834	2	29	9	N	26					206
09	3540	X	833	-0-	-2707	-0-	798	2	35	9	N	32	196	1			42
10	3379	X	1839	-0-	-1540	-0-	1827	2	12	9	N	11					53
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1443	2	30	9	N	27					80
*12	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1582	2	22	9	N	20					100

TOTAL GAS PROD: 25,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

01	10974	X	8548	-0-	-2426	-0-	434	1	8022	3	N	84	188	1			76
							92	9									
02	9380	X	7095	-0-	-2285	-0-	331	1	6723	3	N	37					113
							41	9									
03	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	19005	2	101	9	N	92					205
04	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16121	2	39	9	N	35	187	1			53
05	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17037	2	54	9	N	49					102
06	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10402	2	47	9	N	43					145
07	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21337	2	42	9	N	38					183
08	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	15138	2	21	9	N	19					202
09	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13337	2	33	9	N	30	195	1			37
10	12617	X	7536	-0-	-5081	-0-	7536	2			N	-0-					37
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					37
12	7192	X	6237	-0-	-955	-0-	6237	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 148,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	14					21
							15	9									
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	17	1	338	3	N	14					35
							15	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					35
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					38
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					38
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					38
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					38
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					38
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					38
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					45
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					45
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	35	2	17	9	N	15					60
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					60
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					60
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					60
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1219	2	88	9	N	80					140
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					140
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					140
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	445	2			N	-0-					140
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					140
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					75
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					75
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					75
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					75
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 72 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-927	-0-	112	1	1090	2	N	9					214
							10	9									
02	1932	X	919	-0-	-1013	-0-	66	1	853	2	N	-0-					214
03	1705	X	869	-0-	-836	-0-	65	1	804	2	N	-0-					214
04	1320	X	1194	-0-	-126	-0-	170	1	1012	2	N	11	198	1			27
							12	9									
05	1364	X	818	-0-	-546	-0-	122	1	696	2	N	-0-					27
06	3000	N	3386	-0-	386	386	3378	2	8	9	N	7					34
07	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	2			N	-0-					34
08	3100	N	3610	-0-	510	510	300	1	3304	2	N	5					39
							6	9									
09	5550	X	5040	-0-	-510	-0-	293	1	4735	2	N	11					50
							12	9									
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	352	1	5703	2	N	19					69
							21	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	257	1	3117	2	N	13					82
							14	9									
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	254	1	4300	2	N	15					97
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	276	1	2697	2	N	-0-					161
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	N	-0-					161
03	1457	X	711	-0-	-746	-0-	53	1	658	2	N	-0-					161
04	2250	X	1175	-0-	-1075	-0-	169	1	1006	2	N	-0-					161
05	2015	N	756	-0-	-1259	-0-	113	1	643	2	N	-0-	39	1			122
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-					122
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					122
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	-0-					122
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	N	-0-					122
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	2	N	-0-					122
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	48	1	583	2	N	-0-					122
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					198
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					198
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					198
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	1	105	1			94
							1	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-					94
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					94
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					94
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					94
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	1					95
							1	9									
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					95
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					129
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					129
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	58	1	717	2	N	-0-					129
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	148	1	878	2	N	18	91	1			56
							20	9									
05	1023	N	685	-0-	-338	-0-	102	1	583	2	N	-0-					56
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					56
07	1023	N	402	-0-	-621	-0-	402	2			N	-0-					56
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	2	N	3					59
							3	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	69	1	1108	2	N	10					69
							11	9									
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	167	1	2709	2	N	25					94
							28	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	128	1	1553	2	N	6					100
							7	9									
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	87	1	1478	2	N	5					105
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

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

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					19
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					25
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	N	10					35
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	2	8	9	N	7					42
05	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1252	2	10	9	N	9					51
06	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207	2			N	-0-					51
07	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-					51
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					51
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					51
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1278	2	14	9	N	13	51	1			13
11	1260 N	626	-0-	-634	-0-	626	2			N	-0-					13
12	1302 N	73	-0-	-1229	-0-	73	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3639	-0-	539	539	45 2	1 9	3592	2	N	2					176
02	2800	N	3207	-0-	407	946	45 11	1 9	3151	2	N	10					186
03	3100	N	3635	-0-	535	1481	45 14	1 9	3576	2	N	13					199
04	5047	X	3566	-0-	-1481	-0-	45 13	1 9	3508	2	N	12					211
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	42	1	3510	2	N	-0-					211
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	45	1	3480	2	N	-0-					211
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	45	1	3614	2	N	-0-					211
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	45	1	3780	2	N	-0-	99	1			112
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	45	1	3647	2	N	-0-					112
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	45	1	3639	2	N	-0-					112
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	45	1	3521	2	N	-0-					112
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 39,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	39	1	3148	2	N	-0-					107
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	45	1	2960	2	N	-0-					107
03	1922	X	1760	-0-	-162	-0-	38	1	1722	2	N	-0-					107
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	36	1	3188	2	N	-0-					107
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	39	1	2945	2	N	-0-					107
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	45	1	2918	2	N	-0-					107
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	45	1	2868	2	N	-0-					107
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	45	1	3272	2	N	-0-					107
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1959	2	N	-0-					107
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	45	1	3295	2	N	13	61	1			59
							14	9									
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	35	1	2620	2	N	-0-					59
*12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	35	1	2677	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	39	1	5768	2	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	34	1	5285	2	N	-0-					-0-
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	42	1	6124	2	N	-0-					-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	42	1	5526	2	N	-0-					-0-
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	45	1	5405	2	N	-0-					-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	45	1	5088	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	45	1	5170	2	N	-0-					-0-
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	45	1	5323	2	N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	45	1	4467	2	N	-0-					-0-
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	45	1	4926	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	36	1	4254	2	N	-0-					-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	41	1	4872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	42	1	1152	2	N	-0-					22
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	46	1	1460	2	N	3					25
							3	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1574	2	N	2					27
							2	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	63	1	2253	2	N	3					30
							3	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1714	2	N	3					33
							3	9									
06	1560	N	1194	-0-	-366	-0-	61	1	1131	2	N	2					35
							2	9									
07	2387	N	1015	-0-	-1372	-0-	64	1	951	2	N	-0-					35
08	1798	N	950	-0-	-848	-0-	68	1	865	2	N	15					50
							17	9									
09	1200	N	743	-0-	-457	-0-	52	1	691	2	N	-0-					50
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	31	1	1401	2	N	-0-					50
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	63	1	2434	2	N	-0-					50
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1287	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	45	1	2129	2	N	-0-					114
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	32	1	1854	2	N	-0-					114
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	44	1	2061	2	N	6					120
							7	9									
04	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	35	1	1804	2	N	2					122
							2	9									
05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	45	1	1966	2	N	-0-					122
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	45	1	1980	2	N	2					124
							2	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2037	2	N	-0-					124
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	45	1	1902	2	N	-0-					124
09	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	45	1	1812	2	N	-0-					124
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	45	1	1910	2	N	-0-					124
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1868	2	N	-0-					124
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 23,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

01	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	44	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	34	1	6432	2	N	-0-					-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	45	1	9456	2	N	-0-					-0-
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	38	1	6258	2	N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	45	1	7991	2	N	-0-					-0-
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	45	1	6917	2	N	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	45	1	6772	2	N	-0-					-0-
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	45	1	6262	2	N	-0-					-0-
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	42	1	5847	2	N	-0-					-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	38	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	45	1	5365	2	N	-0-					-0-
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	38	1	4265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3910	-0-	810	2772	45	1	3865	2	N	-0-					171
02	6628	X	3856	-0-	-2772	-0-	45	1	3811	2	N	-0-					171
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	42	1	3601	2	N	-0-					171
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	45	1	2672	2	N	-0-					171
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	45	1	2431	2	N	-0-					171
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	45	1	2296	2	N	33					204
							36	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2386	2	N	-0-					204
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	45	1	2484	2	N	-0-					204
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	45	1	2374	2	N	-0-					204
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	45	1	2560	2	N	-0-	73	1			131
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	45	1	4120	2	N	-0-					131
*12	3100	N	4975	-0-	1875	1875	45	1	4930	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 38,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
J. J. WELL #: 3086 RRCID -> 198072 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11644 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	11377	X	6364	-0-	-5013	-0-	28	1	6336	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10161	-0-	-815	-0-	40	1	10121	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	6940	-0-	-5212	-0-	28	1	6912	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	7537	-0-	-4223	-0-	42	1	7495	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	8654	-0-	-2599	-0-	45	1	8609	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9305	-0-	-1585	-0-	45	1	9260	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	5820	-0-	-5433	-0-	26	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	177	-0-	-8472	-0-	44	1	133	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
10	9610	X	6651	-0-	-2959	-0-	42	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	5983	-0-	-3317	-0-	42	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	3338	-0-	-2490	-0-	22	1	3316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	45	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3873	-0-	-75	-0-	37	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	45	1	4761	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3730	-0-	-1310	-0-	45	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	45	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3997	-0-	-923	-0-	45	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3531	-0-	-1274	-0-	42	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4353	-0-	-452	-0-	45	1	4255	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
09	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	45	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	45	1	5058	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	39	1	3542	2	N	-0-					-0-
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	39	1	4486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 1 RRCID -> 200957 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11568 - 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	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-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-

UPLAND RESOURCES LLC 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					44
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					44
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					44
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					44
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					44
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					44
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					44
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					44
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					44
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					44
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,116 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					151
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					151
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					151
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					151
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					151
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					151
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					151
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					151
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					151
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					151
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					151
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	NO RPT					-0-
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
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	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					50
02	476	N	129	-0-	-347	-0-	129	2			N	-0-					50
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					50
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					50
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					50
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					50
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					50
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					50
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					50
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					50
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-					50
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,313 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					160
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					160
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1921	2	25	9	N	23					183
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1640	2	31	9	N	28					211
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					211
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					211
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					218
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					218
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	191	1			28
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8					36
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1997	2	7	9	N	6					42
12	1240	N	509	-0-	-731	-0-	509	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2025	-0-	-83	-0-	2025	2			N	-0-					26
02	1904	X	1641	-0-	-263	-0-	1630	2	11	9	N	10					36
03	2170	X	2032	-0-	-138	-0-	2029	2	3	9	N	3					39
04	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					39
05	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					39
*06	1980	X	1834	-0-	-146	-0-	1830	2	4	9	N	4	4	8			39
07	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			N	-0-					39
08	2046	X	1817	-0-	-229	-0-	1815	2	2	9	N	2					41
09	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	1882	2			N	-0-					41
10	1953	X	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					41
11	1890	X	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-					41
12	1953	X	1780	-0-	-173	-0-	1772	2	8	9	N	7					48

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1426	X	1343	-0-	-83	-0-	90	1	1253	2	N	-0-					22
02	1288	X	1178	-0-	-110	-0-	81	1	1086	2	N	10					32
							11	9									
03	1426	X	1376	-0-	-50	-0-	89	1	1280	2	N	6					38
							7	9									
04	1380	X	1316	-0-	-64	-0-	90	1	1220	2	N	5					43
							6	9									
05	1333	X	1235	-0-	-98	-0-	83	1	1148	2	N	4					47
							4	9									
06	1320	X	1160	-0-	-160	-0-	87	1	1066	2	N	6					53
							7	9									
07	1364	X	1263	-0-	-101	-0-	95	1	1164	2	N	4					57
							4	9									
08	1364	X	1105	-0-	-259	-0-	95	1	1004	2	N	5					62
							6	9									
09	1320	X	1184	-0-	-136	-0-	90	1	1088	2	N	5					67
							6	9									
10	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	97	1	1123	2	N	3					70
							3	9									
11	1230	X	981	-0-	-249	-0-	75	1	904	2	N	2	72	1			-0-
							2	9									
12	1271	X	1266	-0-	-5	-0-	97	1	1169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	10457		10457	-0-	-0-	11041	8499	2	1958	9	N	1780	2295	1			252
02	7702		7702	-0-	-0-	11041	6099	2	1603	9	N	1457	1213	1			496
03	7626		6681	-0-	-945	10096	362	1	4727	2	N	1447	1058	1			885
							1592	9									
04	10756		10756	-0-	-0-	10096	696	1	8050	2	N	1827	2060	1			652
							2010	9									
05	12062		12062	-0-	-0-	10096	835	1	9252	2	N	1795	2047	1			400
							1975	9									
06	11419		11419	-0-	-0-	10096	778	1	8912	2	N	1572	1164	1	3	8	805
							1729	9									
07	9197		9197	-0-	-0-	10096	640	1	6993	2	N	1422	1526	1			701
							1564	9									
08	8612		8612	-0-	-0-	10096	863	1	6217	2	N	1393	1513	1	7	8	574
							1532	9									
09	7619		7619	-0-	-0-	10096	821	1	5384	2	N	1285	1168	1			691
							1414	9									
10	8061		8061	-0-	-0-	10096	848	1	5840	2	N	1248	1354	1			585
							1373	9									
11	12056		12056	-0-	-0-	10096	792	1	9627	2	N	1488	1372	1			701
							1637	9									
*12	10791		10791	-0-	-0-	10096	766	1	8765	2	N	1145	1362	1			484
							1260	9									

TOTAL GAS PROD: 115,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,859

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	930	#	818	-0-	-112	-0-	348	1	470	2	N	-0-					30
02	896	R	896	-0-	-0-	-0-	350	1	546	2	N	-0-					30
03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	395	1	492	2	N	-0-					30
04	830	R	830	-0-	-0-	-0-	381	1	449	2	N	-0-					30
05	992	#	834	-0-	-158	-0-	394	1	425	2	N	14					44
							15	9									
06	960	#	818	-0-	-142	-0-	381	1	436	2	N	1					45
							1	9									
07	992	#	817	-0-	-175	-0-	374	1	437	2	N	5					50
							6	9									
08	899	#	860	-0-	-39	-0-	393	1	464	2	N	3					53
							3	9									
09	840	#	808	-0-	-32	-0-	381	1	423	2	N	4					57
							4	9									
10	837	#	806	-0-	-31	-0-	393	1	410	2	N	3					60
							3	9									
11	850	R	850	-0-	-0-	-0-	343	1	507	2	N	-0-					60
*12	887	R	887	-0-	-0-	-0-	393	1	492	2	N	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HIGGINS, W. (NOVI) //CONT.// 41110 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 098542 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10110 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					217
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					217
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					217
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					217
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	129	1			217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	2	1	1798	3	N	-0-					113
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	27	1	1446	3	N	-0-					113
							2	4									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	37	1	2036	3	N	-0-					113
							2	4									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	33	1	1969	3	N	-0-					113
							2	4									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	31	1	1870	3	N	-0-					113
							2	4									
06	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	32	1	1869	3	N	-0-					113
							1	4									
07	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	24	1	1779	3	N	-0-					113
							1	4									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	33	1	1928	3	N	-0-					113
							2	4									
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	30	1	1726	3	N	-0-					113
							2	4									
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	29	1	1953	3	N	-0-					113
							1	4									
11	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	26	1	1585	3	N	-0-					113
							2	4									
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	25	1	1676	3	N	-0-					113
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1584	2			N	-0-					497
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	2			N	-0-					497
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					497
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					497
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2637	2	1	9	N	1					498
06	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	1876	2			N	-0-					498
07	2356	N	1404	-0-	-952	-0-	1404	2			N	-0-					498
08	2635	N	1964	-0-	-671	-0-	1964	2			N	-0-					498
09	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	1675	2			N	-0-					498
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					498
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					498
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					498

TOTAL GAS PROD: 23,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER 248 WELL #: 1 RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					210
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	18	1	361	2	N	-0-					210
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					210
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	2	N	-0-					210
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	N	2					212
							2	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	2					214
							2	9									
07	1860	N	506	-0-	-1354	-0-	23	1	483	2	N	-0-					214
08	1829	N	438	-0-	-1391	-0-	38	1	400	2	N	-0-	133	5			81
09	1200	N	375	-0-	-825	-0-	13	1	218	2	N	131					212
							144	9									
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	27	1	297	2	N	-0-					212
11	420	N	172	-0-	-248	-0-	21	1	151	2	N	-0-					212
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	-0-					25
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	12	1	960	2	N	-0-					25
03	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	55	1	30	9	N	27					52
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	2	N	15					67
							17	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	36	1	2027	2	N	14					81
							15	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	N	12					93
							13	9									
07	1364	N	33	-0-	-1331	-0-	10	1	22	2	N	1					94
							1	9									
08	2077	N	109	-0-	-1968	-0-	24	1	79	2	N	5					99
							6	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	N	3					102
							3	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	2	N	12					114
							13	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	20	1	1161	2	N	14					128
							15	9									
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	19	1	1515	2	N	6					134
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

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

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	4591	R	4591	-0-	-0-	-0-	4	1	4587	2	N	-0-					114
02	4884	R	4884	-0-	-0-	-0-	81	1	4801	2	N	-0-					114
							2	4									
03	4898	#	4506	-0-	-392	-0-	85	1	4419	2	N	-0-					114
							2	4									
04	4740	#	4055	-0-	-685	-0-	76	1	3977	2	N	-0-					114
							2	4									
05	5394	#	3853	-0-	-1541	-0-	58	1	3793	2	N	-0-					114
							2	4									
06	5220	#	3729	-0-	-1491	-0-	48	1	3680	2	N	-0-					114
							1	4									
07	5394	#	4107	-0-	-1287	-0-	49	1	4057	2	N	-0-					114
							1	4									
08	4495	#	4089	-0-	-406	-0-	64	1	4023	2	N	-0-					114
							2	4									
09	4050	#	3955	-0-	-95	-0-	67	1	3886	2	N	-0-					114
							2	4									
10	4111	R	4111	-0-	-0-	-0-	61	1	4049	2	N	-0-					114
							1	4									
*11	3960	#	3878	-0-	-82	-0-	65	1	3811	2	N	-0-					114
							2	4									
*12	4141	R	4141	-0-	-0-	-0-	55	1	4084	2	N	-0-					114
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 49,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	631	-0-	-361	-0-	603	3	28	9	N	25					97
02	896	#	881	-0-	-15	-0-	837	3	44	9	N	40					137
03	992	#	915	-0-	-77	-0-	879	3	36	9	N	33					170
04	960	#	771	-0-	-189	-0-	745	3	26	9	N	24					194
05	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1118	3	64	9	N	58	189	1			63
06	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1205	3	54	9	N	49					112
07	988	R	988	-0-	-0-	-0-	952	3	36	9	N	33					145
08	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1059	3	59	9	N	54					199
09	960	#	745	-0-	-215	-0-	698	3	47	9	N	43					242
10	992	#	696	-0-	-296	-0-	685	3	11	9	N	10					252
11	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1067	3	54	9	N	49					301
*12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1032	3	57	9	N	52	178	1			175

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

HIGGINS, WEST (TONKAWA) //CONT.// 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRAKS, ELMER E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 189632 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 11152 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

01	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
02	924 #	745	-0-	-179	-0-	745	2		N	-0-			-0-
03	1023 #	760	-0-	-263	-0-	760	2		N	-0-			-0-
04	990 #	801	-0-	-189	-0-	801	2		N	-0-			-0-
05	868 #	710	-0-	-158	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	840 #	554	-0-	-286	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08	837 #	465	-0-	-372	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	810 #	360	-0-	-450	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	713 #	357	-0-	-356	-0-	357	2		N	-0-			-0-
*11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
12	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,869 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

01	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-			222
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			222
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15			237
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13	190 1		60
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10			70
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	614	2	12	9	N	11			81
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	642	2	14	9	N	13			94
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13			107
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	634	2	17	9	N	15			122
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	656	2	20	9	N	18			140
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	647	2	12	9	N	11			151
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	660	2	20	9	N	18			169

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

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	3162	#	2830	-0-	-332	B	-3911	42	1	2788	2	N	-0-					28
02	3024	#	2318	-0-	-706	B	-4617	41	1	2277	2	N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4617																			
03	1581	N	3226	-0-	1645	B	-2972	50	1	3176	2	N	-0-					28
04	2730	N	3224	-0-	494	B	-2478	44	1	3180	2	N	-0-					28
05	2573	N	3445	-0-	872	B	-1606	45	1	3398	2	N	2					30
								2	9									
06	3120	N	3254	-0-	134	B	-1472	44	1	3210	2	N	-0-					30
07	3317	N	3237	-0-	-80	B	-1472	44	1	3193	2	N	-0-					30
08	3408		2769	-0-	-639	B	-2111	44	1	2725	2	N	-0-	30	5			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -639 CANCELLED UNDERAGE -> -1472																			
09	3330	#	3377	-0-	47	B	-592	44	1	3333	2	N	-0-					-0-
10	3441	#	3451	-0-	10	B	-582	51	1	3400	2	N	-0-					-0-
11	3240	#	3098	-0-	-142	B	-724	44	1	3054	2	N	-0-					-0-
12	3503	N	2967	-0-	-536	B	-724	47	1	2920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HITCHLAND (MORROW, UP.) //CONT.// 41693 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	4886	-0-	-663 B	15951	70	1	4816	2	N	-0-					135
02	5012	1748	-0-	-3264 B	12687	32	1	1716	2	N	-0-					135
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	12687														
03	5549	3672	-0-	-1877 B	10810	56	1	3616	2	N	-0-					135
04	4740	4863	-0-	123 B	10933	64	1	4799	2	N	-0-					135
05	3162	5586	-0-	2424 B	13357	71	1	5509	2	N	5					140
						6	9									
06	4740	5167	-0-	427 B	13784	67	1	5100	2	N	-0-					140
07	5022	4688	-0-	-334 B	13450	66	1	4622	2	N	-0-					140
08	3127	4495	-0-	1368 B	14818	68	1	4412	2	N	14	131	1			23
						15	9									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	14818														
09	5400	4536	-0-	-864 B	13954	66	1	4470	2	N	-0-					23
10	5580	4919	-0-	-661 B	13293	70	1	4849	2	N	-0-					23
11	5160	5007	-0-	-153 B	13140	70	1	4937	2	N	-0-					23
12	4681	3693	-0-	-988 B	12152	58	1	3635	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 53,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

01	744 #	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	616 #	572	-0-	-44	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	750 #	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 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-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	#	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	744	#	197	-0-	-547	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	720	#	355	-0-	-365	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	744	#	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	720	#	415	-0-	-305	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	744	#	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	720	#	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1488	-0-	1488	1488	20	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	2846	R	1358	-0-	-1488	-0-	23	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1829	#	1501	-0-	-328	-0-	22	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1770	#	1657	-0-	-113	-0-	21	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	20	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	20	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1705	#	1670	-0-	-35	-0-	22	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	1705	#	1647	-0-	-58	-0-	24	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1650	#	1588	-0-	-62	-0-	22	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	23	1	1666	2	Y	-0-					-0-
11	1620	#	1607	-0-	-13	-0-	21	1	1586	2	Y	-0-					-0-
12	1674	#	1615	-0-	-59	-0-	24	1	1591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1488	-0-	1488	1488	20	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	2729	R	1241	-0-	-1488	-0-	21	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1643	#	1494	-0-	-149	-0-	21	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	20	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	19	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	20	1	1598	2	Y	-0-					-0-
07	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	22	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	24	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	1620	#	1619	-0-	-1	-0-	22	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1674	#	1664	-0-	-10	-0-	23	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1620	#	1474	-0-	-146	-0-	20	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1674	#	1545	-0-	-129	-0-	23	1	1522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	14	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1977	R	929	-0-	-1048	-0-	15	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1519	#	1143	-0-	-376	-0-	16	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1470	#	1348	-0-	-122	-0-	17	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	18	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	17	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1395	#	1387	-0-	-8	-0-	18	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1457	#	978	-0-	-479	-0-	14	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1410	#	683	-0-	-727	-0-	9	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	1457	#	1254	-0-	-203	-0-	17	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	1410	#	1275	-0-	-135	-0-	17	1	1258	2	Y	-0-					-0-
12	1395	#	1306	-0-	-89	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 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	4185	#	3852	-0-	-333	-0-	52	1	3800	2	N	-0-					25
02	3780	#	2853	-0-	-927	-0-	47	1	2785	2	N	19					44
							21	9									
03	4185	#	3086	-0-	-1099	-0-	44	1	3032	2	N	9					53
							10	9									
04	4021	R	4021	-0-	-0-	-0-	50	1	3959	2	N	11					64
							12	9									
05	4385	R	4385	-0-	-0-	-0-	53	1	4317	2	N	14					78
							15	9									
06	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	51	1	4075	2	N	-0-					78
07	4154	#	3465	-0-	-689	-0-	46	1	3419	2	N	-0-					78
08	4371	#	2613	-0-	-1758	-0-	38	1	2567	2	N	7	49	1			36
							8	9									
09	4230	#	3148	-0-	-1082	-0-	44	1	3104	2	N	-0-					36
10	4371	#	2642	-0-	-1729	-0-	36	1	2606	2	N	-0-					36
11	4140	#	3631	-0-	-509	-0-	48	1	3583	2	N	-0-					36
12	3472	#	3329	-0-	-143	-0-	50	1	3279	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 41,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	3	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	105	1	2170	3	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	102	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	105	1	1504	3	N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	105	1	1714	3	N	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	3	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1561	3	N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	102	1	1549	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	99	1	1178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	2449	#	2172	-0-	-277	-0-	78	1	2090	3	N	4					40
							4	9									
02	2184	#	2028	-0-	-156	-0-	70	1	1955	3	N	3					43
							3	9									
03	2418	#	2140	-0-	-278	-0-	78	1	2062	3	N	-0-					43
04	2130	#	1918	-0-	-212	-0-	1918	3			N	-0-					43
05	2232	#	1713	-0-	-519	-0-	1713	3			N	-0-					43
06	2160	#	1730	-0-	-430	-0-	1721	3	9	9	N	8					51
07	2232	#	1816	-0-	-416	-0-	1816	3			N	-0-					51
08	2139	#	1803	-0-	-336	-0-	1803	3			N	-0-					51
09	1920	#	1373	-0-	-547	-0-	1373	3			N	-0-					51
10	1829	#	1633	-0-	-196	-0-	1633	3			N	-0-					51
11	1770	#	1671	-0-	-99	-0-	1671	3			N	-0-					51
12	1829	#	1724	-0-	-105	-0-	1724	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOCKING (MORROW LOWER) 41844 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOCKING -A- WELL #: 2059 RRCID -> 134028 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8512 - 8528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					141
02	2548	#	2389	-0-	-159	-0-	2299	3	90	9	N	82	186	1			37
03	2821	#	1794	-0-	-1027	-0-	1791	3	3	9	N	3					40
04	2730	#	2431	-0-	-299	-0-	2431	3			N	-0-					40
05	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2905	3	22	9	N	20					60
06	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	3296	3	67	9	N	61					121
07	3807	R	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3	22	9	N	20					141
08	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					141
09	2730	#	997	-0-	-1733	-0-	953	3	44	9	N	40					181
10	3788	R	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					181
11	2783	R	2783	-0-	-0-	-0-	2738	3	45	9	N	41	187	1			35
12	2821	#	2462	-0-	-359	-0-	2462	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 33,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
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	1085	#	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					54
02	1008	#	857	-0-	-151	-0-	857	2			N	-0-					54
03	1116	#	737	-0-	-379	-0-	737	2			N	-0-					54
04	1080	#	654	-0-	-426	-0-	654	2			N	-0-					54
05	1023	#	430	-0-	-593	-0-	430	2			N	-0-					54
06	930	#	501	-0-	-429	-0-	501	2			N	-0-					54
07	961	#	478	-0-	-483	-0-	478	2			N	-0-					54
08	744	#	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					54
09	660	#	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-					54
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					54
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,355 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

01	1922	#	1320	-0-	-602	-0-	1272	2	48	9	N	44					122
02	1736	#	1148	-0-	-588	-0-	1114	2	34	9	N	31					153
03	1922	#	1340	-0-	-582	-0-	1334	2	6	9	N	5					158
04	1800	#	1165	-0-	-635	-0-	1165	2			N	-0-					158
05	1426	#	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			N	-0-					158
06	1320	#	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					158
07	1364	#	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			N	-0-					158
08	3419	R	3419	-0-	-0-	-0-	3331	2	88	9	N	80					238
09	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2377	2	33	9	N	30					268
10	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	N	4					272
11	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7	186	1			93
*12	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2064	2	72	9	N	65					158

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES, MINNIE WELL #: 4001 L RRCID -> 089925 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 10070 - 10081

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					25
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					25
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					25
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					25
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					25
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2771	2	6	9	N	5					30
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2					32
08	2170	X	1457	-0-	-713	-0-	1457	2			N	-0-					32
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	N	8					40
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3780	2	13	9	N	12					52
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3642	2	1	9	N	1					53
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3474	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 39,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					40
02	2128	N	1725	-0-	-403	-0-	1725	2			N	-0-					40
03	2604	N	1823	-0-	-781	-0-	1823	2			N	-0-					40
04	2550	N	1803	-0-	-747	-0-	1803	2			N	-0-					40
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2799	2	6	9	N	5					45
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4	9	N	4					49
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2563	2	3	9	N	3	1	1	1	8	50
08	2790	N	2124	-0-	-666	-0-	2124	2			N	-0-					50
09	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	2207	2	2	9	N	2					52
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			N	-0-					52
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					52
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	2733	3			N	-0-					61
02	2744	X	2181	-0-	-563	-0-	2181	3			N	-0-					61
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					61
04	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2940	3	13	9	N	12					73
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	3			N	-0-					73
06	3420	X	2838	-0-	-582	-0-	2838	3			N	-0-					73
07	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	3			N	-0-					73
08	3534	X	2897	-0-	-637	-0-	2893	3	4	9	N	4					77
09	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	2721	3	7	9	N	6					83
10	2976	X	2619	-0-	-357	-0-	2611	3	8	9	N	7					90
11	2850	X	1527	-0-	-1323	-0-	1527	3			N	-0-					90
12	2914	X	1785	-0-	-1129	-0-	1776	3	9	9	N	8					98

TOTAL GAS PROD: 31,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					95
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					95
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					95
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					95
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					95
06	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			N	-0-					95
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1627	3	6	9	N	5					100
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					100
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	3			N	-0-					100
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					100
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					100
12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					205
02	1932	N	1835	-0-	-97	-0-	1835	2			N	-0-					205
03	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			N	-0-					205
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	2082	2			N	-0-					205
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					205
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					205
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					205
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			N	-0-					205
09	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					205
10	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					205
11	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	2			N	-0-					205
12	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 25,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 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	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					33
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	28	1	26	2	N	-0-					33
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					33
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					33
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					33
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	30	1	29	2	N	-0-					33
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					33
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC 473872
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC //CONT.// 473872
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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	80	-0-	-1012	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3541	-0-	441	545	3541	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3079	-0-	279	824	3079	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2918	-0-	-182	642	2918	3			N	-0-					-0-
04	4054	X	3412	-0-	-642	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1789	-0-	-1094	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC //CONT.// 473872
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 198781 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792

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

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

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) //CONT.// 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC //CONT.// 473872
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC 473872
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") //CONT.// 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC //CONT.// 473872
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC 473872
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	11390	2	1410	9	N	1282	915	1			595
*11	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	12005	2	1785	9	N	1623	1871	1			347
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 26,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

HOOVER, NE (GRANITE WASH) //CONT.// 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC //CONT.// 473872
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 7T RRCID -> 198171 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7311 - 7331

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 23 WELL #: 8 RRCID -> 200002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7832 - 9067

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-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC 473872
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 191406 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 5100 - 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	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	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-

SPEARMAN 23 WELL #: 7C RRCID -> 198170 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 5055 - 5309

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

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

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2821	-0-	-1705	-0-	2821	2			N	-0-					178
02	3948	X	2263	-0-	-1685	-0-	2263	2			N	-0-					178
03	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	2913	2	7	9	N	6					184
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					184
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					184
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3328	2	66	9	N	60	171	1			73
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3617	2	57	9	N	52					125
08	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	2601	2			N	-0-					125
09	3540	X	3419	-0-	-121	-0-	3419	2			N	-0-					125
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					125
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					125
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 28,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	674	-0-	674	23067	674	2			N	-0-					18
02	0	W	595	-0-	595	23662	595	2			N	-0-					18
03	0	W	653	-0-	653	24315	653	2			N	-0-					18
04	0	W	645	-0-	645	24960	645	2			N	-0-					18
05	0	W	652	-0-	652	25612	652	2			N	-0-					18
06	0	W	630	-0-	630	26242	630	2			N	-0-					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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
LINN OPERATING, INC. 501545
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
LINN OPERATING, INC. 501545
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	2			N	-0-					91
02	1680		133	-0-	-1547	-0-	133	2			N	-0-					91
03	1860		125	-0-	-1735	-0-	125	2			N	-0-					91
04	1800		29	-0-	-1771	-0-	29	2			N	-0-					91
05	279	#	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					91
06	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					91
07	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					91
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					91
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					91
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 524 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	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-					48
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	2	N	-0-					48
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	9					57
							10	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					57
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					57
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	6					63
							7	9									
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					63
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	8	1	75	2	N	-0-					63
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					63
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					63
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	N	-0-					63
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	336	#	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	#	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON, NW. (CLEVELAND, UP.) 42601 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BRYAN WELL #: 0001 RRCID -> 187069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6016 - 6600

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - P&A 03/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	4	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					153
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					153
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	66	1	735	3	N	-0-					153
							1	4									
07	3100	N	3199	-0-	99	99	169	1	2625	3	N	367	354	1			166
							1	4	404	9							
08	2824	N	2725	-0-	-99	-0-	205	1	2285	3	N	212	194	1			184
							2	4	233	9							
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	195	1	1952	3	N	76					260
							2	4	84	9							
10	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	168	1	1818	3	N	90	184	1			166
							1	4	99	9							
11	2970	X	1759	-0-	-1211	-0-	167	1	1380	3	N	191	191	1			166
							2	4	210	9							
12	3069	X	1610	-0-	-1459	-0-	147	1	1461	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					37
02	700	N	403	-0-	-297	-0-	5	1	396	3	N	-0-					37
							2	4									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	680	3	N	-0-					37
							2	4									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-					37
							2	4									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	636	3	N	-0-					37
							2	4									
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	6	1	625	3	N	-0-					37
							1	4									
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	5	1	586	3	N	-0-					37
							1	4									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	7	1	639	3	N	-0-					37
							2	4									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	731	3	N	-0-					37
							2	4									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	6	1	676	3	N	-0-					37
							1	4									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	630	3	N	-0-					37
							2	4									
12	775	N	600	-0-	-175	-0-	23	1	575	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	429	-0-	-36	-0-	425	3	4	9	N	4					39
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	5	1	366	3	N	-0-					39
							2	4									
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	5	1	423	3	N	-0-					39
							2	4									
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	5	1	403	3	N	-0-					39
							2	4									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	5	1	394	3	N	-0-					39
							2	4									
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	4	1	400	3	N	-0-					39
							1	4									
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	3	1	292	3	N	-0-					39
							1	4									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	4	1	352	3	N	-0-					39
							2	4									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	473	3	N	-0-					39
							2	4									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	N	-0-					39
							1	4									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	380	3	N	-0-					39
							2	4									
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	6	1	349	3	N	-0-					39
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (I)(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	410	-0-	-117	-0-	1	1	406	3	N	3					69
							3	9									
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	17	1	344	3	N	-0-					69
							2	4									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	N	-0-					69
							2	4									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	475	3	N	-0-					69
							2	4									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	N	-0-					69
							2	4									
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	12	1	461	3	N	-0-					69
							1	4									
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	9	1	415	3	N	-0-					69
							1	4									
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	13	1	466	3	N	-0-					69
							2	4									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	13	1	449	3	N	-0-					69
							2	4									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	N	-0-					69
							1	4									
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	13	1	432	3	N	-0-					69
							2	4									
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	12	1	438	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (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	960	-0-	-187	-0-	2	1	955	3	N	3					47
							3	9									
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	25	1	926	3	N	-0-					47
							2	4									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	3	N	-0-					47
							2	4									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	3	N	-0-					47
							2	4									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	-0-					47
							2	4									
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	21	1	1127	3	N	-0-					47
							1	4									
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	21	1	1077	3	N	-0-					47
							1	4									
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	30	1	1133	3	N	-0-					47
							2	4									
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	24	1	1089	3	N	-0-					47
							2	4									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1108	3	N	-0-					47
							1	4									
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	24	1	1028	3	N	-0-					47
							2	4									
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	60	1	1065	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					89
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					89
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1005	3	1	4	N	-0-					89
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	3			N	-0-					89
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					89
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					89
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					89
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					89
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					89
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					89
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					89
12	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 11,248 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	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					160
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1208	3			N	-0-					160
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1386	3	1	4	N	-0-					160
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3			N	-0-					160
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	3	14	9	N	13					173
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					173
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					173
08	1395	N	896	-0-	-499	-0-	893	3	3	9	N	3	160	1	13	5	3
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	3			N	-0-					3
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					3
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					3
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3120	2	8	9	N	7					47
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					47
03	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2793	2	11	9	N	10					57
04	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2699	2	9	9	N	8					65
05	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2961	2	6	9	N	5					70
*06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2954	2	14	9	N	13	8	8			75
07	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2575	2	9	9	N	8					83
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3023	2	2	9	N	2					85
09	2880	X	2745	-0-	-135	-0-	2745	2			N	-0-	79	1			6
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					6
11	2880	N	2164	-0-	-716	-0-	2151	2	13	9	N	12					18
12	2852	N	2268	-0-	-584	-0-	2268	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					173
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					173
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					173
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					173
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					173
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					173
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					173
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					173
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					173
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					173
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					173
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					100
02	2044	N	1924	-0-	-120	-0-	1924	3			N	-0-					100
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			N	-0-					100
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					100
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					100
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					100
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					100
08	2232	N	1026	-0-	-1206	-0-	1026	2			N	-0-					100
09	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1913	2			N	-0-					100
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					100
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					100
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	4146	-0-	-535	-0-	4146	3			N	-0-					262
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					262
03	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	2			N	-0-					262
04	4440	X	2348	-0-	-2092	-0-	2348	2			N	-0-					262
05	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	4116	2			N	-0-					262
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					262
07	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					262
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3131	2	23	9	N	21					283
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					283
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					283
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					283
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					283

TOTAL GAS PROD: 40,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				105
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				105
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1				106
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				106
05	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			N	-0-				106
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-				106
07	1302	N	867	-0-	-435	-0-	867	2			N	-0-				106
08	1240	N	475	-0-	-765	-0-	475	2			N	-0-				106
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				106
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				106
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				106
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				106

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	650	2			N	-0-				-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-				-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 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

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	2170	N	2153	-0-	-17		-0-	31	1	2122	2	N	-0-					129
02	1848	N	1829	-0-	-19		-0-	28	1	1801	2	N	-0-					129
03	2139	N	1918	-0-	-221		-0-	31	1	1887	2	N	-0-					129
04	2070	N	866	-0-	-1204		-0-	30	1	832	2	N	4					133
								4	9									
05	2015	N	1648	-0-	-367		-0-	31	1	1617	2	N	-0-					133
06	1860	N	1589	-0-	-271		-0-	30	1	1559	2	N	-0-					133
07	1549	N	1549	-0-	-0-		-0-	31	1	1518	2	N	-0-					133
08	1643	N	1634	-0-	-9		-0-	31	1	1603	2	N	-0-					133
09	1590	N	1328	-0-	-262		-0-	30	1	1298	2	N	-0-					133
10	1592	N	1592	-0-	-0-		-0-	31	1	1561	2	N	-0-					133
11	1590	N	1551	-0-	-39		-0-	30	1	1521	2	N	-0-					133
*12	1551	N	1551	-0-	-0-		-0-	31	1	1520	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 19,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

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	1333	N	1256	-0-	-77		-0-	1241	2	15	9	N	14					181
02	1204	N	1060	-0-	-144		-0-	1054	2	6	9	N	5					186
03	1302	N	1277	-0-	-25		-0-	1257	2	20	9	N	18					204
04	1275	N	1275	-0-	-0-		-0-	1271	2	4	9	N	4					208
05	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-	1298	2	17	9	N	15	194	1			29
06	1230	N	1137	-0-	-93		-0-	1136	2	1	9	N	1					30
07	1333	N	1026	-0-	-307		-0-	1026	2			N	-0-					30
08	1357	N	1357	-0-	-0-		-0-	1347	2	10	9	N	9					39
09	1212	N	1212	-0-	-0-		-0-	1195	2	17	9	N	15					54
10	1230	N	1230	-0-	-0-		-0-	1216	2	14	9	N	13					67
11	1320	N	1024	-0-	-296		-0-	1015	2	9	9	N	8					75
12	1240	N	868	-0-	-372		-0-	864	2	4	9	N	4					79

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010

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	446	N	446	-0-	-0-		-0-	220	2	226	9	N	205	187	1			350
02	336	N	159	-0-	-177		-0-	26	2	133	9	N	121	369	1			102
03	605	N	605	-0-	-0-		-0-	486	2	119	9	N	108					210
04	360	N	-0-	-0-	-360		-0-					N	-0-					210
05	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					210
06	1233	N	1233	-0-	-0-		-0-	1016	2	217	9	N	197					407
07	3100	N	9382	-0-	6282		6282	9074	2	308	9	N	280	520	1			167
08	3100	N	2703	-0-	-397		5885	2436	2	267	9	N	243	183	1			227
09	3000	N	2105	-0-	-895		4990	1884	2	221	9	N	201	189	1			239
10	6018	X	1028	-0-	-4990		-0-	853	2	175	9	N	159	179	1			219
11	360	X	-0-	-0-	-360		-0-					N	135	177	1			177
12	372	X	-0-	-0-	-372		-0-					N	140	186	1			131

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4421	-0-	-787	-0-	174 123	1 9	4124	2	N	112					411
02	4704	X	3622	-0-	-1082	-0-	174 110	1 9	3338	2	N	100	374	1			137
03	5053	X	4016	-0-	-1037	-0-	163 86	1 9	3767	2	N	78					215
04	4890	X	3934	-0-	-956	-0-	174 204	1 9	3556	2	N	185	181	1			219
05	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	174 146	1 9	3719	2	N	133	188	1			164
06	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	145 163	1 9	3455	2	N	148	150	1			162
07	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	174 175	1 9	3604	2	N	159					321
08	4061	X	3412	-0-	-649	-0-	146 136	1 9	3130	2	N	124	180	1			265
09	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	151 130	1 9	2845	2	N	118	183	1			200
10	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	174 229	1 9	3153	2	N	208	184	1			224
11	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	174 144	1 9	2795	2	N	131	193	1			162
12	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	174 143	1 9	2823	2	N	130	190	1			102

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	4 2	1 4	435	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	4 3	1 4	484	3	N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	4 2	1 4	423	3	N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	4 2	1 4	428	3	N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	3 1	1 4	406	3	N	-0-					-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	3 1	1 4	316	3	N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	3 2	1 4	406	3	N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	3 2	1 4	381	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	376	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3 2	1 4	412	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3 2	1 4	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 3293 RRCID -> 145500 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10866 - 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-					-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_____ 04/02/2014 - P&A 04/02/14

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

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

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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	21111 X	19567	-0-	-1544	-0-	19567	2		N	-0-			-0-
02	19068 X	17922	-0-	-1146	-0-	17922	2		N	-0-			-0-
03	19220 X	13276	-0-	-5944	-0-	13276	2		N	-0-			-0-
04	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2		N	-0-			-0-
05	23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2		N	-0-			-0-
06	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	22641	2		N	-0-			-0-
07	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	22501	2		N	-0-			-0-
08	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	21025	2		N	-0-			-0-
09	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	21528	2		N	-0-			-0-
10	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	21857	2		N	-0-			-0-
11	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2		N	-0-			-0-
*12	21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7639	-0-	-41	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7551	-0-	-129	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 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

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) //CONT.// 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3516	-0-	-793	-0-	139	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2180	-0-	-1712	-0-	100	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2656	-0-	-940	-0-	136	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2799	-0-	-591	-0-	133	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2302	-0-	-1201	-0-	64	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1714	-0-	-1676	-0-	19	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1996	-0-	-887	-0-	33	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2073	-0-	-810	-0-	4	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	37	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	103	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1432	-0-	-578	-0-	64	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	72	1	1414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,927 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

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

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	5332 X	3526	-0-	-1806	-0-	403	1	3123	3	N	-0-			30
02	4816 X	1269	-0-	-3547	-0-	364	1	905	3	N	-0-			30
03	3999 X	407	-0-	-3592	-0-	403	1	4	3	N	-0-			30
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	390	1	2891	3	N	-0-			30
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	403	1	3301	3	N	-0-			30
06	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	390	1	2354	3	N	-0-			30
07	2976 X	1713	-0-	-1263	-0-	403	1	1310	3	N	-0-			30
08	3286 X	2309	-0-	-977	-0-	403	1	1906	3	N	-0-			30
09	3180 X	3132	-0-	-48	-0-	390	1	2742	3	N	-0-			30
10	3286 X	3098	-0-	-188	-0-	403	1	2695	3	N	-0-			30
11	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	390	1	2277	3	N	-0-			30
12	3224 X	236	-0-	-2988	-0-	39	1	197	3	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 28,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	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	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	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	4972	2			N	-0-					15
02	4536	X	4061	-0-	-475	-0-	4061	2			N	-0-					15
03	5022	X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2			N	-0-					15
04	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	4767	2			N	-0-					15
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			N	-0-					15
06	4800	X	4506	-0-	-294	-0-	4506	2			N	-0-					15
07	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					15
08	4929	X	4431	-0-	-498	-0-	4431	2			N	-0-					15
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	2			N	-0-					15
10	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4494	2			N	-0-					15
11	4500	X	4433	-0-	-67	-0-	50	1	4383	2	N	-0-					15
12	4712	X	4380	-0-	-332	-0-	62	1	4318	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 54,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					5
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					5
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					5
07	279	X	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					5
08	310	X	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					5
09	300	X	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					5
10	310	X	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					5
11	300	X	116	-0-	-184	-0-	21	1	95	2	N	-0-					5
12	217	X	106	-0-	-111	-0-	25	1	81	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,742 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 #: 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	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2397	2			N	-0-			25
02	2380	X	1991	-0-	-389	-0-	1991	2			N	-0-			25
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			25
04	2400	X	2382	-0-	-18	-0-	2382	2			N	-0-			25
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			25
06	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			N	-0-			25
07	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	2354	2			N	-0-			25
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			25
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			25
10	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	6	1	1973	2	N	-0-			25
11	2580	X	1604	-0-	-976	-0-	8	1	1596	2	N	-0-			25
*12	2666	X	1448	-0-	-1218	-0-	1448	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 26,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

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

01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) //CONT.// 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					5
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					5
04	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					5
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					5
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					5
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					5
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					5
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					5
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					5
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					5
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,901 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
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	868	N	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-					164
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					164
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					164
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					164
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					164
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					164
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3					167
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1235	2	13	9	N	12					179
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	N	18					197
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2					199
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1110	2	4	9	N	4	129	1			74
12	1302	N	848	-0-	-454	-0-	842	2	6	9	N	5					79

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SNYDER PARTNERS 799889
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 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-

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

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

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	960	X	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	870	-0-	-215	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	992	X	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	764	-0-	-290	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	868	X	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	885	-0-	-375	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	868	X	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	840	X	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	930	X	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 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	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1135	-0-	-335	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	27	1	917	2	N	-0-			-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	27	1	854	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	36	1	944	2	N	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	2	N	-0-			-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	9	1	932	2	N	-0-			-0-
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	799	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	809	-0-	-214	-0-	9	1	800	2	N	-0-			-0-
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	18	1	793	2	N	-0-			-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	199	1	678	2	N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	281	1	686	2	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	217	1	631	2	N	-0-			-0-
12	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	476	N	73	-0-	-403	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	480	N	36	-0-	-444	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 08/03/1997 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	434	X	293	-0-	-141	-0-	130	1	163	2	N	-0-					-0-
02	392	X	301	-0-	-91	-0-	130	1	171	2	N	-0-					-0-
03	434	X	362	-0-	-72	-0-	130	1	232	2	N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	130	1	263	2	N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	130	1	271	2	N	-0-					-0-
07	403	X	146	-0-	-257	-0-	63	1	83	2	N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1105	-0-	-1313	-0-	62	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1058	-0-	-398	-0-	28	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	60	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	60	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	62	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	900	N	382	-0-	-518	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	780	-0-	-460	-0-	31	1	749	2	N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,242 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SCHICK WELL #: 1 T RRCID -> 159944 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3454 - 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	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-

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	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5604	2	37	9	N	34					103
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4797	2	73	9	N	66					169
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5390	2	36	9	N	33					202
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6341	2	43	9	N	39	191	1			50
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6390	2	29	9	N	26					76
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5995	2	40	9	N	36					112
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5958	2	13	9	N	12					124
08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5877	2	12	9	N	11					135
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5491	2	4	9	N	4					139
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	5					144
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3913	2	6	9	N	5					149
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3523	2	1	9	N	1					150

TOTAL GAS PROD: 59,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					27
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					27
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					27
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					27
06	960	N	784	-0-	-176	-0-	784	2			N	-0-					27
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					28
08	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					28
09	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					28
10	1085	N	233	-0-	-852	-0-	233	2			N	-0-					28
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					28
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	986	2	N	-0-					78
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	26	1	785	2	N	-0-					78
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	28	1	886	2	N	-0-					78
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	54					132
							59	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	31	1	804	2	N	15					147
							17	9									
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	30	1	804	2	N	-0-					147
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	31	1	871	2	N	-0-					147
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-					147
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	16					163
							18	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	22					185
							24	9									
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	24	1	777	2	N	2					187
							2	9									
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	21	1	747	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					67
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					67
03	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	3			N	-0-					67
04	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3259	3			N	-0-					67
05	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3323	3			N	-0-					67
06	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	3230	3			N	-0-					67
07	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-					67
08	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3348	3			N	-0-					67
09	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3221	3			N	-0-					67
10	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3346	3			N	-0-					67
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					67
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 39,607 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1257	2			N	-0-					12
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					12
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					12
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					12
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					12
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					12
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					12
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					12
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					12
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					12
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					12
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,073 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	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					112
02	1680	X	1603	-0-	-77	-0-	1603	3			N	-0-					112
03	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	1709	3			N	-0-					112
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					112
05	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					112
06	1710	X	1389	-0-	-321	-0-	1389	3			N	-0-					112
07	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	1640	3			N	-0-					112
08	1736	X	778	-0-	-958	-0-	778	3			N	-0-					112
09	1680	X	23	-0-	-1657	-0-	23	3			N	-0-					112
10	1736	X	37	-0-	-1699	-0-	37	3			N	-0-					112
11	1590	X	555	-0-	-1035	-0-	555	3			N	-0-					112
12	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 14,239 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	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	3			N	-0-					99
02	1568	N	1401	-0-	-167	-0-	1401	3			N	-0-					99
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	3			N	-0-					99
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					99
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					99
06	1590	N	1189	-0-	-401	-0-	1189	3			N	-0-					99
07	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	1072	3			N	-0-					99
08	1426	N	887	-0-	-539	-0-	887	3			N	-0-					99
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					99
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					99
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					99
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 17,182 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	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					78
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					78
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					78
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					78
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					78
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					78
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					78
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					78
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					78
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					78
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					78
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 10,215 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-696	-0-	139	1	776	2	N	1	188	1			38
							1	9									
02	1456	X	916	-0-	-540	-0-	139	1	777	2	N	-0-					38
03	1209	X	425	-0-	-784	-0-	139	1	286	2	N	-0-					38
04	1170	X	633	-0-	-537	-0-	139	1	494	2	N	-0-					38
05	1085	X	661	-0-	-424	-0-	139	1	522	2	N	-0-					38
06	990	X	520	-0-	-470	-0-	139	1	381	2	N	-0-					38
07	1023	X	646	-0-	-377	-0-	139	1	485	2	N	20					58
							22	9									
08	651	X	463	-0-	-188	-0-	139	1	324	2	N	-0-					58
09	686	X	686	-0-	-0-	-0-	139	1	534	2	N	12					70
							13	9									
10	651	X	634	-0-	-17	-0-	139	1	495	2	N	-0-					70
11	630	X	605	-0-	-25	-0-	139	1	466	2	N	-0-					70
12	713	X	596	-0-	-117	-0-	139	1	457	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

01	DLQ G-10		7071	-0-	7071	13522	15	1	6909	2	N	134	386	1			163
							147	9									
02	DLQ G-10		6279	-0-	6279	19801	15	1	6141	2	N	112					275
							123	9									
03	26325	X	6524	-0-	-19801	-0-	15	1	6360	2	N	135	185	1			225
							149	9									
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	15	1	6054	2	N	112	191	1			146
							123	9									
05	7068	X	5711	-0-	-1357	-0-	15	1	5557	2	N	126					272
							139	9									
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	15	1	5932	2	N	135					407
							149	9									
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	15	1	6547	2	N	76	188	1			295
							84	9									
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	15	1	8524	2	N	104	189	1			210
							114	9									
09	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	15	1	5683	2	N	93	177	1			126
							102	9									
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	15	1	6271	2	N	84					210
							92	9									
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	15	1	5994	2	N	94	196	1			108
							103	9									
12	6448	X	5992	-0-	-456	-0-	15	1	5870	2	N	97					205
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 77,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					148
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	25	2	55	9	N	50					198
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					198
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					198
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					198
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					198
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	X	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	X	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	90	X	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	180	X	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	186	X	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	180	X	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	X	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	210	X	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210	X	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 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	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	X	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	60	X	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	X	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	130	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1407	-0-	-1141	-0-	79	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	130	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	130	1	2333	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	130	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1568	-0-	-982	-0-	108	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	130	1	2269	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1217	-0-	-1418	-0-	109	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1221	-0-	-1239	-0-	117	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	130	1	2875	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	108	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1121	-0-	-1266	-0-	130	1	991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

01	1147	X	28	-0-	-1119	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	756	X	71	-0-	-685	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	837	X	54	-0-	-783	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1502	-0-	-418	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1764	-0-	-996	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1121	-0-	-1731	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	308	X	156	-0-	-152	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300	X	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	X	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	X	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	X	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	X	1253	-0-	-204	-0-	109	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	169	-0-	-1147	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	109	-0-	-1007	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	865	-0-	-375	-0-	63	1	802	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	241	-0-	-959	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 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	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2006	-0-	-626	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2211	-0-	-641	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2012	-0-	-748	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	637	-0-	-603	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	457	-0-	-1372	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	415	-0-	-1505	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1810	-0-	-174	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1447	-0-	-293	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	787	-0-	-1073	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	57	-0-	-587	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2700	-0-	-688	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5129	-0-	-1291	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	4771	-0-	-1863	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	-0-					208
02	1624	X	1320	-0-	-304	-0-	1320	2			N	-0-					208
03	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					208
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					208
05	1953	X	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					208
06	1890	X	1346	-0-	-544	-0-	1346	2			N	-0-					208
07	2015	X	1486	-0-	-529	-0-	1486	2			N	-0-					208
08	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	1435	2			N	-0-					208
09	1950	X	1144	-0-	-806	-0-	1144	2			N	-0-					208
10	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	818	2			N	-0-					208
11	1440	X	363	-0-	-1077	-0-	363	2			N	-0-					208
12	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 16,891 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	2015	X	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					65
02	1820	X	1662	-0-	-158	-0-	1662	2			N	-0-					65
03	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-					65
04	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	1805	2	20	9	N	18	83	1			-0-
05	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1814	-0-	-76	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1862	-0-	-29	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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-

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					67
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					67
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					67
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					67
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					67
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					67
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					67
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					67
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					67
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					67
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					67
12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 16,424 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	2365	-0-	-0-	-0-	130	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	130	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2183 R	2183	-0-	-0-	-0-	130	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2280 #	2155	-0-	-125	-0-	130	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2356 #	2091	-0-	-265	-0-	130	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2280 #	1932	-0-	-348	-0-	130	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	2356 #	414	-0-	-1942	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
08	2232 #	1979	-0-	-253	-0-	109	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2160 #	1719	-0-	-441	-0-	130	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	2077 #	325	-0-	-1752	-0-	55	1	270	2	N	-0-					-0-
11	1920 #	1730	-0-	-190	-0-	130	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	1984 #	1941	-0-	-43	-0-	130	1	1811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
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

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

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	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-

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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2015	X	1795	-0-	-220	-0-	1795	3			N	-0-					25
02	1820	X	1353	-0-	-467	-0-	1353	3			N	-0-					25
03	1891	X	1545	-0-	-346	-0-	1545	3			N	-0-					25
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1880	3	58	9	N	53					78
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					78
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					78
07	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	1161	3			N	-0-					78
08	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					78
09	1950	X	1658	-0-	-292	-0-	1648	3	10	9	N	9					87
10	1829	X	1616	-0-	-213	-0-	1616	3			N	-0-					87
11	1920	X	1685	-0-	-235	-0-	1685	3			N	-0-					87
12	1984	X	1728	-0-	-256	-0-	1728	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2226	-0-	-99	-0-	2226	2			N	-0-					213
02	2044	X	1020	-0-	-1024	-0-	1020	2			N	-0-					213
03	2263	X	938	-0-	-1325	-0-	936	2	2	9	N	2					215
04	2160	X	1968	-0-	-192	-0-	1968	2			N	-0-					215
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					215
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	N	8					223
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-	28	7			195
08	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	2193	2			N	-0-					195
09	2550	X	2257	-0-	-293	-0-	2257	2			N	-0-					195
*10	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	2319	2			N	-0-					195
*11	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2140	2	40	9	N	36	36	1			195
*12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 24,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-					51
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	3			N	-0-					51
03	1333	N	893	-0-	-440	-0-	870	2	23	9	N	21					72
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5					77
05	1271	N	844	-0-	-427	-0-	837	2	7	9	N	6					83
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					83
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	N	17					100
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					107
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5					112
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1070	2	9	9	N	8					120
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1240	2	22	9	N	20					140
12	1085	N	545	-0-	-540	-0-	539	2	6	9	N	5					145

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					10
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	52	1	1370	3	N	-0-					10
03	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-					10
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					10
05	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	1264	2			N	-0-					10
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					10
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					10
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					10
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					10
10	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					10
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					10
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	1581	-0-	-775	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1202	-0-	-1038	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1978	-0-	-502	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2186	-0-	-124	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2159	-0-	-228	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,801 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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					119
02	4620	X	4120	-0-	-500	-0-	4120	2			N	-0-					119
03	5115	X	3707	-0-	-1408	-0-	3707	2			N	-0-					119
04	4950	X	4096	-0-	-854	-0-	4096	2			N	-0-					119
05	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	2			N	-0-					119
06	4410	X	3765	-0-	-645	-0-	3765	2			N	-0-					119
07	4557	X	3469	-0-	-1088	-0-	3469	2			N	-0-					119
08	4247	X	3118	-0-	-1129	-0-	3118	2			N	-0-					119
09	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	2			N	-0-					119
10	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					119
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					119
12	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3402	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 46,703 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	5115	X	2069	-0-	-3046	-0-	2069	3			N	-0-					20
02	4620	X	2447	-0-	-2173	-0-	2447	3			N	-0-					20
03	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	3931	3			N	-0-					20
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					20
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					20
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					20
07	6262	X	3667	-0-	-2595	-0-	3664	3	3	9	N	3					23
08	6262	X	3865	-0-	-2397	-0-	3839	3	26	9	N	24					47
09	6060	X	3966	-0-	-2094	-0-	3966	3			N	-0-					47
10	5053	X	3015	-0-	-2038	-0-	3015	3			N	-0-					47
11	4410	X	3290	-0-	-1120	-0-	3290	3			N	-0-					47
12	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	3347	3	62	9	N	56					103

TOTAL GAS PROD: 45,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					83
06	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					83
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5070	-0-	-1285	-0-	4990	3	80	9	N	73	197	1			77
02	5740	X	5263	-0-	-477	-0-	5185	3	78	9	N	71					148
03	6355	X	5798	-0-	-557	-0-	5730	3	68	9	N	62					210
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5658	3	37	9	N	34	181	1			63
05	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5639	3	81	9	N	74					137
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5605	3	58	9	N	53					190
07	5890	X	4510	-0-	-1380	-0-	4460	3	50	9	N	45	187	1			48
08	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	5152	3	77	9	N	70					118
09	5700	X	4623	-0-	-1077	-0-	4595	3	28	9	N	25					143
10	5859	X	4457	-0-	-1402	-0-	4383	3	74	9	N	67					210
11	5670	X	4315	-0-	-1355	-0-	4264	3	51	9	N	46	193	1			63
12	5239	X	3207	-0-	-2032	-0-	3207	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 59,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

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	6479	X	5028	-0-	-1451	-0-	5028	3			N	-0-					23
02	5852	X	5367	-0-	-485	-0-	5367	3			N	-0-					23
03	6479	X	5996	-0-	-483	-0-	5996	3			N	-0-					23
04	5670	X	4488	-0-	-1182	-0-	4488	3			N	-0-					23
05	5952	X	5826	-0-	-126	-0-	5816	3	10	9	N	9					32
06	5790	X	4349	-0-	-1441	-0-	4349	3			N	-0-					32
07	5983	X	5592	-0-	-391	-0-	5592	3			N	-0-					32
08	5983	X	5072	-0-	-911	-0-	5072	3			N	-0-					32
09	5640	X	4823	-0-	-817	-0-	4823	3			N	-0-					32
10	5828	X	4822	-0-	-1006	-0-	4822	3			N	-0-					32
11	5400	X	3118	-0-	-2282	-0-	3118	3			N	-0-					32
12	5580	X	2255	-0-	-3325	-0-	2255	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 56,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			N	-0-					30
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					30
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					30
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6363	3	83	9	N	75					105
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					105
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					105
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					105
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					105
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5715	3	3	9	N	3					108
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					108
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2868	3	52	9	N	47	142	1			13
*12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 67,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					53
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					53
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					53
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					53
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					53
06	5340	X	3888	-0-	-1452	-0-	3888	3			N	-0-					53
07	5518	X	1586	-0-	-3932	-0-	1586	3			N	-0-					53
08	5518	X	451	-0-	-5067	-0-	451	3			N	-0-					53
09	5340	X	905	-0-	-4435	-0-	905	3			N	-0-					53
10	5518	X	1085	-0-	-4433	-0-	1085	3			N	-0-					53
11	3900	X	1103	-0-	-2797	-0-	1059	3	44	9	N	40	83	1			10
12	1581	X	936	-0-	-645	-0-	936	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 38,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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

01	7657	X	5631	-0-	-2026	-0-	146	1	5485	2	N	-0-					144
02	6860	X	6586	-0-	-274	-0-	148	1	6438	2	N	-0-					144
03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	203	1	8555	2	N	-0-					144
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	197	1	6973	2	N	4					148
							4	9									
05	7285	X	4441	-0-	-2844	-0-	181	1	4239	2	N	19	164	1			3
							21	9									
06	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	207	1	6329	2	N	-0-					3
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	194	1	7728	2	N	-0-					3
08	7657	X	6547	-0-	-1110	-0-	198	1	6349	2	N	-0-					3
09	7170	X	4150	-0-	-3020	-0-	207	1	3943	2	N	-0-					3
10	7657	X	6945	-0-	-712	-0-	215	1	6730	2	N	-0-					3
11	7410	X	6381	-0-	-1029	-0-	168	1	6213	2	N	-0-					3
12	7657	X	5759	-0-	-1898	-0-	198	1	5561	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 76,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	728	N	280	-0-	-448	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	992	N	420	-0-	-572	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	744	N	413	-0-	-331	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	365 96	1 9	8439	2	N	87					174
02	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	296 94	1 9	9849	2	N	85					259
03	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	434 117	1 9	9570	2	N	106	181	1			184
04	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	431 79	1 9	10466	2	N	72					256
05	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	437 121	1 9	10702	2	N	110	179	1			187
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	420 64	1 9	7567	2	N	58	180	1			65
07	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	434 98	1 9	9607	2	N	89					154
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	434 90	1 9	9778	2	N	82					236
*09	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	420 90	1 9	9932	2	N	82	183	1			135
10	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	434 112	1 9	10190	2	N	102					237
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	396 94	1 9	8178	2	N	85	187	1			135
*12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	443 66	1 9	9886	2	N	60					195

TOTAL GAS PROD: 120,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3785	-0-	-59	-0-	4	1	3781	3	N	-0-					87
02	3472	#	3457	-0-	-15	-0-	61 2	1 4	3394	3	N	-0-					87
03	4092	#	3843	-0-	-249	-0-	65 2	1 4	3772 4	3 9	N	4					91
04	3960	#	3753	-0-	-207	-0-	65 2	1 4	3672 14	3 9	N	13					104
05	4092	#	3877	-0-	-215	-0-	71 2	1 4	3802 2	3 9	N	2					106
06	3720	#	3676	-0-	-44	-0-	55 1	1 4	3618 2	3 9	N	2					108
07	3875	#	3783	-0-	-92	-0-	54 1	1 4	3719 9	3 9	N	8					116
08	3875	#	3843	-0-	-32	-0-	68 2	1 4	3767 6	3 9	N	5					121
09	3750	#	3672	-0-	-78	-0-	65 2	1 4	3599 6	3 9	N	5					126
10	3875	#	3817	-0-	-58	-0-	57 1	1 4	3757 2	3 9	N	2					128
11	3720	#	3684	-0-	-36	-0-	62 2	1 4	3617 3	3 9	N	3					131
12	3844	#	3810	-0-	-34	-0-	63 2	1 4	3743 2	3 9	N	2					133

TOTAL GAS PROD: 45,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 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	1147	#	877	-0-	-270	-0-	1	1	876	3	N	-0-					156
02	1036	#	699	-0-	-337	-0-	9	1	688	3	N	-0-					156
							2	4									
03	1054	#	880	-0-	-174	-0-	11	1	867	3	N	-0-					156
							2	4									
04	990	#	881	-0-	-109	-0-	12	1	867	3	N	-0-					156
							2	4									
05	1023	#	857	-0-	-166	-0-	11	1	844	3	N	-0-					156
							2	4									
06	840	#	817	-0-	-23	-0-	8	1	806	3	N	2					158
							1	4	2	9							
07	899	#	700	-0-	-199	-0-	5	1	694	3	N	-0-					158
							1	4									
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	11	1	897	3	N	-0-					158
							2	4									
09	870	#	793	-0-	-77	-0-	11	1	780	3	N	-0-					158
							2	4									
10	868	#	788	-0-	-80	-0-	8	1	779	3	N	-0-					158
							1	4									
11	870	#	670	-0-	-200	-0-	9	1	659	3	N	-0-					158
							2	4									
12	899	#	714	-0-	-185	-0-	8	1	704	3	N	-0-					158
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	672	N	470	-0-	-202	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	600	N	405	-0-	-195	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

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	682	N	65	-0-	-617	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	252	N	35	-0-	-217	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

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	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1916	3	11	9	N	10					55
02	1932	N	1398	-0-	-534	-0-	1392	3	6	9	N	5					60
03	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1973	3	11	9	N	10					70
04	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1653	3	6	9	N	5					75
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1793	3	6	9	N	5					80
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1806	3	4	9	N	4					84
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	3	6	9	N	5					89
08	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	3			N	-0-					89
09	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	1552	3	3	9	N	3					92
10	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	1410	3			N	-0-					92
11	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	1102	3	6	9	N	5					97
12	1612	N	921	-0-	-691	-0-	919	3	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1585	2			N	-0-					501
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	1406	2			N	-0-					501
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					501
04	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	2			N	-0-	190	1			311
05	1550	N	613	-0-	-937	-0-	613	2			N	-0-					311
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-					311
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					311
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					311
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					311
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					311
11	1440	N	992	-0-	-448	-0-	992	2			N	-0-					311
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2			N	-0-					311

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					13
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7					20
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					25
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	N	10					35
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	384	2	4	9	N	4					39
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	406	2	4	9	N	4					43
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	316	2	8	9	N	7					50
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	358	2	13	9	N	12					62
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	369	2	7	9	N	6					68
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					72
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	355	2	4	9	N	4					76
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	359	2	6	9	N	5					81

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	675	2	70	9	N	64					266
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	571	2	33	9	N	30	167	1			129
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	680	2	62	9	N	56					185
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	642	2	43	9	N	39	174	1			50
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	595	2	69	9	N	63					113
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	627	2	70	9	N	64					177
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	415	2	30	9	N	27					204
08	651	N	370	-0-	-281	-0-	364	2	6	9	N	5					209
09	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	2			N	-0-	185	1			24
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					24
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					24
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	2852	X	1503	-0-	-1349	-0-	180	1	1323	3	N	-0-					110
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	504	1	2495	3	N	-0-					110
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	504	1	2643	3	N	-0-					110
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	396	1	2884	3	N	-0-					110
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	558	1	3366	3	N	-0-					110
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	540	1	2575	3	N	-0-					110
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	558	1	2994	3	N	-0-					110
08	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	558	1	1677	3	N	-0-					110
09	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	540	1	1900	3	N	-0-					110
10	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	558	1	2222	3	N	-0-					110
11	2760	X	1601	-0-	-1159	-0-	540	1	1061	3	N	-0-					110
12	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	432	1	2080	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 33,088 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	2747	N	2684	-0-	-63	-0-	2684	2			N	-0-					17
02	2800	X	1933	-0-	-867	-0-	1933	2			N	-0-					17
03	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	1946	2			N	-0-					17
04	3000	X	2198	-0-	-802	-0-	2198	2			N	-0-					17
05	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	2579	2			N	-0-					17
06	2610	X	1849	-0-	-761	-0-	1849	2			N	-0-					17
07	2139	X	1476	-0-	-663	-0-	1476	2			N	-0-					17
08	2573	X	1621	-0-	-952	-0-	1621	2			N	-0-					17
09	2490	X	1986	-0-	-504	-0-	1986	2			N	-0-					17
10	2573	X	1797	-0-	-776	-0-	1797	2			N	-0-					17
11	1860	X	578	-0-	-1282	-0-	578	2			N	-0-					17
12	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,124 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	3410	R	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					137
02	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					137
03	3348	#	2694	-0-	-654	-0-	2694	2			N	-0-					137
04	3240	#	3205	-0-	-35	-0-	3205	2			N	-0-					137
05	3258	R	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					137
06	3330	#	3044	-0-	-286	-0-	3044	2			N	-0-					137
07	3441	#	3228	-0-	-213	-0-	3228	2			N	-0-					137
08	3317	#	3050	-0-	-267	-0-	3050	2			N	-0-					137
09	3210	#	3102	-0-	-108	-0-	3102	2			N	-0-					137
10	3255	#	3199	-0-	-56	-0-	3199	2			N	-0-					137
11	3120	#	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					137
12	3224	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 31,288 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 19350 PERF.18810 - 18850

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

01	775	#	260	-0-	-515	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	700	#	248	-0-	-452	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	651	#	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	420	#	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	#	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	930	#	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	961	#	615	-0-	-346	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,649 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	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
02	4704	X	3356	-0-	-1348	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	4015	-0-	-695	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
05	4867	X	4805	-0-	-62	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
06	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	4358	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
09	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
10	4805	X	4226	-0-	-579	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
11	4380	X	3955	-0-	-425	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
12	4526	X	4027	-0-	-499	-0-	4027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5430	-0-	-1390	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
02	6160	X	5467	-0-	-693	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
03	6820	X	6436	-0-	-384	-0-	6436	2		N	-0-			-0-
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2		N	-0-			-0-
05	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2		N	-0-			-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2		N	-0-			-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2		N	-0-			-0-
09	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2		N	-0-			-0-
10	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2		N	-0-			-0-
11	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	13989	2		N	-0-			-0-
*12	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,176 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	29607	X	10312	-0-	-19295	-0-	10312	2		N	-0-			-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
03	22165	X	8541	-0-	-13624	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
04	21450	X	9266	-0-	-12184	-0-	9266	2		N	-0-			-0-
05	19282	X	12992	-0-	-6290	-0-	12992	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		11302	-0-	11302	11302	11302	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12674	-0-	12674	23976	12674	2		N	-0-			-0-
08	38009	X	14033	-0-	-23976	-0-	14033	2		N	-0-			-0-
09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2		N	-0-			-0-
10	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2		N	-0-			-0-
11	10650	X	10210	-0-	-440	-0-	10210	2		N	-0-			-0-
12	11005	X	10625	-0-	-380	-0-	10625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
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	806	X	212	-0-	-594	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	728	X	714	-0-	-14	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	620	X	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	600	X	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	806	X	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	780	X	91	-0-	-689	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	806	X	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	651	X	103	-0-	-548	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	630	X	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	750	X	158	-0-	-592	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21631	X	9477	-0-	-12154	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	7174	-0-	-17750	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	13627	-0-	-3953	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9489	-0-	-2663	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5873	-0-	5873	5873	5873	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11270	-0-	11270	17143	11270	2			N	-0-					-0-
08	27929	X	10786	-0-	-17143	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10302	-0-	-982	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9308	-0-	-1612	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
12	9480	X	8798	-0-	-682	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,871 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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	6758	X	5503	-0-	-1255	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	4571	-0-	-1533	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
04	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5305	-0-	-1670	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5650	-0-	-1325	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5287	-0-	-173	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6802	-0-	-1475	-0-	6802	3			N	-0-					35
02	7980	X	5723	-0-	-2257	-0-	5723	3			N	-0-					35
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					35
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					35
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8349	2	9	9	N	8					43
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					43
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					43
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					43
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					43
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					43
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					43
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 61,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4278	X	2882	-0-	-1396	-0-	2882	3			N	-0-					5
02	4900	X	4151	-0-	-749	-0-	4151	3			N	-0-					5
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					5
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					5
05	4588	X	3818	-0-	-770	-0-	3818	2			N	-0-					5
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					5
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					5
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					5
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					5
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					5
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					5
*12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	11470	X	3074	-0-	-8396	-0-	3074	3			N	-0-					25
02	10360	X	6032	-0-	-4328	-0-	6032	3			N	-0-					25
03	11470	X	9530	-0-	-1940	-0-	9530	2			N	-0-					25
04	10920	X	9765	-0-	-1155	-0-	9765	2			N	-0-					25
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					25
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					25
07	9517	X	4619	-0-	-4898	-0-	4619	2			N	-0-					25
08	10106	X	5230	-0-	-4876	-0-	5230	2			N	-0-					25
09	9780	X	8100	-0-	-1680	-0-	8100	2			N	-0-					25
10	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					25
11	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					25
*12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 78,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					84
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					84
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					84
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					84
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	713	N	-0-	-0-	-713	-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	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,035 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	15128	X	8747	-0-	-6381	-0-	102	1	8645	3	N	-0-					45
02	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	108	1	14388	3	N	-0-					45
03	15128	X	10873	-0-	-4255	-0-	10873	2			N	-0-					45
04	14640	X	11121	-0-	-3519	-0-	11121	2			N	-0-					45
05	15128	X	11705	-0-	-3423	-0-	11705	2			N	-0-					45
06	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					45
07	12121	X	10745	-0-	-1376	-0-	10745	2			N	-0-					45
08	11718	X	10952	-0-	-766	-0-	10952	2			N	-0-					45
09	11340	X	10496	-0-	-844	-0-	10496	2			N	-0-					45
10	11718	X	11103	-0-	-615	-0-	11103	2			N	-0-					45
11	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					45
*12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 136,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3565	X	2711	-0-	-854	-0-	2711	3			N	-0-					15
02	3220	X	2376	-0-	-844	-0-	2376	3			N	-0-					15
03	3565	X	2645	-0-	-920	-0-	2645	2			N	-0-					15
04	3450	X	2650	-0-	-800	-0-	2650	2			N	-0-					15
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2			N	-0-					15
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					15
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					15
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					15
09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	3104	2			N	-0-					15
10	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	2			N	-0-					15
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3225	2			N	-0-					15
12	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2090	-0-	2090	55018	2090	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1824	-0-	1824	56842	1824	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2082	-0-	2082	58924	2082	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1966	-0-	1966	60890	1966	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1926	-0-	1926	62816	1926	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1161	-0-	1161	63977	1161	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1530	-0-	1530	65507	1530	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1506	-0-	1506	67013	1506	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1742	-0-	1742	68755	1742	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1252	-0-	1252	70007	1252	2			N	-0-					-0-
11	71235	X	1228	-0-	-70007	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1021	-0-	-777	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,328 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			75
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3		N	-0-			75
03	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			75
04	360	#	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			75
05	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	3		N	-0-			75
06	330	#	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-			75
07	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3		N	-0-			75
08	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3		N	-0-			75
09	300	#	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-			75
10	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			75
11	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			75
12	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			74
02	84	#	5	-0-	-79	-0-	5	2		N	-0-			74
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			74
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			74
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			74
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			74
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			74
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			74
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			74
10	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			74
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			74
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

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	1984	#	1533	-0-	-451	-0-	1497	2	36	9	N	33					175
02	1736	#	938	-0-	-798	-0-	931	2	7	9	N	6					181
03	1829	#	815	-0-	-1014	-0-	814	2	1	9	N	1					182
04	1710	#	1548	-0-	-162	-0-	1540	2	8	9	N	7	174	1			15
05	1643	#	1357	-0-	-286	-0-	1344	2	13	9	N	12					27
06	1470	#	912	-0-	-558	-0-	912	2			N	-0-					27
07	1612	#	1158	-0-	-454	-0-	1158	2			N	-0-					27
08	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					27
09	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					27
10	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					27
11	1560	#	1118	-0-	-442	-0-	1118	2			N	-0-					27
12	1674	#	1297	-0-	-377	-0-	1297	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

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	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					83
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	230	2			N	-0-					83
03	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					83
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					83
05	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					83
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					83
07	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					83
08	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					83
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					83
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					83
11	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					83
12	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

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	713	N	670	-0-	-43	-0-	637	2	33	9	N	30					71
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	575	2	20	9	N	18					89
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	620	2	33	9	N	30					119
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	543	2	34	9	N	31					150
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	573	2	31	9	N	28	126	1			52
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	548	2	32	9	N	29					81
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	581	2	35	9	N	32					113
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	585	2	31	9	N	28	87	1			54
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	560	2	25	9	N	23					77
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	540	2	30	9	N	27	61	1			43
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	33					76
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	602	2	45	9	N	41	71	1			46

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					32
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-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-

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	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	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-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
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-	-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-

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	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	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	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					18
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					18
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18
04	540	N	125	-0-	-415	-0-	125	2			N	-0-					18
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					18
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					18
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
09	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					18
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					18
11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					18
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 104325 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5481	2	145	9	N	132	178	1			189

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL-WEBB WELL #: 1028 RRCID -> 095955 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15938 - 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	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

01	21297 X	16282	-0-	-5015	-0-	16282	2			N	-0-					53
02	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	18327	2	1	9	N	1					54
03	20243 X	17848	-0-	-2395	-0-	17847	2	1	9	N	1					55
04	18510 X	17242	-0-	-1268	-0-	17242	2			N	-0-					55
05	20305 X	17846	-0-	-2459	-0-	17846	2			N	-0-					55
06	19650 X	5040	-0-	-14610	-0-	5040	2			N	-0-					55
07	20305 X	276	-0-	-20029	-0-	276	2			N	-0-					55
08	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	23856	2			N	-0-					55
09	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					55
10	17856 X	17525	-0-	-331	-0-	17524	2	1	9	N	1					56
11	23100 X	10643	-0-	-12457	-0-	10642	2	1	9	N	1					57
*12	21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	21541	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 185,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	152	1	951	2	N	-0-					69
02	1064	N	556	-0-	-508	-0-	79	1	477	2	N	-0-					69
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	2	N	-0-					69
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	224	1	1111	2	N	17					86
							19	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	252	1	1357	2	N	-0-					86
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	230	1	1183	2	N	-0-					86
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	176	1	1212	2	N	-0-					86
08	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	231	1	1245	2	N	-0-					86
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	219	1	1166	2	N	-0-					86
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	222	1	1220	2	N	-0-					86
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	146	1	1267	2	N	-0-					86
12	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	209	1	937	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2494	-0-	-482	-0-	2494	2			N	-0-					180
02	2688	X	2264	-0-	-424	-0-	2264	2			N	-0-					180
03	2976	X	248	-0-	-2728	-0-	248	2			N	-0-					180
04	2880	X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2			N	-0-					180
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					180
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					180
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					180
08	3100	N	3734	-0-	634	634	3734	2			N	-0-					180
09	3965	X	3331	-0-	-634	-0-	3331	2			N	-0-					180
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					180
11	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	2322	2			N	-0-					180
12	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	2708	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 31,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3955	S	3955	-0-	-0-	-0-	31	1	3924	2	N	-0-					219
02	3124	S	3124	-0-	-0-	-0-	28	1	3096	2	N	-0-					219
03	4010	S	4010	-0-	-0-	-0-	31	1	3979	2	N	-0-					219
04	3964	S	3964	-0-	-0-	-0-	30	1	3934	2	N	-0-					219
05	4026	S	4026	-0-	-0-	-0-	31	1	3995	2	N	-0-					219
06	3765	S	3765	-0-	-0-	-0-	30	1	3735	2	N	-0-					219
07	3941	S	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	2	N	-0-					219
08	3838	S	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					219
09	3917	S	3917	-0-	-0-	-0-	30	1	3887	2	N	-0-					219
10	3577	S	3577	-0-	-0-	-0-	31	1	3546	2	N	-0-					219
11	3390	S	3390	-0-	-0-	-0-	30	1	3360	2	N	-0-					219
*12	3585	S	3585	-0-	-0-	-0-	31	1	3554	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 45,092 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

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

	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	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	588	X	573	-0-	-15	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	690	X	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	690	X	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	X	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	X	520	-0-	-162	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	660	X	129	-0-	-531	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	682	X	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

	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	2046	X	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1726	-0-	-94	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1811	-0-	-111	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1453	-0-	-438	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,881 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 #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1448	-0-	-36	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1598	-0-	-45	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1508	-0-	-52	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1307	-0-	-305	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	532	-0-	-998	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

01	868	X	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	756	X	730	-0-	-26	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	806	X	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810	X	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	837	X	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	837	X	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	810	X	151	-0-	-659	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	775	X	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 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 #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

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

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

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

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	806	X	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	728	X	665	-0-	-63	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	806	X	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	X	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	775	X	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	X	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	744	X	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	X	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	720	X	465	-0-	-255	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 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 #: 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	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	1135	-0-	-69	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1190	-0-	-100	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1166	-0-	-64	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	966	-0-	-305	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1166	-0-	-34	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KILLEBREW WELL #: 193 RRCID -> 149213 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10026 - 10037

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014

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

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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					12
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					12
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					12
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					12
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3004	2	2	9	N	2					14
06	3000	N	3021	-0-	21	21	3020	2	1	9	N	1					15
07	3100	N	3158	-0-	58	79	3156	2	2	9	N	2					17
08	3100	N	3257	-0-	157	236	3251	2	6	9	N	5					22
09	3065	X	2829	-0-	-236	-0-	2827	2	2	9	N	2					24
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	N	1					25
11	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	2477	2	1	9	N	1					26
12	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2736	2	2	9	N	2					28

TOTAL GAS PROD: 34,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38	1			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	T. A.		131	-0-	131	B	131	122	2	9	9	N	8					84
02	T. A.		352	-0-	352	B	483	351	2	1	9	N	1					85
03	T. A.		78	-0-	78	B	561	78	2			N	-0-					85
04	1169	X	608	-0-	-561	B	-0-	598	2	10	9	N	9					94
05	403	N	323	-0-	-80	B	-0-	321	2	2	9	N	2					96
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					96
07	620	N	303	-0-	-317	B	-0-	303	2			N	-0-					96
08	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2			N	-0-					96
09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					96
10	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					96
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					96
12	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	795	1	42	9	N	38					84
02	672	N	530	-0-	-142	B	-0-	491	1	39	9	N	35					119
03	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	863	1	1096	2	N	41					160
								45	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	793	1	915	2	N	19					179
								21	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	800	1	3	9	N	3					182
06	990	N	848	-0-	-142	B	-0-	835	1	13	9	N	12					194
07	1023	N	523	-0-	-500	B	-0-	522	1	1	9	N	1					195
08	806	N	541	-0-	-265	B	-0-	541	1			N	-0-					195
09	840	N	802	-0-	-38	B	-0-	767	1	35	9	N	32					227
10	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	863	1	26	9	N	24					251
11	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	835	1	53	9	N	48	169	1			130
*12	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	849	1	26	9	N	24					154

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	5524	X	5524	-0-	-0-	B	-0-	807	1	4564	2	N	139					439
								153	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	585	1	3070	2	N	97					536
								107	9									
03	4761	X	4761	-0-	-0-	B	-0-	677	1	3937	2	N	134	342	1			328
								147	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	705	1	3985	2	N	111					439
								122	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	B	-0-	849	1	4205	2	N	115	173	1			381
								127	9									
06	5167	X	5167	-0-	-0-	B	-0-	747	1	4290	2	N	118	167	1			332
								130	9									
07	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	778	1	3803	2	N	103	171	1			264
								113	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	798	1	2352	2	N	127					391
								140	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	B	-0-	835	1	3193	2	N	143	166	1			368
								157	9									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	B	-0-	840	1	4599	2	N	139	168	1			339
								153	9									
11	5696	X	5696	-0-	-0-	B	-0-	826	1	4721	2	N	135					474
								149	9									
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	B	-0-	775	1	4578	2	N	74	171	1			377
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 58,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

01	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-					224
02	392	N	-0-	-0-	-392	B	-0-					N	-0-					224
03	434	N	37	-0-	-397	B	-0-	36	2	1	9	N	1					225
04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	821	2	6	9	N	5					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					230
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	186	2	6	9	N	5					235
07	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	788	2	6	9	N	5					240
08	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					240
09	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	10	9	N	9					249
10	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	14	9	N	13					262
11	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1220	2	13	9	N	12					274
*12	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	935	2	21	9	N	19	144	1			149

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

01	1891	N	1343	-0-	-548	B	-1007	1343	2			N	-0-					82
02	1484	N	945	-0-	-539	B	-1007	945	2			N	-0-					82
03	1333	N	1201	-0-	-132	B	-1007	1201	2			N	-0-					82
04	1290	N	830	-0-	-460	B	-1007	830	2			N	-0-					82
05	1054	N	1130	-0-	76	B	-931	1111	2	19	9	N	17					99
06	1170	N	864	-0-	-306	B	-931	855	2	9	9	N	8					107
07	868	N	791	-0-	-77	B	-931	791	2			N	-0-					107
08	1116	N	507	-0-	-609	B	-931	507	2			N	-0-					107
09	870	N	504	-0-	-366	B	-931	504	2			N	-0-					107
10	806	N	791	-0-	-15	B	-931	791	2			N	-0-					107
11	480	N	631	-0-	151	B	-780	631	2			N	-0-					107
12	527	N	839	-0-	312	B	-468	839	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	B	754	1	2448	2	N	19					310
								21	9									
02	2576	X	2559	-0-	-17	-0-	B	661	1	1872	2	N	24	178	1			156
								26	9									
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	B	854	1	2186	2	N	31					187
								34	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	B	821	1	2547	2	N	30					217
								33	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	B	861	1	2843	2	N	34					251
								37	9									
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	B	821	1	2612	2	N	28					279
								31	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	B	812	1	2493	2	N	24					303
								26	9									
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	B	826	1	2223	2	N	61					364
								67	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	B	800	1	2125	2	N	33	169	1			228
								36	9									
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	B	863	1	3255	2	N	24					252
								26	9									
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	B	812	1	3192	2	N	46	172	1			126
								51	9									
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	B	699	1	2352	2	N	40					166
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

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	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	B	8909	2	13	9	N	12	193	1			204
02	7700	X	6916	-0-	-784	-0-	B	6894	2	22	9	N	20					224
03	8525	X	5822	-0-	-2703	-0-	B	5770	2	52	9	N	47					271
04	8250	X	6243	-0-	-2007	-0-	B	6179	2	64	9	N	58					329
05	8525	X	6291	-0-	-2234	-0-	B	6247	2	44	9	N	40	196	1			173
06	8640	X	5957	-0-	-2683	-0-	B	5911	2	46	9	N	42					215
07	7657	X	4532	-0-	-3125	-0-	B	4503	2	29	9	N	26					241
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	B	6431	2	87	9	N	79					320
09	6240	X	6035	-0-	-205	-0-	B	5982	2	53	9	N	48					368
10	6293	X	6002	-0-	-291	-0-	B	5949	2	53	9	N	48	176	1			240
11	6300	X	5872	-0-	-428	-0-	B	5807	2	65	9	N	59					299
*12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	B	6061	2	72	9	N	65					364

TOTAL GAS PROD: 75,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0- B	-0-	689	1	4486	2	N	348	349	1			522
							383	9									
02	4284	X	3724	-0-	-560 B	-0-	481	1	2898	2	N	314	351	1			485
							345	9									
03	4743	X	3963	-0-	-780 B	-0-	544	1	2983	2	N	396	339	1			542
							436	9									
04	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	802	1	4718	2	N	499	338	1			703
							549	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	548	1	3929	2	N	351	167	1			887
							386	9									
06	5601	X	5601	-0-	-0- B	-0-	748	1	4405	2	N	407	514	1			780
							448	9									
07	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	863	1	4673	2	N	327	827	1			280
							360	9									
08	6246	X	6246	-0-	-0- B	-0-	855	1	4947	2	N	404	337	1			347
							444	9									
09	4753	X	4753	-0-	-0- B	-0-	670	1	3724	2	N	326	343	1			330
							359	9									
10	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	769	1	3971	2	N	370	338	1			362
							407	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0- B	-0-	688	1	3447	2	N	368	330	1			400
							405	9									
12	6231	X	5178	-0-	-1053 B	-0-	836	1	3920	2	N	384	499	1			285
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 61,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,494

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11181	-0-	-1250 B	-0-	11103	2	78	9	N	71	196	1			213
02	11480	X	10192	-0-	-1288 B	-0-	10122	2	70	9	N	64					277
03	12710	X	11280	-0-	-1430 B	-0-	11185	2	95	9	N	86	171	1			192
04	12300	X	11744	-0-	-556 B	-0-	11570	2	174	9	N	158					350
05	11438	X	11438	-0-	-0- B	-0-	11254	2	184	9	N	167	165	1			352
06	10920	X	10534	-0-	-386 B	-0-	10488	2	46	9	N	42					394
07	11315	X	10349	-0-	-966 B	-0-	10325	2	24	9	N	22					416
08	11359	X	11359	-0-	-0- B	-0-	11344	2	15	9	N	14					430
09	10950	X	10893	-0-	-57 B	-0-	10808	2	85	9	N	77	160	1			347
10	11315	X	10864	-0-	-451 B	-0-	10780	2	84	9	N	76	164	1			259
11	10950	X	10688	-0-	-262 B	-0-	10613	2	75	9	N	68	166	1			161
*12	11308	X	11308	-0-	-0- B	-0-	11231	2	77	9	N	70					231

TOTAL GAS PROD: 131,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5198	X	5198	-0-	-0- B	-0-	769	1	4162	2	N	243	395	1			309
							267	9									
02	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	668	1	3551	2	N	255	133	1			431
							281	9									
03	5244	X	5244	-0-	-0- B	-0-	800	1	4104	2	N	309	344	1			396
							340	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0- B	-0-	828	1	3759	2	N	289					685
							318	9									
05	5103	X	5103	-0-	-0- B	-0-	833	1	3949	2	N	292	511	1			466
							321	9									
06	4789	X	4789	-0-	-0- B	-0-	786	1	3718	2	N	259	340	1			385
							285	9									
07	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	797	1	3720	2	N	225	175	1			435
							248	9									
08	4731	X	4731	-0-	-0- B	-0-	838	1	3582	2	N	283	341	1			377
							311	9									
09	3810	X	2746	-0-	-1064 B	-0-	827	1	1687	2	N	211	339	1			249
							232	9									
10	3937	X	3898	-0-	-39 B	-0-	821	1	2800	2	N	252	356	1			145
							277	9									
11	4497	X	4497	-0-	-0- B	-0-	754	1	3495	2	N	225	171	1			199
							248	9									
12	4774	X	4293	-0-	-481 B	-0-	777	1	3276	2	N	218					417
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 54,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

01	11067	X	9371	-0-	-1696 B	-0-	8931	2	440	9	N	400	391	1			365
02	8708	X	6135	-0-	-2573 B	-0-	5839	2	296	9	N	269	176	1			458
03	9889	X	7810	-0-	-2079 B	-0-	7392	2	418	9	N	380	344	1			494
04	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	10772	2	616	9	N	560	515	1			539
05	9889	X	4879	-0-	-5010 B	-0-	4567	2	312	9	N	284	341	1			482
06	12139	X	12139	-0-	-0- B	-0-	11570	2	569	9	N	517	504	1			495
07	11835	X	11835	-0-	-0- B	-0-	11288	2	547	9	N	497	802	1			190
08	11590	X	11590	-0-	-0- B	-0-	11064	2	526	9	N	478	337	1			331
09	10829	X	10829	-0-	-0- B	-0-	10317	2	512	9	N	465	508	1			288
10	10487	X	10487	-0-	-0- B	-0-	9984	2	503	9	N	457	495	1			250
11	10006	X	10006	-0-	-0- B	-0-	9563	2	443	9	N	403	343	1			310
*12	10318	X	10318	-0-	-0- B	-0-	9826	2	492	9	N	447	520	1			237

TOTAL GAS PROD: 116,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,157

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

01	20398	X	15034	-0-	-5364 B	-678281	14966	2	68	9	N	62	198	1			148
02	18144	X	11240	-0-	-6904 B	-678281	11167	2	73	9	N	66					214
03	19282	X	14125	-0-	-5157 B	-678281	14044	2	81	9	N	74	172	1			116
04	17400	X	14416	-0-	-2984 B	-678281	14288	2	128	9	N	116					232
05	15934	X	11669	-0-	-4265 B	-678281	11614	2	55	9	N	50	159	1			123
06	9720	X	17327	-0-	7607 B	-670674	17224	2	103	9	N	94					217
07	10044	X	11364	-0-	1320 B	-669354	11268	2	96	9	N	87	172	1			132
08	10044	X	15059	-0-	5015 B	-664339	14952	2	107	9	N	97					229
09	9720	X	11339	-0-	1619 B	-662720	11262	2	77	9	N	70	166	1			133
10	10044	X	10231	-0-	187 B	-662533	10111	2	120	9	N	109					242
11	9720	X	11127	-0-	1407 B	-661126	11046	2	81	9	N	74					316
12	15066	X	13566	-0-	-1500 B	-661126	13447	2	119	9	N	108	170	1			254

TOTAL GAS PROD: 156,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

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	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-			10
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			10
03	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-			10
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-			10
05	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-			10
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			10
07	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-			10
08	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-			10
09	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-			10
10	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-			10
11	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-			10
12	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 5,444 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	372	N	295	-0-	-77 B	-3091	42	1	253	2	N	-0-			7
02	0	N	235	-0-	235 B	-2856	42	1	193	2	N	-0-			7
03	341	N	284	-0-	-57 B	-2856	42	1	242	2	N	-0-			7
04	300	N	277	-0-	-23 B	-2856	43	1	234	2	N	-0-			7
05	248	N	301	-0-	53 B	-2803	42	1	259	2	N	-0-			7
06	270	N	274	-0-	4 B	-2799	47	1	227	2	N	-0-			7
07	279	N	264	-0-	-15 B	-2799	44	1	220	2	N	-0-			7
08	310	N	272	-0-	-38 B	-2799	38	1	234	2	N	-0-			7
09	270	N	240	-0-	-30 B	-2799	36	1	204	2	N	-0-			7
10	279	N	250	-0-	-29 B	-2799	38	1	212	2	N	-0-			7
11	270	N	278	-0-	8 B	-2791	41	1	237	2	N	-0-			7
12	248	N	266	-0-	18 B	-2773	31	1	235	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,236 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	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			86
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-			86
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-			86
04	180	N	85	-0-	-95 B	-0-	85	2			N	-0-			86
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			86
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			86
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			86
08	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-			86
09	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-			86
10	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-			86
11	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-			86
*12	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 1,000 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. (I) GAS LIFT(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	2779	-0-	-104 B	-0-	31	1	2660	2	N	80					440
							88	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	28	1	1901	2	N	-0-					440
03	2418	N	2249	-0-	-169 B	-0-	31	1	2168	2	N	45					485
							50	9									
04	2700	N	1630	-0-	-1070 B	-0-	30	1	1591	2	N	8	183	1			310
							9	9									
05	2139	N	1717	-0-	-422 B	-0-	31	1	1650	2	N	33					343
							36	9									
06	2190	N	1734	-0-	-456 B	-0-	30	1	1650	2	N	49					392
							54	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	31	1	1632	2	N	70					462
							77	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	31	1	2087	2	N	21					483
							23	9									
09	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	30	1	1852	2	N	40	370	1			153
							44	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	31	1	1909	2	N	60					213
							66	9									
11	2070	N	1578	-0-	-492 B	-0-	30	1	1489	2	N	54					267
							59	9									
12	1984	N	1309	-0-	-675 B	-0-	31	1	1222	2	N	51					318
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2074	-0-	-65 B	-0-	31	1	2015	2	N	25					328
							28	9									
02	1988	N	1860	-0-	-128 B	-0-	28	1	1810	2	N	20					348
							22	9									
03	2077	N	1693	-0-	-384 B	-0-	31	1	1662	2	N	-0-					348
04	2010	N	1915	-0-	-95 B	-0-	30	1	1885	2	N	-0-					348
05	2046	N	1768	-0-	-278 B	-0-	31	1	1737	2	N	-0-					348
06	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	30	1	1737	2	N	44	174	1			218
							48	9									
07	1984	N	1429	-0-	-555 B	-0-	29	1	1354	2	N	42					260
							46	9									
08	1767	N	1687	-0-	-80 B	-0-	31	1	1612	2	N	40					300
							44	9									
09	1830	N	1618	-0-	-212 B	-0-	30	1	1533	2	N	50					350
							55	9									
10	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	31	1	1813	2	N	32					382
							35	9									
11	1620	N	1529	-0-	-91 B	-0-	30	1	1480	2	N	17	176	1			223
							19	9									
*12	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	31	1	1924	2	N	15					238
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	4836	X	4836	-0-	-0- B	-0-	4836	2			N	-0-					221
02	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	31	1	3880	2	N	-0-					221
03	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	2	1	4595	2	N	73					294
							80	9									
04	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	78	1	4424	2	N	-0-					294
05	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	111	1	4447	2	N	-0-					294
06	4303	X	4303	-0-	-0- B	-0-	118	1	4185	3	N	-0-					294
07	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	199	1	4171	3	N	-0-					294
08	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	113	1	4132	3	N	-0-					294
09	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	29	1	4079	3	N	7	194	1			107
							8	9									
10	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	52	1	4144	3	N	120					227
							132	9									
11	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	2	1	2908	3	N	25					252
							28	9									
*12	3785	X	3785	-0-	-0- B	-0-	127	1	3647	3	N	10					262
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 50,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	655	-0-	-1422 B	-0-	655	2			N	-0-					161
02	1876	N	1819	-0-	-57 B	-0-	1819	2			N	-0-					161
03	682	N	110	-0-	-572 B	-0-	96	2	14	9	N	13					174
04	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					174
05	2015	N	1953	-0-	-62 B	-0-	1942	2	11	9	N	10					184
06	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1781	3	17	9	N	15					199
07	1891	N	1868	-0-	-23 B	-0-	1868	3			N	-0-					199
08	1953	N	1905	-0-	-48 B	-0-	1905	3			N	-0-					199
09	1800	N	263	-0-	-1537 B	-0-	230	3	33	9	N	30					229
10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2152	3	17	9	N	15					244
11	1830	N	1366	-0-	-464 B	-0-	1344	3	22	9	N	20					264
*12	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: 17,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	31	X	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					222
02	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					222
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					222
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					222
05	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			N	-0-					222
06	6479	X	6479	-0-	-0- B	-0-	6477	3	2	9	N	2					224
07	6169	X	6169	-0-	-0- B	-0-	6114	3	55	9	N	50					274
08	5509	X	5509	-0-	-0- B	-0-	5452	3	57	9	N	52					326
09	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	3489	3	25	9	N	23	187	1			162
10	2945	X	1215	-0-	-1730 B	-0-	1215	3			N	-0-					162
11	2850	X	2715	-0-	-135 B	-0-	2676	3	39	9	N	35					197
12	2945	X	1693	-0-	-1252 B	-0-	1685	3	8	9	N	7					204

TOTAL GAS PROD: 29,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2		N	-0-			79
02	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-			79
03	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-			79
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-			79
05	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2		N	-0-			79
06	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			79
07	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			79
08	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-			79
09	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3		N	-0-			79
10	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			79
11	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			79
*12	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3		N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 7,540 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	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	2833	2		N	-0-			47
02	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	2		N	-0-			47
03	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	2		N	-0-			47
04	2469	X	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	2		N	-0-			47
05	2336	X	2336	-0-	-0-	B	-0-	2336	2		N	-0-			47
06	2040	X	1459	-0-	-581	B	-0-	1459	3		N	-0-			47
07	2108	X	1324	-0-	-784	B	-0-	1324	3		N	-0-			47
08	2108	X	1405	-0-	-703	B	-0-	1405	3		N	-0-			47
09	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	3		N	-0-			47
10	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3		N	-0-			47
11	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	3		N	-0-			47
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 25,031 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	T. A.		-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		2	-0-	2	B	2	2	3		N	-0-			257
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-			257

TOTAL GAS PROD: 2 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	T. A.		-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	5828	X	5284	-0-	-544	B	-0-	5054	2	230	9	N	209	187	1			464
02	5348	X	5348	-0-	-0-	B	-0-	5312	2	36	9	N	33					497
03	5828	X	4390	-0-	-1438	B	-0-	4336	2	54	9	N	49	367	1			179
04	5640	X	4178	-0-	-1462	B	-0-	4002	2	176	9	N	160					339
05	5828	X	4056	-0-	-1772	B	-0-	3926	2	130	9	N	118	188	1			269
06	DLQ G-10		4059	-0-	4059	B	4059	3890	3	169	9	N	154	182	1			241
07	DLQ G-10		3542	-0-	3542	B	7601	3392	3	150	9	N	136					377
08	11587	X	3986	-0-	-7601	B	-0-	3850	3	136	9	N	124	176	1			325
09	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3797	3	165	9	N	150	185	1			290
10	4722	X	4722	-0-	-0-	B	-0-	4512	3	210	9	N	191	187	1			294
11	5017	X	5017	-0-	-0-	B	-0-	4782	3	235	9	N	214	183	1			325
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	B	-0-	4816	3	228	9	N	207	200	1			332

TOTAL GAS PROD: 53,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.		-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	8338	X	8338	-0-	-0-	B	-0-	3364	1	4807	2	N	152					720
								167	9									
02	3864	X	509	-0-	-3355	B	-0-	483	2	26	9	N	24	363	1			381
03	3596	X	1879	-0-	-1717	B	-0-	370	1	1412	2	N	88					469
								97	9									
04	4410	X	2965	-0-	-1445	B	-0-	144	1	2713	2	N	98	188	1			379
								108	9									
05	4557	X	3005	-0-	-1552	B	-0-	2920	2	85	9	N	77					456
06	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	B	2350	44	1	2193	3	N	103	183	1			376
								113	9									
07	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	B	4412	10	1	2009	3	N	39					415
								43	9									
08	6911	X	2499	-0-	-4412	B	-0-	2377	3	122	9	N	111	179	1			347
09	1623	X	1623	-0-	-0-	B	-0-	1570	3	53	9	N	48	357	1			38
10	2077	N	1890	-0-	-187	B	-0-	18	1	1791	3	N	74					112
								81	9									
11	2168	N	2112	-0-	-56	B	-0-	30	1	2082	3	N	-0-					112
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	103	1	3009	3	N	270	185	1			197
								297	9									

TOTAL GAS PROD: 32,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

01	1829	N	1740	-0-	-89	B	-0-	1512	2	228	9	N	207	199	1			108
02	1680	N	1292	-0-	-388	B	-0-	1075	2	217	9	N	197	198	1			107
03	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2033	2	372	9	N	338	380	1			65
04	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1548	2	215	9	N	195	178	1			82
05	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1530	2	255	9	N	232	196	1			118
06	1890	N	1602	-0-	-288	B	-0-	1351	2	251	9	N	228	196	1			150
07	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	1991	2	282	9	N	256	359	1			47
08	1798	N	1290	-0-	-508	B	-0-	1094	2	196	9	N	178					225
09	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1456	2	249	9	N	226	194	1			257
10	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	1677	2	285	9	N	259	394	1			122
11	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	1971	2	196	9	N	178	198	1			102
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1681	2	140	9	N	127	161	1			68

TOTAL GAS PROD: 21,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,621

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	4464	X	3550	-0-	-914 B	-0-	3550	2			N	-0-					180
02	4032	X	1604	-0-	-2428 B	-0-	1604	2			N	-0-					180
03	4464	X	3534	-0-	-930 B	-0-	3534	2			N	-0-					180
04	4140	X	3482	-0-	-658 B	-0-	3482	2			N	-0-					180
05	3689	X	3456	-0-	-233 B	-0-	3456	2			N	-0-					180
06	3360	X	2898	-0-	-462 B	-0-	2898	2			N	-0-					180
07	3472	X	2156	-0-	-1316 B	-0-	2156	2			N	-0-					180
08	3472	X	2235	-0-	-1237 B	-0-	2235	2			N	-0-					180
09	3360	X	3063	-0-	-297 B	-0-	3063	2			N	-0-					180
10	3441	X	2479	-0-	-962 B	-0-	2479	2			N	-0-					180
11	2910	X	1995	-0-	-915 B	-0-	1995	2			N	-0-					180
*12	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 32,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	143	-0-	-508	-0-	143	2			N	-0-					78
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					78
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					78
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					78
05	868	N	112	-0-	-756	-0-	112	2			N	-0-					78
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					78
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					78
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					78
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					78
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					78
11	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					78
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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

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-

D.W.P. PRODUCTION 196927
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					23
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					23
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					23
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					23
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					23
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					23
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					23
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					23
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					23
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					23
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					23
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

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	926	-0-	-221		-0-	10	1	916	2	N	-0-					168
02	924	N	844	-0-	-80		-0-	10	1	834	2	N	-0-					168
03	992	N	903	-0-	-89		-0-	10	1	887	2	N	5					173
								6	9									
04	900	N	865	-0-	-35		-0-	10	1	855	2	N	-0-					173
05	866	N	866	-0-	-0-		-0-	10	1	856	2	N	-0-					173
06	1029	N	1029	-0-	-0-		-0-	10	1	1019	2	N	-0-					173
07	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-	10	1	1061	2	N	-0-					173
08	1015	N	1015	-0-	-0-		-0-	10	1	1005	2	N	-0-					173
09	1020	N	1002	-0-	-18		-0-	10	1	992	2	N	-0-					173
10	1085	N	835	-0-	-250		-0-	10	1	825	2	N	-0-					173
11	990	N	754	-0-	-236		-0-	10	1	744	2	N	-0-					173
12	1023	N	805	-0-	-218		-0-	10	1	793	2	N	2					175
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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

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	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-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	1	807	2	N	-0-					19
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	24	1	594	2	N	-0-					19
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	34	1	932	2	N	-0-					19
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	30	1	713	2	N	-0-					19
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-					19
06	930	N	264	-0-	-666	-0-	264	2			N	-0-					19
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	560	2	1	9	N	1					20
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					20
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	-0-					20
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	16	1	352	2	N	-0-					20
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	17	1	287	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7006		4933	-0-	-2073	990	805	1	3953	2	N	159	363	1			95
							175	9									
02	5269	R	4279	-0-	-990	-0-	640	1	3497	2	N	129					224
							142	9									
03	5611	#	4712	-0-	-899	-0-	761	1	3772	2	N	163	159	1			228
							179	9									
04	5100	#	4474	-0-	-626	-0-	791	1	3494	2	N	172					400
							189	9									
05	4929	#	4779	-0-	-150	-0-	832	1	3731	2	N	196	349	1			247
							216	9									
06	4770	#	4363	-0-	-407	-0-	748	1	3427	2	N	171	169	1			249
							188	9									
07	4743	#	4594	-0-	-149	-0-	835	1	3563	2	N	178	170	1			257
							196	9									
08	4774	#	4621	-0-	-153	-0-	849	1	3590	2	N	165	172	1			250
							182	9									
09	4620	#	4298	-0-	-322	-0-	771	1	3361	2	N	151					401
							166	9									
10	4774	#	3830	-0-	-944	-0-	799	1	2954	2	N	70					471
							77	9									
11	4470	#	3848	-0-	-622	-0-	684	1	2986	2	N	162	339	1			294
							178	9									
12	4619	#	4067	-0-	-552	-0-	720	1	3172	2	N	159	179	1			274
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 52,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,875

KIOWA CREEK (MISSISSIPPIAN) 49563 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
GRETSCH WELL #: 904H RRCID -> 269315 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10571 - 14254

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

TAYLOR 1119 WELL #: 1H RRCID -> 269468 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10811 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32600					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

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

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

BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	5859 X	4887	-0-	-972	-0-	4887	3			N	-0-					68
02	5292 X	4125	-0-	-1167	-0-	4125	3			N	-0-					68
03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					68
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					68
05	4898 X	921	-0-	-3977	-0-	921	3			N	-0-					68
06	5700 X	32	-0-	-5668	-0-	32	3			N	-0-					68
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					68
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					68
09	5910 X	56	-0-	-5854	-0-	56	3			N	-0-					68
10	930 X	104	-0-	-826	-0-	104	3			N	-0-					68
11	T. A.	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-					68
12	T. A.	416	-0-	416	524	416	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	12	1	12	2	N	-0-					147
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					147
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					147
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					147
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					147
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					147
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	46	1	20	2	N	-0-					147
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					147
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					147
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	60	-0-	-1056	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	152	1	744	2	N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	187	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	185	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	192	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	169	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	185	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	610	-0-	-692	-0-	104	1	506	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	871	-0-	-179	-0-	23	1	848	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	904	-0-	-336	-0-	22	1	882	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 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	2573	X	179	-0-	-2394	-0-	173	2	6	9	N	5	105	1			65
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					69
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1506	2	3	9	N	3					72
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3					75
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2407	2	2	9	N	2					77
06	3000	N	3150	-0-	150	150	3114	2	36	9	N	33					110
07	3100	N	3195	-0-	95	245	3195	2			N	-0-	80	1			30
08	3100	N	3368	-0-	268	513	3348	2	20	9	N	18					48
09	3419	X	2906	-0-	-513	-0-	2893	2	13	9	N	12					60
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	N	8					68
11	2700	X	2003	-0-	-697	-0-	2003	2			N	-0-					68
12	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-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: 13

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHEAT WELL #: 1764 RRCID -> 107020 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6420 - 6452

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - P&A 02/13/14

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

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

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

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1674	2	N	43					151
							47	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	N	-0-					151
							2	4									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	81	1	1837	2	N	78	182	1			47
							3	4	86	9							
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1705	2	N	-0-					47
							2	4									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	110	1	1701	2	N	104					151
							2	4	114	9							
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	89	1	1440	2	N	-0-					151
							1	4									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	86	1	1391	2	N	76					227
							1	4	84	9							
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1430	2	N	18	189	1			56
							2	4	20	9							
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	N	53					109
							2	4	58	9							
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	93	1	1379	2	N	-0-					109
							1	4									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	107	1	1341	2	N	-0-					109
							2	4									
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6404 - 6414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SORENSON WELL #: 2 RRCID -> 123179 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6470 - 6482

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - P&A 02/27/14

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

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 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	1023	N	338	-0-	-685	-0-	338	2			N	-0-					32
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	2			N	-0-					32
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	805	2	1	9	N	1					33
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3					36
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	2	2	9	N	2					38
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					38
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3					41
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					43
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					43
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					43
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					56
02	1960	X	1660	-0-	-300	-0-	1660	2			Y	-0-					56
03	2170	X	2032	-0-	-138	-0-	2032	2			Y	-0-					56
04	2010	X	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			Y	-0-					56
05	2728	X	2072	-0-	-656	-0-	2072	2			Y	-0-					56
06	2640	X	1993	-0-	-647	-0-	1993	2			Y	-0-					56
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					56
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					56
09	2010	X	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			Y	-0-					56
10	2077	X	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			Y	-0-					56
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					56
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 22,663 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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					215
02	1456	#	865	-0-	-591	-0-	865	2			N	-0-					215
03	1643	#	310	-0-	-1333	-0-	310	2			N	-0-					215
04	1680	#	640	-0-	-1040	-0-	640	2			N	-0-					215
05	1736	#	947	-0-	-789	-0-	947	2			N	-0-					215
06	1680	#	891	-0-	-789	-0-	891	2			N	-0-					215
07	961	#	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					215
08	961	#	449	-0-	-512	-0-	449	2			N	-0-					215
09	930	#	375	-0-	-555	-0-	375	2			N	-0-					215
10	961	#	368	-0-	-593	-0-	368	2			N	-0-					215
11	900	#	558	-0-	-342	-0-	558	2			N	-0-					215
12	806	#	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) //CONT.// 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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		1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43 70	1 9	1133	2	N	64					158
02		1120	N	447	-0-	-673	-0-	16 34	1 9	397	2	N	31	176	1			13
03		868	N	734	-0-	-134	-0-	26	1	708	2	N	-0-					13
04		1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	N	-0-					13
05		966	N	966	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	905	2	N	14					27
06		720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					27
07		1302	N	21	-0-	-1281	-0-	21	2			N	-0-					27
08		961	N	9	-0-	-952	-0-	9	2			N	-0-					27
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	N	-0-					27
11		375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	-0-					27
*12		301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	610	-0-	-258	-0-	20	1	590	2	N	-0-					20
02	1008	N	273	-0-	-735	-0-	32	1	241	2	N	-0-					20
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-					20
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	28	1	517	2	N	25					45
							28	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	9					54
							10	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	27					81
							30	9									
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	26	1	298	2	N	20					101
							22	9									
08	527	N	122	-0-	-405	-0-	14	1	108	2	N	-0-					101
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					101
10	3100	N	3160	-0-	60	60	62	1	3098	2	N	-0-					101
11	2726	N	2666	-0-	-60	-0-	60	1	2586	2	N	18					119
							20	9									
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	62	1	2250	2	N	17					136
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	832	-0-	-594	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	707	-0-	-440	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 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

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-

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5892	-0-	-2199	-0-	5762	2	130	9	N	118					300
02	7308	X	2778	-0-	-4530	-0-	2671	2	107	9	N	97					397
03	7905	X	5758	-0-	-2147	-0-	5619	2	139	9	N	126	184	1			339
04	7440	X	7065	-0-	-375	-0-	6899	2	166	9	N	151	356	1			134
05	6665	X	6063	-0-	-602	-0-	5929	2	134	9	N	122	172	1			84
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6407	2	125	9	N	114					198
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6902	2	127	9	N	115					313
08	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6900	2	162	9	N	147	182	1			278
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6327	2	145	9	N	132	185	1			225
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6227	2	231	9	N	210	182	1	1	8	252
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5984	2	136	9	N	124					376
*12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5968	2	88	9	N	80	179	1	2	8	275

TOTAL GAS PROD: 73,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12136	-0-	-853	-0-	11876	2	260	9	N	236	350	1			129
02	11732	X	11414	-0-	-318	-0-	11140	2	274	9	N	249					378
03	12989	X	11578	-0-	-1411	-0-	11346	2	232	9	N	211	367	1			222
04	12570	X	11403	-0-	-1167	-0-	11218	2	185	9	N	168	172	1			218
05	12648	X	11555	-0-	-1093	-0-	11322	2	233	9	N	212	336	1			94
06	11880	X	10458	-0-	-1422	-0-	10214	2	244	9	N	222					316
07	12276	X	10632	-0-	-1644	-0-	10376	2	256	9	N	233	353	1			196
08	11780	X	10540	-0-	-1240	-0-	10310	2	230	9	N	209	181	1			224
09	11400	X	9408	-0-	-1992	-0-	9252	2	156	9	N	142	175	1			191
10	11563	X	10108	-0-	-1455	-0-	9888	2	220	9	N	200	179	1	1	8	211
11	10470	X	8726	-0-	-1744	-0-	8558	2	168	9	N	153	1	8			363
*12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	9943	2	263	9	N	239	361	1	2	8	239

TOTAL GAS PROD: 128,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		180	-0-	180	2528	177	3	3	9	N	3					115
02	T. A.		285	-0-	285	2813	263	3	22	9	N	20					135
03	T. A.		439	-0-	439	3252	404	2	35	9	N	32					167
04	T. A.		1093	-0-	1093	4345	1054	2	39	9	N	35					202
05	T. A.		448	-0-	448	4793	418	2	30	9	N	27	184	1			45
06	5424	X	631	-0-	-4793	-0-	609	2	22	9	N	20					65
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	576	2	31	9	N	28					93
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	388	2	33	9	N	30					123
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	N	24					147
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	N	25					172
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	718	2	31	9	N	28					200
*12	3100	N	5470	-0-	2370	2370	5028	2	442	9	N	402	394	1			208

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	680	2	46	9	N	42					92
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	96	2	22	9	N	20					112
03	310	X	202	-0-	-108	-0-	185	2	17	9	N	15					127
04	690	X	143	-0-	-547	-0-	126	2	17	9	N	15					142
05	713	X	271	-0-	-442	-0-	260	2	11	9	N	10					152
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3					155
07	217	X	85	-0-	-132	-0-	72	2	13	9	N	12					167
08	279	X	211	-0-	-68	-0-	197	2	14	9	N	13					180
09	270	X	144	-0-	-126	-0-	129	2	15	9	N	14	186	1			8
10	279	X	198	-0-	-81	-0-	188	2	10	9	N	9					17
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1843	2	67	9	N	61					78
*12	3100	N	4646	-0-	1546	1546	4603	2	43	9	N	39					117

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	987	3	80	9	N	73					121
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	664	3	8	9	N	7					128
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	838	2	11	9	N	10					138
04	1020	N	601	-0-	-419	-0-	594	2	7	9	N	6	1	8			143
05	744	N	291	-0-	-453	-0-	280	2	11	9	N	10					153
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	472	2	48	9	N	44	183	1	1	8	13
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	590	2	30	9	N	27					40
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	760	2	39	9	N	35					75
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	576	2	21	9	N	19	1	8			93
10	620	N	71	-0-	-549	-0-	19	2	52	9	N	47					140
11	780	N	70	-0-	-710	-0-	29	2	41	9	N	37	2	8			175
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	80	195	1	25	8	35

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	465	N	446	-0-	-19	-0-	409	2	37	9	N	34					177
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	349	2	6	9	N	5					182
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	60	191	1			51
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	338	2	4	9	N	4					55
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	343	2	9	9	N	8					63
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9	9	N	8					71
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	328	2	19	9	N	17					88
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	264	2	11	9	N	10					98
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	201	2	11	9	N	10					108
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	226	2	19	9	N	17					125
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	143	2	17	9	N	15					140
*12	3100	N	4414	-0-	1314	1314	4072	2	342	9	N	311	201	1			250

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	1395	X	852	-0-	-543	-0-	852	2			N	-0-					20
02	1260	X	932	-0-	-328	-0-	932	2			N	-0-					20
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					20
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					20
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					20
06	1320	X	839	-0-	-481	-0-	839	2			N	-0-					20
07	1581	X	432	-0-	-1149	-0-	432	2			N	-0-					20
08	1581	X	1082	-0-	-499	-0-	1069	2	13	9	N	12					32
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1702	3	17	9	N	15					47
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	N	8					55
*11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	N	10					65
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	744	X	497	-0-	-247	-0-	480	2	17	9	N	15	163	1			704
02	2212	X	343	-0-	-1869	-0-	343	2			N	-0-					704
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					714
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	442	2	6	9	N	5					719
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					719
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					719

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1550	N	742	-0-	-808	-0-	186	1	550	2	N	5					177
							6	9									
02	1456	N	482	-0-	-974	-0-	168	1	285	2	N	26					203
							29	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	186	1	818	2	N	15					218
							17	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	180	1	1255	2	N	44	192	1			70
							48	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	186	1	1279	2	N	70					140
							77	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	180	1	1181	2	N	-0-					140
07	1519	N	844	-0-	-675	-0-	186	1	658	2	N	-0-					140
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	186	1	1165	2	N	52					192
							57	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	180	1	1147	2	N	45					237
							50	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	186	1	957	2	N	21	196	1			62
							23	9									
11	1350	N	758	-0-	-592	-0-	180	1	553	2	N	23					85
							25	9									
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	175	1	1365	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	17					219
							19	9									
02	1456	N	420	-0-	-1036	-0-	15	1	399	2	N	5					224
							6	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	N	20					244
							22	9									
04	900	N	344	-0-	-556	-0-	15	1	326	2	N	3	190	1			57
							3	9									
05	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	1			N	-0-					57
06	1500	N	15	-0-	-1485	-0-	15	1			N	-0-					57
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	15	1	1186	2	N	5					62
							6	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	3					65
							3	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	N	7					72
							8	9									
10	1209	N	772	-0-	-437	-0-	15	1	743	2	N	13					85
							14	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	5					90
							6	9									
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	898	2	N	17					107
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	372	N	12	-0-	-360	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					89
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					89
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					89
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	59	2	Y	7					96
							8	9									
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	7					103
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					103
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	9	Y	25	35	1			93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					93
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	9	Y	9					112

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	5067	-0-	5067	5669	5067	3			N	-0-					-0-
02		7197	7197	-0-	-0-	5669	6738	3	459	9	N	417	315	1		102
03		23172	23172	-0-	-0-	5669	22549	3	623	9	N	566	362	1		306
04		17111	17111	-0-	-0-	5669	16730	3	381	9	N	346	541	1		111
05		7448 R	1779	-0-	-5669	-0-	1779	3			N	-0-				111
06		12990	1423	-0-	-11567	-0-	1423	3			N	-0-				111
07		13423	593	-0-	-12830	-0-	593	3			N	-0-				111
08		13423	10525	-0-	-2898	-0-	10266	3	259	9	N	235	179	1		167
09		27602	27602	-0-	-0-	-0-	26988	3	614	9	N	558	715	1		10
10		15829	15829	-0-	-0-	-0-	15421	3	408	9	N	371	354	1		27
11		10200 #	5239	-0-	-4961	-0-	4713	3	526	9	N	478	504	1		1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 115,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

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-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEARSON "74" WELL #: 1 RRCID -> 178380 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6740 - 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	961	N	718	-0-	-243	-0-	31	1	686	2	N	1	182	1			42
							1	9									
02	812	N	1	-0-	-811	-0-	1	1			N	-0-					42
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-	30	1			12
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					12
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					12
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					12
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					12
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					12
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,528 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	30	1			134
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					134
03	217	#	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					134
04	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					134
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	55	2	157	9	N	143					277
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	N	12					289
07	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1025	2	105	9	N	95					384
08	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					394
09	997	R	997	-0-	-0-	-0-	975	2	22	9	N	20	192	1			222
10	1116	#	983	-0-	-133	-0-	940	2	43	9	N	39	179	1			82
11	1080	#	768	-0-	-312	-0-	734	2	34	9	N	31					113
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

LARD RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
WILDE A84 WELL #: 1 RRCID -> 228833 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8733 - 8836

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

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

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5	157	1			133
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	505	2	23	9	N	21					154
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	516	2	63	9	N	57					211
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	464	2	24	9	N	22					233
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	473	2	29	9	N	26					259
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					259
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	303	2	22	9	N	20	212	1			67
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	244	2	17	9	N	15					82
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					82
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					82
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	85	-0-	-256	-0-	4	1	81	2	N	-0-					134
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	50	1	155	2	N	-0-					134
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	68	1	236	2	N	-0-					134
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	67	1	224	2	N	21					155
							23	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-	149	1			6
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	30	1	247	2	N	3					9
							3	9									
07	T. A.		315	-0-	215	215	35	1	280	2	N	-0-					9
08	T. A.		306	-0-	306	521	45	1	261	2	N	-0-					9
09	T. A.		263	-0-	263	784	39	1	224	2	N	-0-					9
10	T. A.		89	-0-	89	873	3	1	86	2	N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-					9
*12	873	N	-0-	-0-	-873	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1941	2			N	-0-					184
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					184
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					184
04	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					184
05	1922	N	1058	-0-	-864	-0-	1056	2	2	9	N	2					186
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					186
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					186
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	144	1			42
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1553	2	15	9	N	14					56
10	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	1059	2			N	-0-					56
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					56
12	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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	1085	N	718	-0-	-367	-0-	89	1	629	2	N	-0-				205
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	-0-				205
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	148	1	1293	2	N	-0-				205
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	N	-0-				205
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	137	1	1947	2	N	-0-				205
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	63	1	1310	2	N	-0-				205
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	N	-0-				205
08	2077	N	1162	-0-	-915	-0-	36	1	1126	2	N	-0-				205
09	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	30	1	1041	2	N	-0-				205
10	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	26	1	1029	2	N	-0-				205
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	153	1	948	2	N	-0-				205
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	153	1	990	2	N	-0-				205

TOTAL GAS PROD: 14,648 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	175	1	1241	2	N	-0-					125
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	5	1	83	2	N	-0-					125
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	2	N	-0-					125
04	1290	N	202	-0-	-1088	-0-	8	1	194	2	N	-0-					125
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					125
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-					125
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-					125
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	10	1	301	2	N	-0-					125
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					125
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	4	1	144	2	N	-0-					125
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	118	1	735	2	N	-0-					125
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	34	1	219	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	42	1	1190	2	N	-0-					165
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	34	1	1446	2	N	19					184
							21	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	90	1	1919	2	N	23					207
							25	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	N	79					286
							87	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	57	1	1601	2	N	102	314	1			74
							112	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1847	2	9	9	N	8					82
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	23	1	1911	2	N	105					187
							116	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	118	1	1539	2	N	-0-					187
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	N	-0-	175	1			12
10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	18	1	1122	2	N	-0-					12
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	118	1	1299	2	N	-0-					12
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	159	1	1190	2	N	132					144
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 19,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5456	-0-	-0-	-0-	5446	2	10	9	N	9	182	1			179
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4707	2	50	9	N	45					224
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4803	2	22	9	N	20					244
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	N	2	161	1			85
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1853	2	110	9	N	100	145	1			40
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2952	2	2	9	N	2					42
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					42
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					42
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					42
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3627	2	193	9	N	175					217
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					217
12	1612	X	1089	-0-	-523	-0-	1031	2	58	9	N	53					270

TOTAL GAS PROD: 39,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

01	682	N	537	-0-	-145	-0-	25	1	512	2	N	-0-					97
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	50	1	732	2	N	34					131
							37	9									
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	9	1	461	2	N	-0-					131
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	343	175	1			299
							377	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	27	1	2071	2	N	190	340	1			149
							209	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	16	1	1316	2	N	79					228
							87	9									
07	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1100	2			N	-0-					228
08	1984	N	539	-0-	-1445	-0-	539	2			N	-0-	178	1			50
09	1410	N	460	-0-	-950	-0-	369	2	91	9	N	83					133
10	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					133
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	13	1	1343	2	N	91					224
							100	9									
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	166	1	1268	2	N	126	350	1			-0-
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	18	-0-	-1780	-0-	1	1	17	2	N	-0-					270
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	1371	1	4224	2	N	-0-					270
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1201	1	4181	2	N	82					352
							90	9									
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1273	1	4275	2	N	71	168	1			255
							78	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	459	1	4914	2	N	36	173	1			118
							40	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	488	1	4061	2	N	17					135
							19	9									
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	288	1	2314	2	N	39					174
							43	9									
08	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	262	1	1505	2	N	-0-					174
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	471	1	2687	2	N	-0-					174
10	1798	X	1001	-0-	-797	-0-	35	1	966	2	N	-0-					174
*11	1740	X	224	-0-	-1516	-0-	44	1	146	2	N	31					205
							34	9									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 35,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 104 RRCID -> 223683 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9200 - 10520

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	14B2 EXT		-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-

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	66	1	1836	2	N	-0-					187
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	2	N	-0-					187
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	92	1	1976	2	N	-0-					187
04	1530	N	655	-0-	-875	-0-	39	1	616	2	N	-0-					187
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	N	-0-					187
06	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	1073	2			N	-0-					187
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	23	1	1925	2	N	-0-					187
08	1581	N	960	-0-	-621	-0-	68	1	892	2	N	-0-					187
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	-0-					187
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	27	1	1616	2	N	-0-					187
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	118	1	1309	2	N	-0-					187
12	1581	N	674	-0-	-907	-0-	79	1	595	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	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	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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-

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	1488	N	466	-0-	-1022	-0-	23	1	443	2	N	-0-					20
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	418	1	1289	2	N	-0-					20
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	406	1	1416	2	N	-0-					20
04	3000	N	3859	-0-	859	859	865	1	2903	2	N	83					103
							91	9									
05	2581	N	1722	-0-	-859	-0-	134	1	1433	2	N	141					244
							155	9									
06	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	189	1	1574	2	N	-0-					244
07	2697	X	723	-0-	-1974	-0-	80	1	643	2	N	-0-					244
08	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	393	1	2260	2	N	-0-					244
09	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	272	1	1555	2	N	5	170	1			79
							6	9									
10	1829	X	454	-0-	-1375	-0-	16	1	438	2	N	-0-					79
11	2580	X	93	-0-	-2487	-0-	22	1	71	2	N	-0-					79
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	88					167

TOTAL GAS PROD: 17,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	-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-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	348	1	2463	2	N	11	179	1			113
							12	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	N	-0-					113
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	181	1	1588	2	N	26					139
							29	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	115	1	2812	2	N	-0-					139
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	172	1	2453	2	N	266	361	1			44
							293	9									
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2334	2	N	28					72
							31	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	122	1	2941	2	N	-0-					72
08	3100	N	3443	-0-	343	343	104	1	3210	2	N	117					189
							129	9									
09	3000	N	2766	-0-	-234	109	77	1	2683	2	N	5	194	1			-0-
							6	9									
10	3100	N	3367	-0-	267	376	80	1	3177	2	N	100					100
							110	9									
11	3893	X	3517	-0-	-376	-0-	489	1	3028	2	N	-0-					100
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	480	1	3107	2	N	90					190
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 34,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	128	1	3582	2	N	80	181	1			31
							88	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	67	1	2836	2	N	74					105
							81	9									
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	142	1	3041	2	N	46					151
							51	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	176	1	2752	2	N	141					292
							155	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	105	1	2988	2	N	246	364	1			174
							271	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3036	2	68	9	N	62					236
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	34	1	2856	2	N	15	180	1			71
							17	9									
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	202	1	2630	2	N	35					106
							39	9									
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	245	1	2518	2	N	91	192	1			5
							100	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	43	1	2588	2	N	103					108
							113	9									
11	2580	X	2045	-0-	-535	-0-	166	1	1828	2	N	46					154
							51	9									
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	424	1	3180	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 36,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			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-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-1146	-0-	39	1	1105	2	N	4					301
							4	9									
02	2072	X	905	-0-	-1167	-0-	20	1	863	2	N	20					321
							22	9									
03	2294	X	1192	-0-	-1102	-0-	53	1	1136	2	N	3					324
							3	9									
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	2	N	22					346
							24	9									
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	N	-0-	183	1			163
06	1140	N	869	-0-	-271	-0-	867	2	2	9	N	2					165
07	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	27	1	2228	2	N	-0-					165
08	1550	N	42	-0-	-1508	-0-	3	1	39	2	N	-0-					165
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					165
10	2263	N	655	-0-	-1608	-0-	9	1	526	2	N	109					274
							120	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	737	2	N	3					277
							3	9									
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	2	N	-0-					277

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	645	-0-	-905	-0-	645	2			N	-0-					86
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					88
03	3100	N	4946	-0-	1846	1846	4840	2	106	9	N	96					184
04	3000	N	5653	-0-	2653	4499	5581	2	72	9	N	65					249
05	3100	N	35327	-0-	32227	36726	34811	2	516	9	N	469	574	1			144
06	39369	X	2643	-0-	-36726	-0-	2625	2	18	9	N	16					160
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6954	2	147	9	N	134					294
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6174	2	4	9	N	4	178	1			120
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6977	2	110	9	N	100	173	1			47
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	6776	2	580	9	N	527	345	1			229
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5916	2	67	9	N	61					290
*12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4917	2	176	9	N	160	194	1			256

TOTAL GAS PROD: 88,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

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-					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-

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	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	252	1	6222	2	N	224	389	1			234
							246	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5242	1	134	2	N	119					353
							131	9									
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	30	1	5548	2	N	142					495
							156	9									
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	242	1	5031	2	N	185	181	1			499
							204	9									
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	213	1	5199	2	N	119	534	1			84
							131	9									
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	280	1	4643	2	N	168	178	1			74
							185	9									
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	229	1	4804	2	N	163					237
							179	9									
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	265	1	4622	2	N	63	180	1			120
							69	9									
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	269	1	3831	2	N	160	188	1			92
							176	9									
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	96	1	2273	2	N	64					156
							70	9									
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	108	1	3352	2	N	50					206
							55	9									
*12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	263	1	4161	2	N	105					311
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 59,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	3410	2			N	-0-					111
02	4200	X	3441	-0-	-759	-0-	3441	2			N	-0-					111
03	4650	X	3133	-0-	-1517	-0-	3133	2			N	-0-					111
04	4500	X	2739	-0-	-1761	-0-	2621	2	118	9	N	107					218
05	3813	X	2983	-0-	-830	-0-	51	1	2914	2	N	16					234
							18	9									
06	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	98	1	2570	2	N	2					236
							2	9									
07	5338	X	2668	-0-	-2670	-0-	104	1	2517	2	N	43					279
							47	9									
08	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	93	1	2650	2	N	1					280
							1	9									
09	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	40	1	2313	2	N	36	179	1			137
							40	9									
10	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	97	1	2511	2	N	57					194
							63	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	146	1	2903	2	N	-0-					194
*12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	37	1	3007	2	N	1					195
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7049	2	36	9	N	33					110
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					110
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7829	2	6	9	N	5					115
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					115
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	138	1	7880	2	N	-0-					115
06	DLQ G-10		6399	-0-	6399	6399	234	1	6165	2	N	-0-					115
07	14354	X	7955	-0-	-6399	-0-	317	1	7638	2	N	-0-					115
08	8029	X	7431	-0-	-598	-0-	253	1	7178	2	N	-0-					115
09	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	117	1	6694	2	N	-0-					115
10	8029	X	5934	-0-	-2095	-0-	218	1	5646	2	N	64					179
							70	9									
11	7710	X	5935	-0-	-1775	-0-	285	1	5650	2	N	-0-					179
12	6603	X	4880	-0-	-1723	-0-	57	1	4702	2	N	110					289
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 80,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS CCSL WELL #: 3H RRCID -> 249880 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2670	2	6	9	N	5					164
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					164
03	3100	N	5268	-0-	2168	2168	5237	2	31	9	N	28					192
04	3000	N	4771	-0-	1771	3939	4713	2	58	9	N	53					245
05	3100	N	4016	-0-	916	4855	66	1	3762	2	N	171	176	1			240
							188	9									
06	8223	X	3368	-0-	-4855	-0-	123	1	3234	2	N	10					250
							11	9									
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	86	1	2063	2	N	89					339
							98	9									
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	60	1	1698	2	N	-0-					339
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	52	1	2989	2	N	-0-					339
10	1674	X	25	-0-	-1649	-0-	1	1	24	2	N	-0-					339
11	1620	X	1056	-0-	-564	-0-	51	1	1005	2	N	-0-					339
12	1674	X	580	-0-	-1094	-0-	7	1	573	2	N	-0-					339

TOTAL GAS PROD: 28,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 204H RRCID -> 249883 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8795 - 12332

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

01	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7554	2	61	9	N	55					149
02	7364	X	6325	-0-	-1039	-0-	6322	2	3	9	N	3					152
03	7936	X	6768	-0-	-1168	-0-	6768	2			N	-0-					152
04	7680	X	6285	-0-	-1395	-0-	6277	2	8	9	N	7					159
05	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	64	1	6540	2	N	291	390	1			60
							320	9									
06	DLQ G-10		5645	-0-	5645	5645	67	1	5535	2	N	39					99
							43	9									
07	10973	X	5328	-0-	-5645	-0-	5283	2	45	9	N	41					140
08	6913	X	6246	-0-	-667	-0-	1	1	6178	2	N	61					201
							67	9									
09	6690	X	5401	-0-	-1289	-0-	5401	2			N	-0-					201
10	6913	X	4854	-0-	-2059	-0-	4771	2	83	9	N	75					276
11	6030	X	5435	-0-	-595	-0-	5382	2	53	9	N	48	171	1			153
12	6231	X	4749	-0-	-1482	-0-	4726	2	23	9	N	21					174

TOTAL GAS PROD: 71,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					334
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					334
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4977	2	36	9	N	33	180	1			187
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4182	2	13	9	N	12					199
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	42	1	4356	2	N	42	174	1			67
							46	9									
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	66	1	5497	2	N	62					129
							68	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4432	2	64	9	N	58					187
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4521	2	53	9	N	48					235
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-	171	1			64
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3787	2	83	9	N	75					139
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					139
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3264	2	72	9	N	65					204

TOTAL GAS PROD: 51,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	N	108	345	1			2
							119	9									
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	14	1	610	2	N	35					37
							39	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	5					42
							6	9									
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	42	1	659	2	N	53					95
							58	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	506	190	1			411
							557	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1018	2	118	9	N	107	167	1			351
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	13	1	1104	2	N	13					364
							14	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	97	1	1269	2	N	49	355	1			58
							54	9									
09	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	85	1	869	2	N	61					119
							67	9									
10	1116	N	735	-0-	-381	-0-	10	1	637	2	N	80					199
							88	9									
11	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	101	1	1115	2	N	-0-					199
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	141	1	1053	2	N	228	389	1			38
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

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	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10747	2	66	9	N	60					341
02	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	11998	2	55	9	N	50					391
03	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15669	2	57	9	N	52					443
04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13250	2	9	9	N	8					451
05	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	229	1	13046	2	N	74	344	1			181
							81	9									
06	DLQ G-10		12034	-0-	12034	12034	437	1	11525	2	N	65					246
							72	9									
07	25103	X	13069	-0-	-12034	-0-	516	1	12445	2	N	98					344
							108	9									
08	15531	X	12246	-0-	-3285	-0-	417	1	11829	2	N	-0-					344
09	13260	X	11737	-0-	-1523	-0-	201	1	11536	2	N	-0-	187	1			157
10	13361	X	12022	-0-	-1339	-0-	447	1	11567	2	N	7					164
							8	9									
11	12660	X	10542	-0-	-2118	-0-	507	1	10035	2	N	-0-					164
12	11718	X	9471	-0-	-2247	-0-	113	1	9358	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 146,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	7099	X	4648	-0-	-2451	-0-	4623	2	25	9	N	23					291
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7582	2	119	9	N	108					399
03	7781	X	7084	-0-	-697	-0-	6967	2	117	9	N	106					505
04	7530	X	5479	-0-	-2051	-0-	5456	2	23	9	N	21					526
05	8525	X	6514	-0-	-2011	-0-	106	1	6069	2	N	308	563	1			271
							339	9									
06	DLQ G-10		5967	-0-	5967	5967	215	1	5656	2	N	87	174	1			184
							96	9									
07	14208	X	8241	-0-	-5967	-0-	320	1	7725	2	N	178	192	1			170
							196	9									
08	7099	X	4210	-0-	-2889	-0-	134	1	3803	2	N	248	356	1			62
							273	9									
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	112	1	6416	2	N	60					122
							66	9									
10	8246	X	5433	-0-	-2813	-0-	198	1	5106	2	N	117					239
							129	9									
11	7980	X	4998	-0-	-2982	-0-	223	1	4413	2	N	329	342	1			226
							362	9									
12	6944	X	5815	-0-	-1129	-0-	70	1	5739	2	N	5					231
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 72,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5363	X	3982	-0-	-1381	-0-	3885	2	97	9	N	88	199	1			34
02	4844	X	4185	-0-	-659	-0-	4121	2	64	9	N	58					92
03	5363	X	4114	-0-	-1249	-0-	3993	2	121	9	N	110					202
04	5040	X	3375	-0-	-1665	-0-	3334	2	41	9	N	37					239
05	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	61	1	3457	2	N	291	355	1			175
							320	9									
06	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	116	1	3068	2	N	39					214
							43	9									
07	6537	X	3310	-0-	-3227	-0-	128	1	3097	2	N	77					291
							85	9									
08	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	88	1	2485	2	N	31	176	1			146
							34	9									
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	51	1	2955	2	N	40	168	1			18
							44	9									
10	3317	X	2013	-0-	-1304	-0-	72	1	1856	2	N	77					95
							85	9									
11	3210	X	2854	-0-	-356	-0-	137	1	2717	2	N	-0-					95
12	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	33	1	2741	2	N	157	197	1			55
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 39,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

FLOWERS ANDERSON WELL #: 304H RRCID -> 254529 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8727 PERF.10640 - 13498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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 #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8007	2	395	9	N	359	195	1	283
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5152	2	165	9	N	150	174	1	259
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6667	2	202	9	N	184			443
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3618	2	277	9	N	252	354	1	341
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	68	1	6926	2	N	342	348	1	335
							376	9							
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	88	1	7348	2	N	110			445
							121	9							
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4619	2	178	9	N	162	353	1	254
08	682	X	54	-0-	-628	-0-	54	2			N	-0-			254
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			254
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			254
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4742	2	75	9	N	68			322
12	682	X	243	-0-	-439	-0-	239	2	4	9	N	4	192	1	134

TOTAL GAS PROD: 56,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11431	2	310	9	N	282	198	1	293
02	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9138	2	101	9	N	92	176	1	209
03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8719	2	161	9	N	146			355
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5328	2	36	9	N	33			388
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	73	1	7486	2	N	251	525	1	114
							276	9							
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	80	1	6613	2	N	85			199
							94	9							
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7463	2	139	9	N	126			325
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6777	2	165	9	N	150	167	1	308
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4423	2	20	9	N	18	188	1	138
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8386	2	163	9	N	148			286
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8503	2	127	9	N	115	174	1	227
*12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7924	2	153	9	N	139			366

TOTAL GAS PROD: 94,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

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	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			127
02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			127
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			127
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			127
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	35	1	2018	2	N	-0-			127
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	73	1	1918	2	N	-0-			127
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	81	1	1951	2	N	-0-			127
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	68	1	1937	2	N	-0-			127
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	2	N	-0-			127
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	75	1	1940	2	N	-0-			127
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	N	-0-			127
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	24	1	1987	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 2095H RRCID -> 255313 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8935 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					92
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 2095H RRCID -> 255313 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8935 - 11392

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20413	-0-	-4883	-0-	896	1	18658	2	N	781	532	1			783
							859	9									
02	18788	X	12277	-0-	-6511	-0-	763	1	11045	2	N	426	703	1			506
							469	9									
03	18569	X	14382	-0-	-4187	-0-	264	1	13521	2	N	543	172	1			877
							597	9									
04	19740	X	15466	-0-	-4274	-0-	454	1	14497	2	N	468	854	1			491
							515	9									
05	20398	X	13000	-0-	-7398	-0-	162	1	12227	2	N	555	887	1			159
							611	9									
06	DLQ G-10		9338	-0-	9338	9338	110	1	8859	2	N	335	174	1			320
							369	9									
07	29118	X	19780	-0-	-9338	-0-	19077	2	703	9	N	639	505	1			454
08	15996	X	10259	-0-	-5737	-0-	7	1	9931	2	N	292	527	1			219
							321	9									
09	15480	X	6960	-0-	-8520	-0-	6848	2	112	9	N	102	170	1			151
10	19778	X	11216	-0-	-8562	-0-	10883	2	333	9	N	303	172	1			282
11	19140	X	9205	-0-	-9935	-0-	85	1	8837	2	N	257	173	1			366
							283	9									
12	19778	X	4055	-0-	-15723	-0-	453	1	3472	2	N	118	168	1			316
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 146,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11811	-0-	-0-	-0-	11810	2	1	9	N	1					68
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					68
03	10013	X	9707	-0-	-306	-0-	9703	2	4	9	N	4					72
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					72
05	10013	X	8941	-0-	-1072	-0-	154	1	8787	2	N	-0-					72
06	DLQ G-10		9828	-0-	9828	9828	359	1	9469	2	N	-0-					72
07	19326	X	9498	-0-	-9828	-0-	378	1	9120	2	N	-0-					72
08	10230	X	9739	-0-	-491	-0-	332	1	9407	2	N	-0-					72
09	9900	X	9277	-0-	-623	-0-	159	1	9118	2	N	-0-					72
10	10168	X	9868	-0-	-300	-0-	368	1	9500	2	N	-0-					72
11	9840	X	8716	-0-	-1124	-0-	419	1	8297	2	N	-0-					72
12	9641	X	6379	-0-	-3262	-0-	76	1	6303	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 113,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	23064	X	18705	-0-	-4359	-0-	689	1	17022	2	N	904	1052	1			360
							994	9									
02	19712	X	17134	-0-	-2578	-0-	16303	1	417	2	N	376	340	1			396
							414	9									
03	21824	X	18136	-0-	-3688	-0-	91	1	17108	2	N	852	874	1			374
							937	9									
04	18090	X	17666	-0-	-424	-0-	772	1	16019	2	N	795	693	1			476
							875	9									
05	18972	X	15814	-0-	-3158	-0-	602	1	14688	2	N	476	745	1			207
							524	9									
06	DLQ G-10		18510	-0-	18510	18510	1006	1	16667	2	N	761	349	1			619
							837	9									
07	36439	X	17929	-0-	-18510	-0-	792	1	16639	2	N	453	899	1			173
							498	9									
08	18259	X	17143	-0-	-1116	-0-	899	1	15673	2	N	519	348	1			344
							571	9									
09	18510	X	16185	-0-	-2325	-0-	1025	1	14610	2	N	500	533	1			311
							550	9									
10	19127	X	17223	-0-	-1904	-0-	671	1	15918	2	N	576	538	1			349
							634	9									
11	18510	X	15908	-0-	-2602	-0-	476	1	14747	2	N	623	536	1			436
							685	9									
12	17515	X	15519	-0-	-1996	-0-	893	1	14142	2	N	440	380	1			496
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 205,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,275

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

01	21948	X	21343	-0-	-605	-0-	978	1	20365	2	N	-0-					439
02	19684	X	17864	-0-	-1820	-0-	1154	1	16710	2	N	-0-					439
03	20243	X	18754	-0-	-1489	-0-	360	1	18394	2	N	-0-					439
04	20640	X	16422	-0-	-4218	-0-	499	1	15923	2	N	-0-					439
05	21328	X	16660	-0-	-4668	-0-	217	1	16443	2	N	-0-	172	1			267
06	DLQ G-10		17811	-0-	17811	17811	218	1	17592	2	N	1					268
							1	9									
07	36356	X	18545	-0-	-17811	-0-	18545	2			N	-0-					268
08	18755	X	17173	-0-	-1582	-0-	13	1	17160	2	N	-0-					268
09	17820	X	16260	-0-	-1560	-0-	16260	2			N	-0-					268
10	18538	X	14956	-0-	-3582	-0-	14956	2			N	-0-					268
11	17940	X	14870	-0-	-3070	-0-	141	1	14729	2	N	-0-					268
12	18538	X	11742	-0-	-6796	-0-	1356	1	10386	2	N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 202,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

01	10509	X	8815	-0-	-1694	-0-	8438	2	377	9	N	343	389	1			296
02	9492	X	6814	-0-	-2678	-0-	6791	2	23	9	N	21					317
03	10292	X	9925	-0-	-367	-0-	9481	2	444	9	N	404	359	1			362
04	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11367	2	437	9	N	397	356	1			403
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9708	2	208	9	N	189	351	1			241
06	DLQ G-10		5400	-0-	5400	5400	5259	2	141	9	N	128	179	1			190
07	11373	X	5973	-0-	-5400	-0-	5895	2	78	9	N	71					261
08	12183	X	4108	-0-	-8075	-0-	4013	2	95	9	N	86					347
09	11790	X	5186	-0-	-6604	-0-	5135	2	51	9	N	46	368	1			25
10	9920	X	3986	-0-	-5934	-0-	3766	2	220	9	N	200					225
11	5790	X	4043	-0-	-1747	-0-	3960	2	83	9	N	75	173	1			127
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3125	2	142	9	N	129					256

TOTAL GAS PROD: 79,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					8
02	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					8
03	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					8
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					8
05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	107	1	10967	2	N	-0-					8
06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	124	1	10323	2	N	-0-					8
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					8
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					8
09	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					8
10	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10599	2	24	9	N	22					30
11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					30
*12	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 129,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	14911	X	11542	-0-	-3369	-0-	11542	2			N	-0-					346
02	13020	X	9697	-0-	-3323	-0-	9697	2			N	-0-					346
03	14198	X	5831	-0-	-8367	-0-	5831	2			N	-0-					346
04	12900	X	5544	-0-	-7356	-0-	5544	2			N	-0-					346
05	12369	X	748	-0-	-11621	-0-	748	2			N	-0-	168	1			178
06	DLQ G-10		749	-0-	749	749	748	2	1	9	N	1					179
07	1655	X	906	-0-	-749	-0-	906	2			N	-0-					179
08	5828	X	337	-0-	-5491	-0-	337	2			N	-0-	179	1			-0-
09	5550	X	377	-0-	-5173	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	899	X	155	-0-	-744	-0-	76	2	79	9	N	72					72
11	870	X	9	-0-	-861	-0-	9	2			N	-0-					72
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 35,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	10323	X	6096	-0-	-4227	-0-	6068	2	28	9	N	25					210
02	8484	X	7297	-0-	-1187	-0-	7297	2			N	-0-					210
03	8742	X	2771	-0-	-5971	-0-	2739	2	32	9	N	29					239
04	8460	X	3463	-0-	-4997	-0-	3434	2	29	9	N	26					265
05	8091	X	7237	-0-	-854	-0-	124	1	7069	2	N	40	184	1			121
							44	9									
06	DLQ G-10		5994	-0-	5994	5994	218	1	5734	2	N	38					159
							42	9									
07	12909	X	6915	-0-	-5994	-0-	275	1	6640	2	N	-0-					159
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	260	1	7391	2	N	-0-					159
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	59	1	3407	2	N	73					232
							80	9									
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	313	1	8091	2	N	48					280
							53	9									
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	275	1	5447	2	N	-0-					280
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	63	1	5207	2	N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 70,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3882	2	32	9	N	29					117
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1167	2	68	9	N	62					179
03	4929	X	2655	-0-	-2274	-0-	2429	2	226	9	N	205	177	1			207
04	4710	X	3115	-0-	-1595	-0-	2773	2	342	9	N	311	179	1			339
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	63	1	3601	2	N	481	536	1			284
							529	9									
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	98	1	2588	2	N	217	356	1			145
							239	9									
07	6098	X	3173	-0-	-2925	-0-	124	1	2979	2	N	64					209
							70	9									
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	92	1	2620	2	N	238	355	1			92
							262	9									
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	38	1	2179	2	N	-0-					92
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	26	1	666	2	N	73					165
							80	9									
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	132	1	2623	2	N	89					254
							98	9									
*12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	31	1	2560	2	N	335	190	1			399
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

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	21855	X	16870	-0-	-4985	-0-	624	1	15401	2	N	768	581	1			591
							845	9									
02	19656	X	15157	-0-	-4499	-0-	14075	1	360	2	N	656	1069	1			178
							722	9									
03	20956	X	16938	-0-	-4018	-0-	84	1	15813	2	N	946	351	1			773
							1041	9									
04	19140	X	16458	-0-	-2682	-0-	712	1	14788	2	N	871	1063	1			581
							958	9									
05	17701	X	16579	-0-	-1122	-0-	608	1	14850	2	N	1019	1232	1			368
							1121	9									
06	DLQ G-10		16687	-0-	16687	16687	891	1	14754	2	N	947	875	1			440
							1042	9									
07	33285	X	16598	-0-	-16687	-0-	714	1	14993	2	N	810	877	1			373
							891	9									
08	17019	X	16488	-0-	-531	-0-	849	1	14785	2	N	776	712	1			437
							854	9									
09	16620	X	15559	-0-	-1061	-0-	972	1	13855	2	N	665	725	1			377
							732	9									
10	17174	X	15180	-0-	-1994	-0-	587	1	13933	2	N	600	719	1			258
							660	9									
11	16620	X	11245	-0-	-5375	-0-	337	1	10433	2	N	432	528	1			162
							475	9									
12	16585	X	14932	-0-	-1653	-0-	849	1	13439	2	N	585	386	1			361
							644	9									

TOTAL GAS PROD: 188,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,075

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	9269	X	9146	-0-	-123	-0-	1126	1	7978	2	N	38	171	1			148
							42	9									
02	8372	X	8083	-0-	-289	-0-	442	1	7626	2	N	14					162
							15	9									
03	9269	X	7228	-0-	-2041	-0-	738	1	6471	2	N	17					179
							19	9									
04	8970	X	7987	-0-	-983	-0-	305	1	7454	2	N	207					386
							228	9									
05	9145	X	8478	-0-	-667	-0-	544	1	7752	2	N	165	171	1			380
							182	9									
06	DLQ G-10		7189	-0-	7189	7189	317	1	6641	2	N	210	169	1			421
							231	9									
07	14619	X	7430	-0-	-7189	-0-	293	1	7050	2	N	79	331	1			169
							87	9									
08	8463	X	7376	-0-	-1087	-0-	224	1	6892	2	N	236	178	1			227
							260	9									
09	8190	X	7186	-0-	-1004	-0-	196	1	6833	2	N	143	176	1			194
							157	9									
10	8463	X	5313	-0-	-3150	-0-	131	1	5180	2	N	2					196
							2	9									
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	1033	1	6399	2	N	148	194	1			150
							163	9									
12	7440	X	2170	-0-	-5270	-0-	281	1	1822	2	N	61					211
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 85,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

01	1636	N	1555	-0-	-81	-0-	64	1	1324	2	N	152	383	1			191
							167	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	4					195
							4	9									
03	0	W	186	-0-	186	186	2	1	95	2	N	81					276
							89	9									
04	0	W	3320	-0-	3320	3506	96	1	3068	2	N	142					418
							156	9									
05	5142	X	1636	-0-	-3506	-0-	18	1	1329	2	N	263	521	1			160
							289	9									
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	42	1	3358	2	N	77					237
							85	9									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1533	2	294	9	N	267	336	1			168
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	628	2	21	9	N	19					187
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3517	2	171	9	N	155					342
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3444	2	443	9	N	403	176	1			569
11	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-	174	1			395
*12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	137	1	1049	2	N	49					444
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4397	2	196	9	N	178	180	1			251
02	4032	X	4015	-0-	-17	-0-	3972	2	43	9	N	39					290
03	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	3925	2	119	9	N	108	181	1			217
04	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	3756	2	134	9	N	122					339
05	4619	X	4144	-0-	-475	-0-	4038	2	106	9	N	96	179	1			256
06	4440	X	3060	-0-	-1380	-0-	2970	2	90	9	N	82	177	1			161
07	4433	X	3497	-0-	-936	-0-	3456	2	41	9	N	37					198
08	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	3155	2	42	9	N	38					236
09	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3273	2	25	9	N	23	187	1			72
10	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	3327	2	62	9	N	56					128
11	3390	X	2892	-0-	-498	-0-	2852	2	40	9	N	36					164
12	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3223	2	73	9	N	66					230

TOTAL GAS PROD: 43,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 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	5983	X	5598	-0-	-385	-0-	5426	2	172	9	N	156	173	1			242
02	5404	X	4715	-0-	-689	-0-	4651	2	64	9	N	58	180	1			120
03	5921	X	3678	-0-	-2243	-0-	3557	2	121	9	N	110					230
04	5730	X	3452	-0-	-2278	-0-	3297	2	155	9	N	141					371
05	5642	X	1474	-0-	-4168	-0-	1441	2	33	9	N	30	178	1			223
06	5430	X	3141	-0-	-2289	-0-	3056	2	85	9	N	77					300
07	5208	X	2215	-0-	-2993	-0-	2139	2	76	9	N	69	177	1			192
08	3689	X	2535	-0-	-1154	-0-	2462	2	73	9	N	66					258
09	3450	X	2901	-0-	-549	-0-	2785	2	116	9	N	105	189	1			174
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3792	2	123	9	N	112	189	1			97
11	3150	X	51	-0-	-3099	-0-	39	2	12	9	N	11					108
12	3007	X	468	-0-	-2539	-0-	434	2	34	9	N	31					139

TOTAL GAS PROD: 34,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3415	-0-	-491	-0-	3148	2	267	9	N	243	181	1			344
02	3220	X	2550	-0-	-670	-0-	2496	2	54	9	N	49					393
03	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	3303	2	182	9	N	165	363	1			195
04	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	2989	2	323	9	N	294	358	1			131
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3802	2	206	9	N	187					318
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3602	2	208	9	N	189	355	1			152
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3381	2	199	9	N	181	1	8			332
08	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3372	2	198	9	N	180	353	1			159
09	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	3459	2	207	9	N	188	188	1			159
10	3999	X	3483	-0-	-516	-0-	3299	2	184	9	N	167	177	1			149
11	3810	X	2843	-0-	-967	-0-	2700	2	143	9	N	130					279
12	3782	X	2866	-0-	-916	-0-	2727	2	139	9	N	126					405

TOTAL GAS PROD: 40,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					70
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					70
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					70
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					70
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					70
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	47	2	33	9	N	30					150
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	62	2	25	9	N	23					173
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	134	2	24	9	N	22					195
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	292	2	22	9	N	20					215
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5					220
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	404	2	52	9	N	47	184	1			83
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	196	2	28	9	N	25					108
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	157	2	15	9	N	14					122
11	330	N	116	-0-	-214	-0-	107	2	9	9	N	8					130
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	36	2	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					89
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					89
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					89
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					89
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					89
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					82
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					82
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					82
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					82
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					82
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					82
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					82
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,093 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	38	2	77	9	N	70					133
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	2	90	9	N	82					215
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	9	N	17					232
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	656	2	47	9	N	43					275
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	N	13					288
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	178	1			110
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					115
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					118
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5					123
12	279	N	36	-0-	-243	-0-	32	2	4	9	N	4					127

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1274	2	61	9	N	55					223
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	513	2	24	9	N	22	180	1			65
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	886	2	36	9	N	33					98
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1223	2	48	9	N	44					142
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1144	2	50	9	N	45					187
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	899	2	29	9	N	26					213
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2					215
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	816	2	45	9	N	41	178	1			78
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1417	2	88	9	N	80					158
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	2	28	9	N	25					183
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	772	2	21	9	N	19					202
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	657	2	12	9	N	11					213

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

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-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					385
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					385
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					385
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					385
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					385
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					385
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					385
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	167	1			219
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2820	2	183	9	N	166					385
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	N	1					219
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1957	2	13	9	N	12					231
*12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	N	1					232

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SABINE OIL & GAS LLC 742142
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	229			46
08	6977	-0-	-0-	-6977	-0-			N	-0-			46
09	6977	-0-	-0-	-6977	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	581	484	1	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: 810

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

01	6210 R	6210	-0-	-0-	-0-	105	1	6105	3	N	-0-			-0-
02	5600 #	1170	-0-	-4430	-0-	95	1	1075	3	N	-0-			-0-
03	5859 #	1587	-0-	-4272	-0-	105	1	1482	3	N	-0-			-0-
04	6000 #	2336	-0-	-3664	-0-	102	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	8380	8380	-0-	-0-	-0-	105	1	8275	3	N	-0-			-0-
06	7068	7068	-0-	-0-	-0-	102	1	6966	3	N	-0-			-0-
07	6592	6592	-0-	-0-	-0-	99	1	6493	3	N	-0-			-0-
08	7199	7199	-0-	-0-	-0-	105	1	7094	3	N	-0-			-0-
09	5834	5834	-0-	-0-	-0-	92	1	5742	3	N	-0-			-0-
10	6885	6885	-0-	-0-	-0-	105	1	6780	3	N	-0-			-0-
11	5722	5722	-0-	-0-	-0-	102	1	5620	3	N	-0-			-0-
12	7192 #	5950	-0-	-1242	-0-	105	1	5845	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SORENSON - DIXON WELL #: 1 L RRCID -> 088676 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9348 - 9362

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_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	56	1	145	2	N	-0-			120
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	54	1	82	2	N	-0-			120
03	279 N	135	-0-	-144	-0-	46	1	89	2	N	-0-			120
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	58	1	117	2	N	-0-			120
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	60	1	104	2	N	-0-			120
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	58	1	90	2	N	-0-			120
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	60	1	81	2	N	-0-			120
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	60	1	65	2	N	-0-			120
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	30	1	70	2	N	-0-			120
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	60	1	65	2	N	-0-			120
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	58	1	66	2	N	-0-			120
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 1,634 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	868	#	739	-0-	-129	-0-	217	1	500	2	N	20					155
							22	9									
02	672	#	462	-0-	-210	-0-	126	1	317	2	N	17					172
							19	9									
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	210	1	552	2	N	73	192	1			53
							80	9									
04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	210	1	534	2	N	10					63
							11	9									
05	766	R	766	-0-	-0-	-0-	210	1	533	2	N	21					84
							23	9									
06	990	#	703	-0-	-287	-0-	203	1	482	2	N	16					100
							18	9									
07	837	#	724	-0-	-113	-0-	203	1	475	2	N	42					142
							46	9									
08	837	#	776	-0-	-61	-0-	217	1	517	2	N	38					180
							42	9									
09	750	#	613	-0-	-137	-0-	189	1	392	2	N	29					209
							32	9									
10	775	#	583	-0-	-192	-0-	189	1	385	2	N	8					217
							9	9									
11	750	#	632	-0-	-118	-0-	210	1	394	2	N	25					242
							28	9									
12	775	#	610	-0-	-165	-0-	203	1	359	2	N	44					286
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

01	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					24
02	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					24
03	1488	#	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					24
04	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					24
05	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					24
06	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					24
07	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					24
08	1581	#	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					24
09	1530	#	223	-0-	-1307	-0-	223	2			N	-0-					24
10	1550	#	223	-0-	-1327	-0-	223	2			N	-0-					24
11	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					24
12	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 11,908 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	155	#	20	-0-	-135 B	-1044	20	2			N	-0-					-0-
02	140	#	180	-0-	40 B	-1004	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788		CANCELLED UNDERAGE ->		-216										
03	93	#	160	-0-	67 B	-721	160	2			N	-0-					-0-
04	30	#	250	-0-	220 B	-501	250	2			N	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36 B	-537	150	2			N	-0-					-0-
06	180	#	160	-0-	-20 B	-557	160	2			N	-0-					-0-
07	248	#	180	-0-	-68 B	-625	180	2			N	-0-					-0-
08	248	#	200	-0-	-48 B	-673	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172		CANCELLED UNDERAGE ->		-501										
09	240	#	100	-0-	-140 B	-312	100	2			N	-0-					-0-
10	186	#	250	-0-	64 B	-248	250	2			N	-0-					-0-
11	180	#	75	-0-	-105 B	-353	75	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186 B	-539					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 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	558	#	150	-0-	-408 B	-1530	150	2			N	-0-					-0-
02	504	#	175	-0-	-329 B	-1859	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1285		CANCELLED UNDERAGE ->		-574										
03	527	#	210	-0-	-317 B	-1602	210	2			N	-0-					-0-
04	300	#	250	-0-	-50 B	-1652	250	2			N	-0-					-0-
05	310	#	175	-0-	-135 B	-1787	175	2			N	-0-					-0-
06	210	#	280	-0-	70 B	-1717	280	2			N	-0-					-0-
07	248	#	350	-0-	102 B	-1615	350	2			N	-0-					-0-
08	248	#	215	-0-	-33 B	-1648	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-535		CANCELLED UNDERAGE ->		-1113										
09	270	#	105	-0-	-165 B	-700	105	2			N	-0-					-0-
10	341	#	130	-0-	-211 B	-911	130	2			N	-0-					-0-
11	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-1241					N	NO RPT					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-1582					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 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	1581	#	606	-0-	-975 B	-3500	606	2			N	-0-					-0-
02	1428	#	821	-0-	-607 B	-4107	821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3466		CANCELLED UNDERAGE ->		-641										
03	1054	#	1341	-0-	287 B	-3179	1341	2			N	-0-					-0-
04	600	#	1450	-0-	850 B	-2329	1450	2			N	-0-					-0-
05	899	#	721	-0-	-178 B	-2507	721	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	762	-0-	-528 B	-3035	762	2			N	-0-					-0-
07	1488	#	853	-0-	-635 B	-3670	853	2			N	-0-					-0-
08	1488	#	773	-0-	-715 B	-4385	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2056		CANCELLED UNDERAGE ->		-2329										
09	1440	#	621	-0-	-819 B	-2875	621	2			N	-0-					-0-
10	868	#	939	-0-	71 B	-2804	939	2			N	-0-					-0-
11	840	#	786	-0-	-54 B	-2858	786	2			N	-0-					-0-
12	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-3726					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 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	124	#	30	-0-	-94 B	-272	30	2			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-384					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-319	CANCELLED UNDERAGE ->		-65										
03	62	#	90	-0-	28 B	-291	90	2			N	-0-					-0-
04	30	#	125	-0-	95 B	-196	125	2			N	-0-					-0-
05	31	#	75	-0-	44 B	-152	75	2			N	-0-					-0-
06	90	#	150	-0-	60 B	-92	150	2			N	-0-					-0-
07	124	#	170	-0-	46 B	-46	170	2			N	-0-					-0-
08	124	#	150	-0-	26 B	-20	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-20										
09	150	#	70	-0-	-80 B	-80	70	2			N	-0-					-0-
10	155	#	110	-0-	-45 B	-125	110	2			N	-0-					-0-
11	150	#	50	-0-	-100 B	-225	50	2			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-380					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 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	217	#	45	-0-	-172 B	-604	45	2			N	-0-					-0-
02	196	#	175	-0-	-21 B	-625	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-577	CANCELLED UNDERAGE ->		-48										
03	155	#	190	-0-	35 B	-542	190	2			N	-0-					-0-
04	90	#	210	-0-	120 B	-422	210	2			N	-0-					-0-
05	186	#	100	-0-	-86 B	-508	100	2			N	-0-					-0-
06	180	#	300	-0-	120 B	-388	300	2			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17 B	-405	200	2			N	-0-					-0-
08	217	#	250	-0-	33 B	-372	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-269										
09	300	#	90	-0-	-210 B	-313	90	2			N	-0-					-0-
10	310	#	200	-0-	-110 B	-423	200	2			N	-0-					-0-
11	300	#	120	-0-	-180 B	-603	120	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248 B	-851					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 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	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	520	R	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	2	N	-0-					-0-
03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	83	1	421	2	N	-0-					-0-
04	450	#	330	-0-	-120	-0-	43	1	287	2	N	-0-					-0-
05	589	#	137	-0-	-452	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
06	570	#	486	-0-	-84	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-
07	589	#	565	-0-	-24	-0-	58	1	507	2	N	-0-					-0-
08	496	#	224	-0-	-272	-0-	24	1	200	2	N	-0-					-0-
09	679	R	679	-0-	-0-	-0-	99	1	580	2	N	-0-					-0-
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	-0-					-0-
11	871	R	871	-0-	-0-	-0-	108	1	763	2	N	-0-					-0-
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	1544	-0-	-595	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1302	-0-	-630	-0-	176	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	2139	#	1132	-0-	-1007	-0-	187	1	945	2	N	-0-					-0-
04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	250	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	2442	R	2442	-0-	-0-	-0-	256	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	4892	R	4892	-0-	-0-	-0-	258	1	4634	2	N	-0-					-0-
07	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	252	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	286	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	4890	#	1385	-0-	-3505	-0-	201	1	1184	2	N	-0-					-0-
10	5053	#	1946	-0-	-3107	-0-	200	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	4890	#	1554	-0-	-3336	-0-	192	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	2728	#	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	386	-0-	386	1804	386	2			N	-0-					13
02	0	W	331	-0-	331	2135	329	2	2	9	N	2					15
03	0	W	463	-0-	463	2598	463	2			N	-0-					15
04	0	W	469	-0-	469	3067	469	2			N	-0-					15
05	0	W	502	-0-	502	3569	502	2			N	-0-					15
06	0	W	502	-0-	502	4071	496	2	6	9	N	5					20
07	0	W	508	-0-	508	4579	505	2	3	9	N	3					23
08	0	W	502	-0-	502	5081	502	2			N	-0-					23
09	0	W	487	-0-	487	5568	485	2	2	9	N	2					25
10	0	W	516	-0-	516	6084	516	2			N	-0-					25
11	0	W	481	-0-	481	6565	481	2			N	-0-					25
12	0	W	500	-0-	500	7065	500	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1644	-0-	-61	-0-	1642	2	2	9	N	2					143
02	1540	N	1349	-0-	-191	-0-	1345	2	4	9	N	4					147
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	N	5					152
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					152
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	113	1			39
06	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	2			N	-0-					39
07	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					39
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					39
09	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					39
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1562	2	1	9	N	1					40
11	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1505	2	9	9	N	8					48
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1538	2	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LIPS, CHARLES WELL #: RRCID -> 275394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		457	-0-	457	1393	457	2			N	-0-					-0-
*02	0		481	-0-	481	1874	481	2			N	-0-					-0-
*03	0		576	-0-	576	2450	576	2			N	-0-					-0-
*04	0		531	-0-	531	2981	531	2			N	-0-					-0-
*05	0		520	-0-	520	3501	520	2			N	-0-					-0-
*06	0		491	-0-	491	3992	491	2			N	-0-					-0-
*07	0		500	-0-	500	4492	500	2			N	-0-					-0-
*08	0		561	-0-	561	5053	561	2			N	-0-					-0-
*09	0		522	-0-	522	5575	522	2			N	-0-					-0-
*10	0		560	-0-	560	6135	560	2			N	-0-					-0-
*11	0		545	-0-	545	6680	545	2			N	-0-					-0-
*12	0		557	-0-	557	7237	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					87
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					87
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					87
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					87
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-					87
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					87
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					87
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					87
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					87
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					87
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					87
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	2	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					129
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					129
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					129
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					129
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-

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

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	139	1			91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	285	2	22	9	N	20					122
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	180	2	105	9	N	95					217
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					217
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 4A RRCID -> 181673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 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-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 132

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					266
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	184	1			188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					261
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	180	1			356
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					405
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					405
09	3000	N	4630	-0-	1630	1630	4630	2			N	-0-					405
*10	2553	N	923	-0-	-1630	-0-	923	2			N	-0-					405
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26					352
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	932	2	428	9	N	389					741
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					741
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1144	2	68	9	N	62					803
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2043	2	30	9	N	27					830
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2239	2	53	9	N	48					878
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2334	2	42	9	N	38					916
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1037	2	20	9	N	18					934
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					934
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					934
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					934
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					934

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	176	1			648
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					648
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	410	172	1			886
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					906
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	723	2	969	9	N	881	723	1			1064
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240					1304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341					1645
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	182	1			1463
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	187	1			1276
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1276
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1276
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1276

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

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

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3344	-0-	3344	7026	3344	2			N	-0-					196
02	DLQ G-10		3072	-0-	3072	10098	2949	2	123	9	N	112					308
03	DLQ G-10		3613	-0-	3613	13711	3613	2			N	-0-	167	1			141
04	DLQ G-10		3725	-0-	3725	17436	3620	2	105	9	N	95					236
05	23969	X	6533	-0-	-17436	-0-	6464	2	69	9	N	63					299
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7086	2	101	9	N	92					391
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7385	2	110	9	N	100					491
08	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	2903	2			N	-0-					491
09	3870	X	2137	-0-	-1733	-0-	2137	2			N	-0-					491
10	3999	X	3009	-0-	-990	-0-	3009	2			N	-0-					491
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					491
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					491

TOTAL GAS PROD: 43,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10089	-0-	10089	21251	10089	2			N	-0-	173	1			22
02	DLQ G-10		9031	-0-	9031	30282	8898	2	133	9	N	121					143
03	DLQ G-10		11057	-0-	11057	41339	10899	2	158	9	N	144	173	1			114
*04	DLQ G-10		11020	-0-	11020	52359	10921	2	99	9	N	90					204
*05	71979	X	19620	-0-	-52359	-0-	19499	2	121	9	N	110	189	1			125
*06	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21378	2	154	9	N	140	188	1			77
*07	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	22278	2	176	9	N	160	178	1			59
*08	11067	X	1275	-0-	-9792	-0-	1217	2	58	9	N	53					112
*09	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20557	2	59	9	N	54					166
*10	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19158	2	270	9	N	245	194	1			217
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					217
12	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 146,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7103 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	422					422
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	155					577
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 577

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

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

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7874	-0-					N	195	193	1			314
02	7168	X	6741	-0-	-427	-0-	700 162	1 9	5879	2	N	147	188	1			273
03	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	700 162	1 9	5879	2	N	147					420
04	7770	X	6583	-0-	-1187	-0-	362 176	1 9	6045	2	N	160	182	1			398
05	8029	X	6858	-0-	-1171	-0-	374 190	1 9	6294	2	N	173	193	1			378
06	6600	X	6599	-0-	-1	-0-	362 175	1 9	6062	2	N	159	189	1			348
07	6820	X	6129	-0-	-691	-0-	181 160	1 9	5788	2	N	145	187	1			306
08	6820	X	5391	-0-	-1429	-0-	5279	2	112	9	N	102	184	1			224
09	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	229 177	1 9	5862	2	N	161	190	1			195
10	6820	X	6692	-0-	-128	-0-	374 177	1 9	6141	2	N	161	193	1			163
11	6600	X	6103	-0-	-497	-0-	362 164	1 9	5577	2	N	149					312
12	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	374 178	1 9	5713	2	N	162	197	1			277

TOTAL GAS PROD: 70,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					119
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	N	10					129
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	N	2					131
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1					132
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3					135
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					135
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					135
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					135
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			N	-0-					135
10	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					135
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					135
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					141
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	4	N	-0-					141
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					141
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					141
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					141
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					141
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	107	5			34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	34	5			-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: 452 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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	2	-0-	-1566	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	44	1	3118	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	36	1	2321	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	33	1	1852	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	3060	X	2393	-0-	-667	-0-	36	1	2356	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	3162	X	2127	-0-	-1035	-0-	37	1	2089	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	3162	X	1304	-0-	-1858	-0-	44	1	1258	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2400	X	736	-0-	-1664	-0-	19	1	715	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	2480	X	1513	-0-	-967	-0-	33	1	1479	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2490	X	1132	-0-	-1358	-0-	27	1	1103	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	2139	X	1351	-0-	-788	-0-	33	1	1316	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	252	X	2	-0-	-250	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	248	X	101	-0-	-147	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	450	X	30	-0-	-420	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	465	X	39	-0-	-426	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	450	X	44	-0-	-406	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	25	1	34	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	9	1	909	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,527 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					52
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					52
03	7099	X	6253	-0-	-846	-0-	6253	2			N	-0-					52
04	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					52
05	7099	X	6088	-0-	-1011	-0-	6088	2			N	-0-					52
06	6810	X	5595	-0-	-1215	-0-	5595	2			N	-0-					52
07	6727	X	5902	-0-	-825	-0-	5902	2			N	-0-					52
08	6262	X	6067	-0-	-195	-0-	6067	2			N	-0-					52
09	5910	X	5580	-0-	-330	-0-	5577	2	3	9	N	3	3	8			52
10	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	5593	2			N	-0-					52
11	5880	X	5190	-0-	-690	-0-	5190	2			N	-0-					52
*12	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	5471	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 70,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1674	X	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					33
02	1456	X	1176	-0-	-280	-0-	1176	2			N	-0-					33
03	1612	X	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			N	-0-					33
04	1560	X	1431	-0-	-129	-0-	1383	2	48	9	N	44					77
05	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					77
06	1380	X	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					77
07	1519	X	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					77
08	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	1321	2			N	-0-					77
09	1440	X	1277	-0-	-163	-0-	1277	2			N	-0-					77
10	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					77
11	1380	X	1227	-0-	-153	-0-	1227	2			N	-0-					77
12	1395	X	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 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	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	964	1	17307	2	N	-0-					112
02	17892	X	12883	-0-	-5009	-0-	695	1	12188	2	N	-0-					112
03	19809	X	16334	-0-	-3475	-0-	961	1	15373	2	N	-0-					112
04	19170	X	15941	-0-	-3229	-0-	895	1	15018	2	N	25					137
							28	9									
05	18259	X	11451	-0-	-6808	-0-	693	1	10758	2	N	-0-					137
06	17670	X	10261	-0-	-7409	-0-	840	1	9419	2	N	2					139
							2	9									
07	16461	X	9309	-0-	-7152	-0-	739	1	8570	2	N	-0-					139
08	16461	X	8397	-0-	-8064	-0-	761	1	7636	2	N	-0-					139
09	15930	X	8177	-0-	-7753	-0-	775	1	7401	2	N	1	1	8			139
							1	9									
10	11439	X	7092	-0-	-4347	-0-	859	1	6232	2	N	1					140
							1	9									
11	10260	X	7126	-0-	-3134	-0-	960	1	6122	2	N	40					180
							44	9									
12	9300	X	7286	-0-	-2014	-0-	512	1	6774	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 132,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	14251	-0-	-3977	-0-	14251	2			N	-0-					165
02	15204	X	12704	-0-	-2500	-0-	12704	2			N	-0-					165
03	15748	X	13981	-0-	-1767	-0-	13981	2			N	-0-					165
04	14310	X	12893	-0-	-1417	-0-	12893	2			N	-0-					165
05	14787	X	13687	-0-	-1100	-0-	13687	2			N	-0-					165
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14251	2	15	9	N	14	4	8			175
07	14074	X	13588	-0-	-486	-0-	13584	2	4	9	N	4					179
08	13981	X	10486	-0-	-3495	-0-	10486	2			N	-0-					179
09	14190	X	8540	-0-	-5650	-0-	8539	2	1	9	N	1	1	8			179
10	14663	X	11536	-0-	-3127	-0-	11536	2			N	-0-					179
11	14190	X	11795	-0-	-2395	-0-	11795	2			N	-0-					179
12	12803	X	11841	-0-	-962	-0-	11841	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 149,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32711	X	32711	-0-	-0-	-0-	32711	2			N	-0-					30
02	29596	X	29299	-0-	-297	-0-	29299	2			N	-0-					30
03	32767	X	30110	-0-	-2657	-0-	30110	2			N	-0-					30
04	31710	X	28190	-0-	-3520	-0-	28190	2			N	-0-					30
05	32705	X	30076	-0-	-2629	-0-	30076	2			N	-0-					30
06	31650	X	29237	-0-	-2413	-0-	29237	2			N	-0-					30
07	32426	X	29092	-0-	-3334	-0-	29090	2	2	9	N	2					32
08	30101	X	28847	-0-	-1254	-0-	28847	2			N	-0-					32
09	29250	X	27717	-0-	-1533	-0-	27717	2			N	-0-					32
10	30225	X	28893	-0-	-1332	-0-	28887	2	6	9	N	5					37
11	29250	X	25027	-0-	-4223	-0-	25027	2			N	-0-					37
12	28830	X	24846	-0-	-3984	-0-	24846	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 344,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	410	-0-	-179	-0-	41	1	369	2	N	-0-					30
02	476	#	371	-0-	-105	-0-	37	1	334	2	N	-0-					30
03	527	#	417	-0-	-110	-0-	41	1	367	2	N	8					38
							9	9									
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-					38
05	476	R	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	-0-					38
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-					38
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-					38
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					38
09	480	#	448	-0-	-32	-0-	45	1	403	2	N	-0-					38
10	496	#	494	-0-	-2	-0-	50	1	444	2	N	-0-					38
11	510	#	473	-0-	-37	-0-	47	1	426	2	N	-0-					38
12	527	#	486	-0-	-41	-0-	49	1	437	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1829	X	885	-0-	-944	-0-	1	1	884	3	N	-0-					61
02	1652	X	1045	-0-	-607	-0-	30	1	1013	3	N	-0-					61
							2	4									
03	1829	X	1678	-0-	-151	-0-	46	1	1626	3	N	4					65
							2	4	4	9							
04	1770	X	1650	-0-	-120	-0-	48	1	1585	3	N	14					79
							2	4	15	9							
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1494	3	N	-0-					79
							2	4									
06	1620	X	1396	-0-	-224	-0-	36	1	1359	3	N	-0-					79
							1	4									
07	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	30	1	1213	3	N	5					84
							1	4	6	9							
08	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	17	1	1161	3	N	-0-					84
							2	4									
09	1410	N	1149	-0-	-261	-0-	18	1	1129	3	N	-0-					84
							2	4									
10	1240	N	860	-0-	-380	-0-	9	1	843	3	N	6					90
							1	4	7	9							
11	1140	N	655	-0-	-485	-0-	10	1	643	3	N	-0-					90
							2	4									
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	15	1	1260	3	N	-0-					90
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1891	N	1375	-0-	-516	-0-	1375	3			N	-0-					170
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1351	3	1	4	N	-0-					170
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1700	3	22	9	N	20					190
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1192	3	23	9	N	21	191	1			20
05	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	3			N	-0-					20
06	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	655	3			N	-0-					20
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					20
08	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1338	3	15	9	N	14					34
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					34
10	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	3			N	-0-					34
11	1320	N	829	-0-	-491	-0-	829	3			N	-0-					34
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	3	18	9	N	16					50

TOTAL GAS PROD: 15,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3408	2	15	9	N	14					89
02	2744	X	1723	-0-	-1021	-0-	1719	2	4	9	N	4					93
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3096	2	15	9	N	14					107
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3169	2	6	9	N	5					112
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3402	2	14	9	N	13					125
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3311	2	10	9	N	9					134
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	2	3	9	N	3					137
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3575	2	12	9	N	11					148
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3317	2	7	9	N	6					154
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3571	2	8	9	N	7					161
11	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	2569	2			N	-0-					161
12	3038	X	2215	-0-	-823	-0-	2200	2	15	9	N	14					175

TOTAL GAS PROD: 36,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 069774 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754

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

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

01	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	11353	2	18	9	N	16	179	1			48
02	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10198	2	17	9	N	15					63
03	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11288	2	2	9	N	2					65
04	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10921	2	21	9	N	19					84
05	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11281	2	4	9	N	4					88
06	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10849	2	10	9	N	9					97
07	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10967	2	1	9	N	1					98
08	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					98
09	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					98
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					98
11	2910 X	1822	-0-	-1088	-0-	1752	2	70	9	N	64					162
*12	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9080	2	9	9	N	8					170

TOTAL GAS PROD: 116,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2128					N	13					76
02	DLQ G-10		2619	-0-	2619	4747	2594	2	25	9	N	23					99
03	DLQ G-10		5485	-0-	5485	10232	5451	2	34	9	N	31					130
04	DLQ G-10		7669	-0-	7669	17901	7669	2			N	-0-					130
05	24130	X	6229	-0-	-17901	-0-	6210	2	19	9	N	17					147
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4612	2	30	9	N	27					174
07	5487	X	3718	-0-	-1769	-0-	3652	2	66	9	N	60					234
08	5487	X	1217	-0-	-4270	-0-	1217	2			N	-0-					234
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					234
10	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	4762	2			N	-0-					234
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					234
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 36,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	859	2	46	9	N	42					188
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	758	2	44	9	N	40					228
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	928	2	59	9	N	54					282
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					282
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					282
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					282
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	2	41	9	N	37					319
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1025	2	36	9	N	33					352
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					352
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					352
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	2340	3			N	-0-					35
02	2688	X	2028	-0-	-660	-0-	2028	3			N	-0-					35
03	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2797	3	15	9	N	14					49
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2666	3	N	-0-					49
							2	4									
05	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	114	1	2182	3	N	-0-					49
							3	4									
06	2730	X	1914	-0-	-816	-0-	106	1	1807	3	N	-0-					49
							1	4									
07	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	120	1	2343	3	N	19					68
							1	4	21	9							
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	156	1	3013	3	N	-0-					68
							2	4									
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	169	1	3616	3	N	-0-					68
							2	4									
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	152	1	4333	3	N	7					75
							1	4	8	9							
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					75
12	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	3574	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 35,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					161
02	896	N	405	-0-	-491 B	-0-	399	3	6	9	N	5					166
03	1333	N	222	-0-	-1111 B	-0-	222	3			N	-0-					166
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					166
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					166
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					166
07	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	791	3	11	9	N	10					176
08	930	N	342	-0-	-588 B	-0-	340	3	2	9	N	2					178
09	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	3			N	-0-					178
10	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	3			N	-0-					178
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					178
12	868	N	389	-0-	-479 B	-0-	389	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					91
02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					91
03	651	N	532	-0-	-119 B	-0-	531	3	1	4	N	-0-					91
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3			N	-0-					91
05	620	N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3			N	-0-					91
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					91
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-	29	5			62
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	557	3	6	9	N	5					67
09	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-					67
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	562	3	2	9	N	2					69
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					69
*12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1357	-0-	-379 B	-0-	2	1	1353	3	N	2					141
							2	9									
02	1484	N	1100	-0-	-384 B	-0-	30	1	1068	3	N	-0-					141
							2	4									
03	1674	N	857	-0-	-817 B	-0-	22	1	833	3	N	-0-					141
							2	4									
04	1320	N	1199	-0-	-121 B	-0-	31	1	1166	3	N	-0-					141
							2	4									
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	26	1	1559	3	N	-0-					141
							2	4									
06	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	24	1	1962	3	N	14					155
							1	4	15	9							
07	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	20	1	1892	3	N	-0-	17	5			138
							1	4									
08	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	27	1	1839	3	N	-0-					138
							2	4									
09	1890	N	1786	-0-	-104 B	-0-	27	1	1757	3	N	-0-					138
							2	4									
10	1922	N	1826	-0-	-96 B	-0-	23	1	1795	3	N	6					144
							1	4	7	9							
11	1800	N	1730	-0-	-70 B	-0-	25	1	1701	3	N	2					146
							2	4	2	9							
12	1860	N	1773	-0-	-87 B	-0-	24	1	1747	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					184
02	1008	N	695	-0-	-313	B	-0-	695	2			N	-0-					184
03	992	N	889	-0-	-103	B	-0-	889	2			N	-0-					184
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			N	-0-					184
05	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					184
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					184
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-	82	7			102
08	1023	N	798	-0-	-225	B	-0-	798	2			N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-					102
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					102
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEARD 606 WELL #: 1H RRCID -> 219433 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9681 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1104	-0-	81	B	-11235	94	1	1010	2	N	-0-					27
02	0	N	543	-0-	543	B	-10692	44	1	499	2	N	-0-					27
03	1178	N	153	-0-	-1025	B	-10692	21	1	132	2	N	-0-					27
04	1080	N	1270	-0-	190	B	-10502	83	1	1187	2	N	-0-					27
05	589	N	1073	-0-	484	B	-10018	82	1	991	2	N	-0-					27
06	150	N	572	-0-	422	B	-9596	63	1	508	2	N	1					28
								1	9									
07	1302	N	1125	-0-	-177	B	-9596	97	1	1028	2	N	-0-					28
08	1085	N	1089	-0-	4	B	-9592	97	1	992	2	N	-0-					28
09	570	N	1028	-0-	458	B	-9134	94	1	934	2	N	-0-					28
10	1116	N	211	-0-	-905	B	-9134	19	1	192	2	N	-0-					28
11	1050	N	31	-0-	-1019	B	-9134	1	1	30	2	N	-0-					28
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-9134					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5486	-0-	-218 B	-0-	5480	2	6	9	N	5					35
02	5152	X	4764	-0-	-388 B	-0-	4764	2			N	-0-					35
*03	5704	X	5432	-0-	-272 B	-0-	5409	2	23	9	N	21	16	8			40
04	5520	X	5204	-0-	-316 B	-0-	5201	2	3	9	N	3					43
05	5518	X	5272	-0-	-246 B	-0-	5264	2	8	9	N	7	32	1			18
06	5310	X	5051	-0-	-259 B	-0-	5047	2	4	9	N	4					22
07	5425	X	4738	-0-	-687 B	-0-	4737	2	1	9	N	1					23
08	5425	X	4562	-0-	-863 B	-0-	4556	2	6	9	N	5					28
09	5190	X	4600	-0-	-590 B	-0-	4589	2	11	9	N	10					38
10	5270	X	5109	-0-	-161 B	-0-	5096	2	13	9	N	12	2	8			48
11	DLQ	G-10	4970	-0-	4970 B	4970	4962	2	8	9	N	7					55
12	DLQ	G-10	4980	-0-	4980 B	9950	4980	2			N	-0-	17	1			38

TOTAL GAS PROD: 60,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4264	-0-	-169 B	-0-	4249	2	15	9	N	14					42
02	4004	X	3440	-0-	-564 B	-0-	3439	2	1	9	N	1					43
*03	4681	X	4087	-0-	-594 B	-0-	4065	2	22	9	N	20	16	8			47
04	4530	X	3993	-0-	-537 B	-0-	3993	2			N	-0-					47
05	4681	X	4081	-0-	-600 B	-0-	4081	2			N	-0-	25	1			22
06	4140	X	3586	-0-	-554 B	-0-	3582	2	4	9	N	4					26
07	4123	X	3607	-0-	-516 B	-0-	3604	2	3	9	N	3					29
08	4123	X	3565	-0-	-558 B	-0-	3564	2	1	9	N	1					30
09	3990	X	3848	-0-	-142 B	-0-	3838	2	10	9	N	9					39
10	4092	X	3794	-0-	-298 B	-0-	3782	2	12	9	N	11	2	8			48
11	DLQ	G-10	3418	-0-	3418 B	3418	3410	2	8	9	N	7					55
12	DLQ	G-10	3481	-0-	3481 B	6899	3475	2	6	9	N	5	43	1			17

TOTAL GAS PROD: 45,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4967	-0-	-706 B	-0-	97	1	4864	2	N	5					35
							6	9									
02	5124	X	4423	-0-	-701 B	-0-	87	1	4322	2	N	13					48
							14	9									
03	5673	X	4661	-0-	-1012 B	-0-	93	1	4562	2	N	5					53
							6	9									
04	5070	X	4556	-0-	-514 B	-0-	94	1	4462	2	N	-0-					53
05	4929	X	4813	-0-	-116 B	-0-	97	1	4710	2	N	5	30	1			28
							6	9									
06	4770	X	4530	-0-	-240 B	-0-	94	1	4433	2	N	3					31
							3	9									
07	4898	X	4567	-0-	-331 B	-0-	97	1	4460	2	N	9					40
							10	9									
08	4805	X	4750	-0-	-55 B	-0-	97	1	4642	2	N	10					50
							11	9									
09	4650	X	4593	-0-	-57 B	-0-	94	1	4488	2	N	10					60
							11	9									
10	4805	X	4669	-0-	-136 B	-0-	97	1	4560	2	N	11	2	8			69
							12	9									
11	DLQ	G-10	4311	-0-	4311 B	4311	94	1	4200	2	N	15	52	1			32
							17	9									
12	DLQ	G-10	3938	-0-	3938 B	8249	95	1	3837	2	N	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5099	-0-	-698 B	-0-	90	1	5009	2	N	-0-					150
02	4956	X	4500	-0-	-456 B	-0-	81	1	4399	2	N	18					168
							20	9									
03	5874	X	5874	-0-	-0- B	-0-	196	1	5650	2	N	25	115	1			78
							28	9									
04	5460	X	5069	-0-	-391 B	-0-	177	1	4875	2	N	15					93
							17	9									
05	5332	X	4902	-0-	-430 B	-0-	180	1	4705	2	N	15					108
							17	9									
06	5670	X	4795	-0-	-875 B	-0-	173	1	4594	2	N	25					133
							28	9									
*07	5859	X	4432	-0-	-1427 B	-0-	147	1	4275	2	N	9	3	8			139
							10	9									
08	5859	X	4643	-0-	-1216 B	-0-	167	1	4458	2	N	16					155
							18	9									
09	5070	X	4377	-0-	-693 B	-0-	161	1	4199	2	N	15					170
							17	9									
10	4960	X	4714	-0-	-246 B	-0-	169	1	4533	2	N	11	106	1			75
							12	9									
11	DLQ	G-10	4530	-0-	4530 B	4530	145	1	4365	2	N	18					93
							20	9									
12	DLQ	G-10	4462	-0-	4462 B	8992	157	1	4292	2	N	12					105
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 57,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1844	-0-	-233 B	-0-	89	1	1751	2	N	4	29	1			61
							4	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	81	1	1570	2	N	9					70
							10	9									
03	2015	N	1924	-0-	-91 B	-0-	97	1	1824	2	N	3					73
							3	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	94	1	1867	2	N	-0-					73
05	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	97	1	1984	2	N	5					78
							6	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	94	1	2015	2	N	12					90
							13	9									
*07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	97	1	2109	2	N	8	51	1	3	8	44
							9	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	97	1	2253	2	N	19					63
							21	9									
09	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	89	1	2677	2	N	18	40	1			41
							20	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	84	1	2281	2	N	11					52
							12	9									
11	2010	N	1930	-0-	-80 B	-0-	76	1	1840	2	N	13					65
							14	9									
12	2077	N	1900	-0-	-177 B	-0-	93	1	1803	2	N	4					69
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1510	-0-	-164 B	-0-	92	1	1418	2	N	-0-					22
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	73	1	1232	2	N	5					27
							6	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	94	1	1679	2	N	1					28
							1	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	94	1	1974	2	N	17					45
							19	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	84	1	2455	2	N	12					57
							13	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	92	1	2386	2	N	8					65
							9	9									
07	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	97	1	2136	2	N	7					72
							8	9									
08	2542	N	2433	-0-	-109 B	-0-	94	1	2324	2	N	14	74	1	2	8	10
							15	9									
09	2490	N	1914	-0-	-576 B	-0-	94	1	1811	2	N	8					18
							9	9									
10	2232	N	1915	-0-	-317 B	-0-	97	1	1810	2	N	7					25
							8	9									
11	2340	N	1811	-0-	-529 B	-0-	94	1	1710	2	N	6					31
							7	9									
12	1984	N	1744	-0-	-240 B	-0-	87	1	1647	2	N	9					40
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1514	X	1514	-0-	-0- B	-0-	14	1	1485	2	N	14					48
							15	9									
02	476	X	268	-0-	-208 B	-0-	5	1	263	2	N	-0-					48
03	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	24	1	3291	2	N	67					115
							74	9									
04	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	18	1	3045	2	N	70	105	1			80
							77	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	17	1	3363	2	N	15					95
							17	9									
06	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	10	1	2687	2	N	50	78	1			67
							55	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	17	1	3162	2	N	20					87
							22	9									
08	2476	X	2476	-0-	-0- B	-0-	19	1	2446	2	N	10					97
							11	9									
09	1821	X	1821	-0-	-0- B	-0-	79	1	1742	2	N	-0-	81	1			16
10	1945	X	1945	-0-	-0- B	-0-	63	1	1837	2	N	41					57
							45	9									
11	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	66	1	2395	2	N	-0-					57
*12	1968	X	1968	-0-	-0- B	-0-	72	1	1842	2	N	49	86	1			20
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5509	-0-	-505 B	-0-	89	1	5420	2	N	-0-					85
*02	5264	X	5016	-0-	-248 B	-0-	81	1	4923	2	N	11	11	8			85
							12	9									
03	6045	X	4871	-0-	-1174 B	-0-	87	1	4778	2	N	5					90
							6	9									
04	5850	X	4899	-0-	-951 B	-0-	90	1	4809	2	N	-0-					90
05	5549	X	5016	-0-	-533 B	-0-	83	1	4933	2	N	-0-					90
06	5370	X	5042	-0-	-328 B	-0-	89	1	4953	2	N	-0-					90
*07	5549	X	5097	-0-	-452 B	-0-	95	1	4995	2	N	6	3	8			93
							7	9									
08	5053	X	4789	-0-	-264 B	-0-	95	1	4694	2	N	-0-					93
09	6773	X	6773	-0-	-0- B	-0-	92	1	6680	2	N	1	1	8			93
							1	9									
10	6537	X	6537	-0-	-0- B	-0-	97	1	6436	2	N	4	2	8			95
							4	9									
11	DLQ G-10		5702	-0-	5702 B	5702	94	1	5608	2	N	-0-					95
12	DLQ G-10		5183	-0-	5183 B	10885	94	1	5089	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 64,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

01	5642	X	5435	-0-	-207 B	-0-	5416	2	19	9	N	17					63
02	5096	X	4090	-0-	-1006 B	-0-	4071	2	19	9	N	17					80
03	5642	X	4582	-0-	-1060 B	-0-	4561	2	21	9	N	19	24	1			75
04	5250	X	4541	-0-	-709 B	-0-	4523	2	18	9	N	16					91
05	5053	X	4694	-0-	-359 B	-0-	4666	2	28	9	N	25	70	1			46
06	4890	X	4314	-0-	-576 B	-0-	4301	2	13	9	N	12					58
07	4681	X	4373	-0-	-308 B	-0-	4345	2	28	9	N	25					83
08	4681	X	4288	-0-	-393 B	-0-	4279	2	9	9	N	8	51	1	3	8	37
09	4530	X	4410	-0-	-120 B	-0-	4392	2	18	9	N	16					53
10	4681	X	4595	-0-	-86 B	-0-	4578	2	17	9	N	15					68
11	DLQ G-10		4066	-0-	4066 B	4066	4040	2	26	9	N	24	55	1			37
12	DLQ G-10		4141	-0-	4141 B	8207	4124	2	17	9	N	15					52

TOTAL GAS PROD: 53,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	2821	X	2504	-0-	-317 B	-0-	95	1	2401	2	N	7					55
							8	9									
02	2268	X	1695	-0-	-573 B	-0-	73	1	1622	2	N	-0-					55
03	2728	X	2202	-0-	-526 B	-0-	92	1	2097	2	N	12					67
							13	9									
04	2640	X	2383	-0-	-257 B	-0-	94	1	2288	2	N	1					68
							1	9									
*05	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	86	1	2051	2	N	13	37	1	13	8	31
							14	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	92	1	2400	2	N	4					35
							4	9									
07	2449	N	2419	-0-	-30 B	-0-	97	1	2322	2	N	-0-					35
08	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	97	1	2186	2	N	5					40
							6	9									
09	2490	N	2225	-0-	-265 B	-0-	94	1	2131	2	N	-0-					40
10	2418	N	2230	-0-	-188 B	-0-	95	1	2133	2	N	2					42
							2	9									
11	2220	N	2044	-0-	-176 B	-0-	92	1	1949	2	N	3					45
							3	9									
12	2294	N	2009	-0-	-285 B	-0-	88	1	1913	2	N	7					52
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1767	N	1684	-0-	-83 B	-0-	90	1	1594	2	N	-0-					82
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	81	1	1393	2	N	3					85
							3	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	92	1	1791	2	N	-0-					85
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	94	1	1526	2	N	-0-					85
05	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	97	1	1612	2	N	-0-					85
06	1830	N	1657	-0-	-173 B	-0-	94	1	1563	2	N	-0-					85
07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	97	1	1580	2	N	-0-					85
08	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	97	1	1624	2	N	-0-					85
09	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	83	1	1599	2	N	-0-					85
10	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	94	1	1694	2	N	-0-					85
11	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					85
12	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	97	1	1629	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1612	N	1541	-0-	-71 B	-0-	298	1	1240	2	N	3					23
							3	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	283	1	717	2	N	4					27
							4	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	326	1	751	2	N	1					28
							1	9									
04	1500	N	1340	-0-	-160 B	-0-	331	1	1009	2	N	-0-					28
05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	304	1	1025	2	N	-0-					28
06	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	292	1	1450	2	N	5					33
							6	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	276	1	1231	2	N	2					35
							2	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	342	1	1067	2	N	2					37
							2	9									
09	1740	N	1538	-0-	-202 B	-0-	309	1	1229	2	N	-0-					37
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	310	1	1258	2	N	5					42
							6	9									
11	1380	N	1250	-0-	-130 B	-0-	307	1	942	2	N	1					43
							1	9									
12	1581	N	1269	-0-	-312 B	-0-	265	1	1002	2	N	2					45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2465	-0-	-356 B	-0-	76	1	2389	2	N	-0-					67
02	2492	X	2191	-0-	-301 B	-0-	65	1	2120	2	N	5					72
							6	9									
03	3348	X	1320	-0-	-2028 B	-0-	82	1	1235	2	N	3					75
							3	9									
04	3240	X	2186	-0-	-1054 B	-0-	90	1	2088	2	N	7					82
							8	9									
05	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	83	1	2744	2	N	17	48	1			51
							19	9									
06	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	92	1	3036	2	N	23					74
							25	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	92	1	2764	2	N	24	58	1			40
							26	9									
08	2852	X	2183	-0-	-669 B	-0-	94	1	2068	2	N	19					59
							21	9									
09	3150	X	2365	-0-	-785 B	-0-	87	1	2260	2	N	16					75
							18	9									
10	3255	X	2411	-0-	-844 B	-0-	92	1	2295	2	N	22					97
							24	9									
11	DLQ	G-10	1795	-0-	1795 B	1795	80	1	1698	2	N	15	49	1			63
							17	9									
12	DLQ	G-10	2012	-0-	2012 B	3807	84	1	1907	2	N	19					82
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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	3999	X	2997	-0-		-1002	B	-0-		89	1	2874	2	N	31	79	1	9	8	37
										34	9									
02	3612	X	3048	-0-		-564	B	-0-		80	1	2948	2	N	18					55
										20	9									
03	3999	X	3375	-0-		-624	B	-0-		93	1	3214	2	N	62					117
										68	9									
*04	3510	X	3479	-0-		-31	B	-0-		94	1	3331	2	N	49	88	1	6	8	72
										54	9									
05	3472	X	3443	-0-		-29	B	-0-		97	1	3322	2	N	22	33	1			61
										24	9									
06	3270	X	3131	-0-		-139	B	-0-		94	1	3014	2	N	21					82
										23	9									
*07	3472	X	3117	-0-		-355	B	-0-		97	1	2988	2	N	29	75	1	3	8	33
										32	9									
08	3472	X	3216	-0-		-256	B	-0-		97	1	3072	2	N	43					76
										47	9									
09	3360	X	3215	-0-		-145	B	-0-		94	1	3089	2	N	29	65	1			40
										32	9									
10	3441	X	3275	-0-		-166	B	-0-		97	1	3138	2	N	36					76
										40	9									
11	DLQ	G-10	2976	-0-		2976	B	2976		94	1	2847	2	N	32					108
										35	9									
12	DLQ	G-10	2915	-0-		2915	B	5891		94	1	2781	2	N	36	79	1			65
										40	9									

TOTAL GAS PROD: 38,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	(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	3340	-0-		-287	B	-0-		86	1	3254	2	N	-0-					2
02	3276	X	658	-0-		-2618	B	-0-		8	1	650	2	N	-0-					2
03	4761	X	4761	-0-		-0-	B	-0-		90	1	4671	2	N	-0-					2
*04	3655	X	3655	-0-		-0-	B	-0-		94	1	3549	2	N	11	11	8			2
										12	9									
05	3565	X	3437	-0-		-128	B	-0-		86	1	3351	2	N	-0-					2
*06	3630	X	3205	-0-		-425	B	-0-		92	1	3111	2	N	2	2	8			2
										2	9									
07	3751	X	3316	-0-		-435	B	-0-		97	1	3218	2	N	1					3
										1	9									
08	3751	X	3181	-0-		-570	B	-0-		87	1	3094	2	N	-0-					3
09	3630	X	3156	-0-		-474	B	-0-		94	1	3060	2	N	2	2	8			3
										2	9									
10	3441	X	3117	-0-		-324	B	-0-		97	1	3020	2	N	-0-					3
11	DLQ	G-10	2953	-0-		2953	B	2953		94	1	2859	2	N	-0-					3
12	DLQ	G-10	3175	-0-		3175	B	6128		87	1	2878	2	N	191	171	1			23
										210	9									

TOTAL GAS PROD: 37,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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	4867	X	4045	-0-		-822	B	-0-		96	1 11 9	3938	2	N	10					45
02	4396	X	3825	-0-		-571	B	-0-		72	1 31 9	3722	2	N	28					73
03	4867	X	4020	-0-		-847	B	-0-		92	1 10 9	3918	2	N	9					82
04	4710	X	4301	-0-		-409	B	-0-		88	1 19 9	4194	2	N	17	58	1			41
05	4588	X	4500	-0-		-88	B	-0-		93	1 18 9	4389	2	N	16					57
06	4110	X	3641	-0-		-469	B	-0-		86	1 18 9	3537	2	N	16					73
*07	4519	X	4519	-0-		-0-	B	-0-		97	1 34 9	4388	2	N	31	64	1	3	8	37
08	4792	X	4792	-0-		-0-	B	-0-		97	1 19 9	4676	2	N	17					54
09	4737	X	4737	-0-		-0-	B	-0-		94	1 32 9	4611	2	N	29	57	1	2	8	24
10	4679	X	4679	-0-		-0-	B	-0-		97	1 22 9	4560	2	N	20					44
11	DLQ	G-10	4292	-0-		4292	B	4292		94	1 37 9	4161	2	N	34					78
12	DLQ	G-10	4232	-0-		4232	B	8524		87	1 18 9	4127	2	N	16	40	1			54

TOTAL GAS PROD: 51,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	(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	6634	X	5879	-0-		-755	B	-0-		93	1 43 9	5743	2	N	39	128	1	2	8	62
02	5572	X	5398	-0-		-174	B	-0-		79	1 23 9	5296	2	N	21					83
03	6603	X	5747	-0-		-856	B	-0-		90	1 4 9	5653	2	N	4					87
04	6390	X	5736	-0-		-654	B	-0-		90	1 20 9	5626	2	N	18	72	1			33
05	6200	X	5493	-0-		-707	B	-0-		81	1 26 9	5386	2	N	24					57
*06	5790	X	5155	-0-		-635	B	-0-		89	1 29 9	5037	2	N	26	62	1	4	8	17
07	5983	X	5501	-0-		-482	B	-0-		97	1 31 9	5373	2	N	28					45
08	5921	X	5260	-0-		-661	B	-0-		92	1 30 9	5138	2	N	27	40	1	2	8	30
09	5730	X	5146	-0-		-584	B	-0-		94	1 22 9	5030	2	N	20					50
10	5487	X	5257	-0-		-230	B	-0-		97	1 24 9	5136	2	N	22	2	8			70
11	DLQ	G-10	4885	-0-		4885	B	4885		94	1 31 9	4760	2	N	28	69	1			29
12	DLQ	G-10	4902	-0-		4902	B	9787		90	1 33 9	4779	2	N	30					59

TOTAL GAS PROD: 64,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4221	-0-	-646 B	-0-	85	1	4126	2	N	9					42
							10	9									
02	3864	X	2956	-0-	-908 B	-0-	80	1	2864	2	N	11					53
							12	9									
03	4991	X	3612	-0-	-1379 B	-0-	89	1	3504	2	N	17					70
							19	9									
*04	4830	X	3608	-0-	-1222 B	-0-	92	1	3506	2	N	9	48	1	6	8	25
							10	9									
05	4216	X	3584	-0-	-632 B	-0-	97	1	3470	2	N	15					40
							17	9									
06	4080	X	3468	-0-	-612 B	-0-	94	1	3349	2	N	23					63
							25	9									
07	3720	X	3343	-0-	-377 B	-0-	95	1	3227	2	N	19	44	1			38
							21	9									
08	3720	X	3270	-0-	-450 B	-0-	97	1	3163	2	N	9					47
							10	9									
09	3600	X	3221	-0-	-379 B	-0-	94	1	3113	2	N	13					60
							14	9									
10	3596	X	3299	-0-	-297 B	-0-	97	1	3180	2	N	20					80
							22	9									
11	DLQ G-10		2800	-0-	2800 B	2800	87	1	2702	2	N	10	57	1			33
							11	9									
12	DLQ G-10		3205	-0-	3205 B	6005	97	1	3100	2	N	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

JONES ENERGY, LLC 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 189498 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8999 - 9066

01	1704		-0-	-0-	-1704 B	-6816					N	-0-					-0-
02	1704		-0-	-0-	-1704 B	-8520					N	-0-					-0-
03	1704		-0-	-0-	-1704 B	-10224					N	-0-					-0-
04	1704		-0-	-0-	-1704 B	-11928					N	-0-					-0-
05	1704		-0-	-0-	-1704 B	-13632					N	-0-					-0-
06	1704		-0-	-0-	-1704 B	-15336					N	-0-					-0-
07	1704		-0-	-0-	-1704 B	-17040					N	-0-					-0-
08	1704		-0-	-0-	-1704 B	-18744					N	-0-					-0-
09	1704		-0-	-0-	-1704 B	-20448					N	-0-					-0-
10	0	J	-0-	-0-	-0- B	-20448					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3240	-0-	-387 B	-0-	31 1	3209 2	N	-0-			235
02	3248 X	2960	-0-	-288 B	-0-	28 1	2932 2	N	-0-			235
03	3565 X	3420	-0-	-145 B	-0-	31 1 25 9	3364 2	N	23			258
04	3360 X	3282	-0-	-78 B	-0-	30 1	3252 2	N	-0-			258
05	3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-	31 1 32 9	3300 2	N	29			287
06	3300 X	3229	-0-	-71 B	-0-	30 1 18 9	3181 2	N	16			303
07	3410 X	3319	-0-	-91 B	-0-	31 1 1 9	3287 2	N	1	194 1		110
08	3410 X	3184	-0-	-226 B	-0-	31 1 3 9	3150 2	N	3			113
09	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	30 1 10 9	3293 2	N	9			122
10	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	31 1 25 9	3330 2	N	23			145
11	3240 X	3008	-0-	-232 B	-0-	30 1 8 9	2970 2	N	7			152
12	3441 X	3103	-0-	-338 B	-0-	31 1 7 9	3065 2	N	6			158

TOTAL GAS PROD: 38,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5086	-0-	-277 B	-0-	31	1	5021	2	N	31					248
							34	9									
02	4844	X	4493	-0-	-351 B	-0-	28	1	4454	2	N	10	196	1			62
							11	9									
03	5332	X	4701	-0-	-631 B	-0-	31	1	4670	2	N	-0-					62
04	5040	X	4682	-0-	-358 B	-0-	30	1	4638	2	N	13					75
							14	9									
05	5084	X	4967	-0-	-117 B	-0-	31	1	4927	2	N	8					83
							9	9									
06	4920	X	4703	-0-	-217 B	-0-	30	1	4651	2	N	20					103
							22	9									
07	4960	X	4755	-0-	-205 B	-0-	31	1	4711	2	N	12					115
							13	9									
08	4960	X	4871	-0-	-89 B	-0-	31	1	4820	2	N	18					133
							20	9									
09	4800	X	4719	-0-	-81 B	-0-	30	1	4674	2	N	14					147
							15	9									
10	4960	X	4856	-0-	-104 B	-0-	31	1	4803	2	N	20					167
							22	9									
11	4710	X	4539	-0-	-171 B	-0-	30	1	4509	2	N	-0-					167
12	4867	X	4632	-0-	-235 B	-0-	31	1	4589	2	N	11					178
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 57,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	912	-0-	-576 B	-0-	31	1	881	2	N	-0-			133
02	1792	N	761	-0-	-1031 B	-0-	11	1	735	2	N	14			147
							15	9							
03	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	31	1	2064	2	N	-0-			147
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	30	1	1257	2	N	-0-			147
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	31	1	809	2	N	-0-			147
06	2040	N	809	-0-	-1231 B	-0-	30	1	779	2	N	-0-			147
07	1333	N	640	-0-	-693 B	-0-	31	1	609	2	N	-0-			147
08	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	31	1	1813	2	N	-0-			147
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	30	1	963	2	N	-0-			147
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	31	1	724	2	N	-0-			147
11	1770	N	713	-0-	-1057 B	-0-	30	1	683	2	N	-0-			147
12	1023	N	732	-0-	-291 B	-0-	31	1	701	2	N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 12,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1364	N	1061	-0-	-303 B	-0-	30	1	1020	2	N	10			58
							11	9							
02	1092	N	1067	-0-	-25 B	-0-	28	1	1039	2	N	-0-			58
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	31	1	1221	2	N	-0-			58
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	30	1	1207	2	N	4			62
							4	9							
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	31	1	1401	2	N	3			65
							3	9							
06	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	30	1	1243	2	N	7			72
							8	9							
07	1271	N	1247	-0-	-24 B	-0-	31	1	1207	2	N	8			80
							9	9							
08	1426	N	1221	-0-	-205 B	-0-	31	1	1188	2	N	2			82
							2	9							
09	1290	N	1189	-0-	-101 B	-0-	30	1	1152	2	N	6			88
							7	9							
10	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	31	1	1167	2	N	5			93
							6	9							
11	1170	N	1090	-0-	-80 B	-0-	30	1	1056	2	N	4			97
							4	9							
12	1240	N	1137	-0-	-103 B	-0-	31	1	1099	2	N	6			103
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2805	-0-	-481 B	-0-	31	1	2774	2	N	-0-			230
02	2968	X	2372	-0-	-596 B	-0-	28	1	2344	2	N	-0-			230
03	3286	X	3038	-0-	-248 B	-0-	31	1	3007	2	N	-0-			230
04	2940	X	2822	-0-	-118 B	-0-	30	1	2792	2	N	-0-			230
05	2852	X	2622	-0-	-230 B	-0-	31	1	2591	2	N	-0-			230
06	2910	X	2542	-0-	-368 B	-0-	30	1	2512	2	N	-0-			230
07	2914	N	2523	-0-	-391 B	-0-	31	1	2492	2	N	-0-			230
08	2635	N	2190	-0-	-445 B	-0-	31	1	2159	2	N	-0-			230
09	2550	N	2252	-0-	-298 B	-0-	30	1	2222	2	N	-0-			230
10	3741	X	3741	-0-	-0- B	-0-	31	1	3710	2	N	-0-			230
11	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	30	1	2507	2	N	-0-			230
12	2325	N	2142	-0-	-183 B	-0-	31	1	2111	2	N	-0-			230

TOTAL GAS PROD: 31,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

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

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 "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

01	372	N	338	-0-	-34	B	-0-	31	1	307	2	N	-0-					160
02	336	N	314	-0-	-22	B	-0-	28	1	286	2	N	-0-					160
03	372	N	293	-0-	-79	B	-0-	31	1	262	2	N	-0-					160
04	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	30	1	235	2	N	-0-					160
05	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	31	1	263	2	N	-0-					160
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	30	1	272	2	N	-0-					160
07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	31	1	283	2	N	-0-					160
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	31	1	271	2	N	-0-					160
09	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	30	1	276	2	N	-0-					160
10	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	31	1	273	2	N	2	100	1			62
								2	9									
11	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	30	1	251	2	N	-0-					62
12	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	31	1	238	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

01	2883	N	2406	-0-	-477	B	-0-	31	1	2367	2	N	7					57
								8	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2166	2	N	13					70
								14	9									
03	2480	N	2169	-0-	-311	B	-0-	31	1	2130	2	N	7					77
								8	9									
04	2340	N	1852	-0-	-488	B	-0-	30	1	1821	2	N	1					78
								1	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2443	2	N	10					88
								11	9									
06	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2443	2	N	10					98
								11	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2129	2	N	2					100
								2	9									
08	2480	N	2136	-0-	-344	B	-0-	31	1	2094	2	N	10					110
								11	9									
09	2490	N	2333	-0-	-157	B	-0-	30	1	2301	2	N	2					112
								2	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2256	2	N	10					122
								11	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2161	2	N	10					132
								11	9									
12	2418	N	2213	-0-	-205	B	-0-	31	1	2182	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 26,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	31	1	1156	2	N	-0-					218
02	1176	N	1071	-0-	-105 B	-0-	28	1	1043	2	N	-0-					218
03	1240	N	1067	-0-	-173 B	-0-	31	1	1036	2	N	-0-					218
04	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	30	1	1055	2	N	2					220
							2	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	31	1	1135	2	N	21	188	1			53
							23	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	30	1	1135	2	N	-0-					53
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	31	1	1105	2	N	-0-					53
08	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					53
09	1170	N	1114	-0-	-56 B	-0-	30	1	1084	2	N	-0-					53
10	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					53
11	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	30	1	1069	2	N	-0-					53
12	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-	31	1	1087	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	31	1	4092	2	N	-0-					177
02	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	28	1	3646	2	N	-0-					177
03	4061	X	3844	-0-	-217 B	-0-	31	1	3813	2	N	-0-					177
04	3930	X	3836	-0-	-94 B	-0-	30	1	3806	2	N	-0-					177
05	4123	X	3977	-0-	-146 B	-0-	31	1	3946	2	N	-0-					177
06	3990	X	3673	-0-	-317 B	-0-	30	1	3643	2	N	-0-					177
07	4061	X	2983	-0-	-1078 B	-0-	31	1	2952	2	N	-0-					177
08	3968	X	3838	-0-	-130 B	-0-	31	1	3807	2	N	-0-					177
09	3840	X	3681	-0-	-159 B	-0-	30	1	3651	2	N	-0-					177
10	3968	X	3553	-0-	-415 B	-0-	31	1	3522	2	N	-0-					177
11	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	30	1	2998	2	N	-0-					177
*12	3767	X	3767	-0-	-0- B	-0-	31	1	3736	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 43,977 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	4278	X	4141	-0-	-137 B	-0-	31	1	4110	2	N	-0-					8
02	3864	X	3598	-0-	-266 B	-0-	28	1	3570	2	N	-0-					8
03	4278	X	4199	-0-	-79 B	-0-	31	1	4167	2	N	1					9
							1	9									
04	4140	X	4010	-0-	-130 B	-0-	30	1	3978	2	N	2					11
							2	9									
05	4154	X	4151	-0-	-3 B	-0-	31	1	4119	2	N	1					12
							1	9									
06	4050	X	3999	-0-	-51 B	-0-	30	1	3968	2	N	1					13
							1	9									
07	4185	X	4134	-0-	-51 B	-0-	31	1	4103	2	N	-0-	8	1			5
08	4185	X	4133	-0-	-52 B	-0-	31	1	4102	2	N	-0-					5
09	4020	X	3916	-0-	-104 B	-0-	30	1	3885	2	N	1					6
							1	9									
10	4154	X	4038	-0-	-116 B	-0-	31	1	4005	2	N	2					8
							2	9									
11	3990	X	3975	-0-	-15 B	-0-	30	1	3945	2	N	-0-					8
12	4123	X	4064	-0-	-59 B	-0-	31	1	4032	2	N	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	526	2	N	-0-					72
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	2	1	446	2	N	-0-					72
03	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	2	1	485	2	N	-0-					72
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	2	1	469	2	N	-0-					72
05	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	2	1	481	2	N	-0-					72
06	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	2	1	381	2	N	-0-					72
07	496	N	369	-0-	-127 B	-0-	369	2			N	-0-					72
08	496	N	367	-0-	-129 B	-0-	367	2			N	-0-					72
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					72
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					72
11	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					72
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,560 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-332 B	-0-	1311	2			N	-0-					134
02	1260	X	1009	-0-	-251 B	-0-	1009	2			N	-0-					134
03	1395	X	1241	-0-	-154 B	-0-	1241	2			N	-0-					134
04	1260	N	949	-0-	-311 B	-0-	949	2			N	-0-					134
05	1116	N	994	-0-	-122 B	-0-	994	2			N	-0-	96	1			38
06	1200	N	899	-0-	-301 B	-0-	899	2			N	-0-					38
07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					38
08	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-					38
09	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					38
10	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					38
11	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					38
12	1364	N	1048	-0-	-316 B	-0-	1048	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					69
02	784	N	527	-0-	-257 B	-0-	527	2			N	-0-					69
03	775	N	545	-0-	-230 B	-0-	545	2			N	-0-					69
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1545	2	1	9	N	1					70
05	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1609	2	1	9	N	1					71
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					71
07	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1541	2	1	9	N	1					72
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1229	2	1	9	N	1	61	1			12
09	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					12
10	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					12
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					12
*12	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	3312	2	9	9	N	8					55
02	2406	X	2406	-0-	-0-	B	-0-	2392	2	14	9	N	13					68
03	3583	X	3583	-0-	-0-	B	-0-	3544	2	39	9	N	35	28	1			75
04	3753	X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3742	2	11	9	N	10					85
05	3574	X	3574	-0-	-0-	B	-0-	3571	2	3	9	N	3					88
06	3304	X	3304	-0-	-0-	B	-0-	3280	2	24	9	N	22					110
07	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	3092	2	13	9	N	12					122
08	3048	X	3048	-0-	-0-	B	-0-	3035	2	13	9	N	12					134
09	3385	X	3385	-0-	-0-	B	-0-	3374	2	11	9	N	10					144
10	3472	X	3472	-0-	-0-	B	-0-	3442	2	30	9	N	27	139	1			32
11	3158	X	3158	-0-	-0-	B	-0-	3139	2	19	9	N	17					49
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	B	-0-	3250	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 39,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					10
02	1064	N	711	-0-	-353	B	-0-	711	2			N	-0-					10
03	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					10
04	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2			N	-0-					10
05	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					10
06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					10
07	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			N	-0-					10
08	1178	N	867	-0-	-311	B	-0-	867	2			N	-0-					10
09	1140	N	886	-0-	-254	B	-0-	886	2			N	-0-					10
10	1178	N	292	-0-	-886	B	-0-	291	2	1	9	N	1					11
11	840	N	683	-0-	-157	B	-0-	683	2			N	-0-					11
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	27	79	1			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-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					9

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

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. (I) GAS LIFT(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	6052	-0-	-799 B	-0-	6033	2	19	9	N	17					107
02	6244	X	5003	-0-	-1241 B	-0-	5000	2	3	9	N	3					110
03	6913	X	4279	-0-	-2634 B	-0-	4265	2	14	9	N	13					123
04	6690	X	2409	-0-	-4281 B	-0-	2409	2			N	-0-					123
05	6045	X	3684	-0-	-2361 B	-0-	3684	2			N	-0-	107	1			16
06	7831	X	7831	-0-	-0- B	-0-	7829	2	2	9	N	2					18
07	8917	X	8917	-0-	-0- B	-0-	8914	2	3	9	N	3					21
08	9132	X	9132	-0-	-0- B	-0-	9119	2	13	9	N	12					33
09	8566	X	8566	-0-	-0- B	-0-	8565	2	1	9	N	1					34
10	9028	X	9028	-0-	-0- B	-0-	9024	2	4	9	N	4					38
11	8850	X	6982	-0-	-1868 B	-0-	6982	2			N	-0-					38
12	9114	X	7965	-0-	-1149 B	-0-	7965	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 79,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2448	3	3	9	N	3					59
02	2240	N	2158	-0-	-82 B	-0-	2152	3	6	9	N	5					64
03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2445	3	1	9	N	1					65
04	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2366	3	6	9	N	5	50	1			20
05	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-					20
06	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2387	3	2	9	N	2					22
07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					22
08	2480	N	2440	-0-	-40 B	-0-	2440	3			N	-0-					22
09	2400	N	2380	-0-	-20 B	-0-	2379	3	1	9	N	1					23
10	2449	N	2420	-0-	-29 B	-0-	2412	3	8	9	N	7					30
11	2370	N	1942	-0-	-428 B	-0-	1942	3			N	-0-					30
*12	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					61
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					61
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	869	2	2	9	N	2	44	1			19
04	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2092	2	1	9	N	1					20
05	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-					20
06	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2300	2	1	9	N	1					21
07	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2			N	-0-					21
08	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-					21
09	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					21
10	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-					21
11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					21
*12	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	496	N	322	-0-	-174 B	-0-	322	2			N	-0-					42
02	392	N	271	-0-	-121 B	-0-	271	2			N	-0-					42
03	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2			N	-0-					42
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					42
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					42
06	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-					42
07	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1021	2	7	9	N	6					48
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					48
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					48
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	848	2	14	9	N	13					61
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					61
*12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					22
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					22
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	525	2	7	9	N	6					28
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1383	2	1	9	N	1					29
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					29
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					29
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					29
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					29
09	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					29
10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					29
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					29
*12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					50
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	202	2	1	9	N	1					51
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					51
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	392	2	10	9	N	9					60
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	404	2	6	9	N	5	31	1			34
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					34
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					34
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					34
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					34
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	354	2	1	9	N	1					35
11	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	178	2	2	9	N	2					37
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	470	X	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					106
02	392	X	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					106
03	340	X	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					106
04	339	X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					106
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	780	2	33	9	N	30					136
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					136
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	682	2	8	9	N	7					143
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-	119	1			24
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					24
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					24
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					24
12	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1	1	1186	3	N	-0-					213
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	9	1	853	3	N	-0-					213
							2	4									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	13	1	1249	3	N	-0-					213
							2	4									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	15	1	1302	3	N	-0-					213
							2	4									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1249	3	N	-0-					213
							2	4									
06	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	10	1	1161	3	N	-0-					213
							1	4									
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	10	1	1168	3	N	-0-	3	5			210
							1	4									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	15	1	1313	3	N	5					215
							2	4	6	9							
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	14	1	1164	3	N	13					228
							2	4	14	9							
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	13	1	1259	3	N	-0-					228
							1	4									
11	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	11	1	1004	3	N	5	184	1	5	5	44
							2	4	6	9							
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	11	1	1249	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1	1	1512	3	N	-0-					60
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	950	3	N	-0-					60
							2	4									
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	31	1	1429	3	N	-0-					60
							2	4									
04	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	17	1	1310	3	N	-0-					60
							2	4									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	16	1	1134	3	N	-0-					60
							2	4									
06	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	17	1	1255	3	N	-0-					60
							1	4									
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	14	1	1271	3	N	-0-	60	5			-0-
							1	4									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	19	1	1176	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	17	1	1229	3	N	2					2
							1	4	2	9							
11	1230	N	998	-0-	-232	-0-	17	1	979	3	N	-0-					2
							2	4									
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	19	1	1201	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS 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	597	-0-	597	28309	597	2			N	-0-			5
02		14B2 EXT	210	-0-	210	28519	210	2			N	-0-			5
03		14B2 EXT	201	-0-	201	28720	201	2			N	-0-			5
04		14B2 EXT	211	-0-	211	28931	211	2			N	-0-			5
05		14B2 EXT	2496	-0-	2496	31427	148	1	2229	2	N	108			113
							119	9							
06		14B2 EXT	4329	-0-	4329	35756	265	1	3985	2	N	72			185
							79	9							
07		14B2 EXT	626	-0-	626	36382	46	1	532	2	N	44			229
							48	9							
08		14B2 EXT	2273	-0-	2273	38655	141	1	2123	2	N	8			237
							9	9							
09		14B2 EXT	1801	-0-	1801	40456	112	1	1674	2	N	14			251
							15	9							
10		14B2 EXT	1455	-0-	1455	41911	90	1	1357	2	N	7			258
							8	9							
11		14B2 EXT	358	-0-	358	42269	29	1	327	2	N	2			260
							2	9							
12		14B2 EXT	674	-0-	674	42943	154	1	514	2	N	5			265
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

01	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	56	1	1333	2	N	-0-			188
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			188
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	50	1	835	2	N	-0-			188
04	1350	N	490	-0-	-860	-0-	24	1	466	2	N	-0-			188
05	0	W	722	-0-	722	722	45	1	677	2	N	-0-			188
06	1286	N	564	-0-	-722	-0-	35	1	529	2	N	-0-			188
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-			188
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	82	1	1234	2	N	-0-			188
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	2	N	-0-			188
10	0	W	1873	-0-	1873	1873	117	1	1756	2	N	-0-			188
11	0	W	1144	-0-	1144	3017	95	1	1049	2	N	-0-			188
12	0	W	1357	-0-	1357	4374	77	1	1280	2	N	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 13,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

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	1860	N	1470	-0-	-390	-0-		90	1	1350	2	N	27	90	1	7	8	22
								30	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-		80	1	1381	2	N	14					36
								15	9									
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-		94	1	1287	2	N	13	44	1			5
								14	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		94	1	1428	2	N	23					28
								25	9									
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-		94	1	1418	2	N	9					37
								10	9									
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-		90	1	1206	2	N	8					45
								9	9									
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-		97	1	1175	2	N	10					55
								11	9									
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-		92	1	1279	2	N	13					68
								14	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		94	1	1371	2	N	12					80
								13	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		94	1	1421	2	N	10	67	1			23
								11	9									
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-		91	1	1123	2	N	17					40
								19	9									
12	1519	N	1374	-0-	-145	-0-		94	1	1263	2	N	15					55
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

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	3255	X	3040	-0-	-215	-0-		97	1	2922	2	N	19					72
								21	9									
02	2940	X	2530	-0-	-410	-0-		81	1	2434	2	N	14	69	1			17
								15	9									
03	3224	X	3090	-0-	-134	-0-		94	1	2987	2	N	8					25
								9	9									
04	2940	X	2785	-0-	-155	-0-		87	1	2689	2	N	8					33
								9	9									
05	3038	X	2896	-0-	-142	-0-		88	1	2804	2	N	4					37
								4	9									
06	3000	X	2870	-0-	-130	-0-		94	1	2775	2	N	1					38
								1	9									
07	3100	X	2788	-0-	-312	-0-		87	1	2690	2	N	10					48
								11	9									
08	3100	X	2899	-0-	-201	-0-		95	1	2782	2	N	20	53	1			15
								22	9									
09	2880	X	2865	-0-	-15	-0-		94	1	2757	2	N	13					28
								14	9									
10	2976	X	2869	-0-	-107	-0-		97	1	2768	2	N	4					32
								4	9									
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-		94	1	2562	2	N	18					50
								20	9									
12	2976	N	2637	-0-	-339	-0-		89	1	2531	2	N	15					65
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	92	1	4196	2	N	7			53
							8	9							
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	80	1	4731	2	N	-0-			53
03	5115	X	4220	-0-	-895	-0-	168	1	4052	2	N	-0-			53
04	4950	X	3721	-0-	-1229	-0-	154	1	3567	2	N	-0-			53
05	5332	X	3600	-0-	-1732	-0-	158	1	3442	2	N	-0-			53
06	3840	X	3468	-0-	-372	-0-	149	1	3319	2	N	-0-			53
07	3968	X	3367	-0-	-601	-0-	134	1	3233	2	N	-0-			53
08	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	148	1	3252	2	N	11			64
							12	9							
09	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	143	1	3084	2	N	-0-			64
10	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	148	1	3180	2	N	-0-			64
11	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	128	1	3182	2	N	-0-			64
12	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	140	1	3110	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 44,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			54
02	1848	N	773	-0-	-1075	-0-	773	2			N	-0-			54
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	238	1	1562	2	N	-0-			54
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	12			66
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2145	2	13	9	N	12			78
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	N	14			92
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	2	4	9	N	4			96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			133
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			133
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2222	2	23	9	N	21			186
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2222	2	136	9	N	124			310
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			310
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			310
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			310
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			317
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1904	2	25	9	N	23			340
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			340
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23					223
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					223
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	60	1	1907	2	N	4					227
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					228
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1888	2	68	9	N	62					290
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					290
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	4					294
							4	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	11					305
							12	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					356
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	N	1					357
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	2	7	9	N	6					363
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 14,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					35
02	616	N	175	-0-	-441	-0-	175	2			N	-0-					35
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					35
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					35
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					35
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					35
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	N	-0-					707
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	43	1	714	2	N	-0-					707
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	N	-0-					707
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	N	-0-					707
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	N	-0-					707
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	N	-0-					707
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	N	-0-					707
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	N	-0-					707
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	N	-0-					707
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	1019	2	N	-0-					707
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	1	964	2	N	-0-					707
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	31	1	3022	2	N	-0-					105
02	2772	X	2681	-0-	-91	-0-	28	1	2651	2	N	2					107
							2	9									
03	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	31	1	2973	2	N	26					133
							29	9									
04	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	30	1	2908	2	N	15					148
							17	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	31	1	3014	2	N	15					163
							17	9									
06	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	30	1	2829	2	N	15					178
							17	9									
07	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	31	1	2932	2	N	9					187
							10	9									
08	3069	N	3006	-0-	-63	-0-	31	1	2953	2	N	20					207
							22	9									
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	30	1	2839	2	N	20	122	1			105
							22	9									
10	2976	N	2912	-0-	-64	-0-	31	1	2872	2	N	8	60	1			53
							9	9									
11	2910	N	2520	-0-	-390	-0-	30	1	2477	2	N	12					65
							13	9									
12	2976	N	2663	-0-	-313	-0-	30	1	2614	2	N	17					82
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	31	1	2188	2	N	17					140
							19	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	28	1	2039	2	N	7					147
							8	9									
03	2356	N	2112	-0-	-244	-0-	31	1	2058	2	N	21					168
							23	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	30	1	2142	2	N	-0-					168
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	31	1	2191	2	N	35					203
							39	9									
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	30	1	1946	2	N	12					215
							13	9									
07	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	31	1	2081	2	N	23	193	1			45
							25	9									
08	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	31	1	2117	2	N	2					47
							2	9									
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	30	1	2027	2	N	15					62
							17	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	31	1	2092	2	N	16					78
							18	9									
11	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	30	1	1818	2	N	17					95
							19	9									
12	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	30	1	1692	2	N	17					112
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

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	3720	X	3315	-0-	-405	-0-		31	1	3261	2	N	21					168
								23	9									
02	3360	X	2781	-0-	-579	-0-		28	1	2740	2	N	12					180
								13	9									
03	3627	X	3154	-0-	-473	-0-		31	1	3110	2	N	12					192
								13	9									
04	3390	X	3079	-0-	-311	-0-		30	1	3014	2	N	32	196	1			28
								35	9									
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-		31	1	3153	2	N	17					45
								19	9									
06	3210	X	3183	-0-	-27	-0-		30	1	3153	2	N	-0-					45
07	3193	X	3029	-0-	-164	-0-		31	1	2998	2	N	-0-					45
08	3193	X	2866	-0-	-327	-0-		31	1	2811	2	N	22					67
								24	9									
09	3180	X	2579	-0-	-601	-0-		30	1	2542	2	N	6					73
								7	9									
10	0	W	2980	-0-	2980	2980		31	1	2932	2	N	15					88
								17	9									
11	0	W	2846	-0-	2846	5826		30	1	2795	2	N	19					107
								21	9									
12	0	W	2578	-0-	2578	8404		31	1	2536	2	N	10					117
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-		31	1	3170	2	N	21					193
								23	9									
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		28	1	2810	2	N	22					215
								24	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-		31	1	3060	2	N	25					240
								28	9									
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-		30	1	2977	2	N	30	195	1			75
								33	9									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-		31	1	3041	2	N	28					103
								31	9									
06	2970	X	2921	-0-	-49	-0-		30	1	2837	2	N	49					152
								54	9									
07	3069	X	2925	-0-	-144	-0-		31	1	2874	2	N	18					170
								20	9									
08	3069	X	2863	-0-	-206	-0-		31	1	2813	2	N	17					187
								19	9									
09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-		30	1	2831	2	N	10					197
								11	9									
10	3069	X	3006	-0-	-63	-0-		31	1	2944	2	N	28					225
								31	9									
11	2910	X	2711	-0-	-199	-0-		30	1	2661	2	N	18					243
								20	9									
12	2976	X	2707	-0-	-269	-0-		31	1	2659	2	N	15					258
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

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	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	31 1 20 9		2666	2	N	-0-					67
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	28 1 20 9		2490	2	N	18					85
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	31 1 25 9		2661	2	N	23					108
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	30 1 26 9		2594	2	N	24					132
05	2821	N	2697	-0-	-124	-0-	31 1 25 9		2641	2	N	23					155
06	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	30 1 9 9		2481	2	N	8					163
07	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	31 1 21 9		2498	2	N	19					182
08	2697	N	2352	-0-	-345	-0-	31 1 17 9		2304	2	N	15					197
09	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	30 1 3 9		2359	2	N	3					200
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	31 1 34 9		2592	2	N	31	198	1			33
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9		2362	2	N	2					35
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	31 1 14 9		2345	2	N	13					48

TOTAL GAS PROD: 30,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	31	1	2016	2	N	-0-					160
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	28	1	1817	2	N	-0-					160
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	N	-0-					160
04	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	30	1	1882	2	N	-0-					160
05	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	31	1	1961	2	N	-0-					160
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	30	1	1755	2	N	-0-					160
07	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	31	1	1706	2	N	-0-					160
08	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	31	1	1852	2	N	-0-					160
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1994	2	N	-0-					160
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	31	1	1874	2	N	-0-					160
11	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	30	1	1678	2	N	-0-					160
12	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	30	1	1752	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 22,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-301	-0-	31 15	1 9	1265	2	N	14					117
02	1204	N	1088	-0-	-116	-0-	24 6	1 9	1058	2	N	5					122
03	1395	N	974	-0-	-421	-0-	31 11	1 9	932	2	N	10					132
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	1317	2	N	6					138
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1261	2	N	10					148
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1156	2	N	2					150
07	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	31 3	1 9	1069	2	N	3					153
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	31 11	1 9	1069	2	N	10					163
09	1200	N	956	-0-	-244	-0-	30	1	926	2	N	-0-					163
10	1116	N	946	-0-	-170	-0-	31 8	1 9	907	2	N	7					170
11	1080	N	829	-0-	-251	-0-	30 6	1 9	793	2	N	5					175
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	31 6	1 9	858	2	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

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

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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3392	-0-		-421		-0-	31 101	1 9	3260	2	N	92					272
02	3444	X	3252	-0-		-192		-0-	28 14	1 9	3210	2	N	13					285
03	3782	X	3656	-0-		-126		-0-	31 30	1 9	3595	2	N	27	191	1			121
04	3540	X	3465	-0-		-75		-0-	30 8	1 9	3427	2	N	7					128
05	3596	X	3563	-0-		-33		-0-	31 32	1 9	3500	2	N	29					157
06	3540	X	3365	-0-		-175		-0-	30 18	1 9	3317	2	N	16					173
07	3658	X	3456	-0-		-202		-0-	31 22	1 9	3403	2	N	20					193
08	3658	X	3455	-0-		-203		-0-	31 22	1 9	3402	2	N	20					213
09	3480	X	3419	-0-		-61		-0-	30 26	1 9	3363	2	N	24					237
10	3565	X	3229	-0-		-336		-0-	31 23	1 9	3175	2	N	21					258
11	3360	X	3131	-0-		-229		-0-	30 21	1 9	3080	2	N	19					277
12	3534	X	3043	-0-		-491		-0-	31 11	1 9	3001	2	N	10					287

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6201	-0-		-836		-0-	31	1	6170	2	N	-0-					258
02	6356	X	5613	-0-		-743		-0-	28 242	1 9	5343	2	N	220	196	1			282
03	7006	X	6189	-0-		-817		-0-	31 68	1 9	6090	2	N	62					344
04	6360	X	6326	-0-		-34		-0-	30 58	1 9	6238	2	N	53	193	1			204
05	6572	X	6212	-0-		-360		-0-	31 65	1 9	6116	2	N	59					263
06	6338	X	6338	-0-		-0-		-0-	30 180	1 9	6128	2	N	164	189	1			238
07	6541	X	6377	-0-		-164		-0-	31 65	1 9	6281	2	N	59					297
08	6541	X	6086	-0-		-455		-0-	31 3	1 9	6052	2	N	3					300
09	6330	X	6119	-0-		-211		-0-	30 228	1 9	5861	2	N	207	192	1			315
10	6541	X	5271	-0-		-1270		-0-	27	1	5244	2	N	-0-					315
11	6330	X	5815	-0-		-515		-0-	30 96	1 9	5689	2	N	87	193	1			209
12	6386	X	6109	-0-		-277		-0-	31 174	1 9	5904	2	N	158	198	1			169

TOTAL GAS PROD: 72,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			179
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			195
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			236
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			263
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			287
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	183 1		109
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			123
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			145
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			174
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			187
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

01	7316 X	6904	-0-	-412	-0-	31 1 59 9	6814 2	N	54				321
02	6608 X	5997	-0-	-611	-0-	28 1 41 9	5928 2	N	37				358
03	7192 X	6708	-0-	-484	-0-	31 1 79 9	6598 2	N	72	195 1			235
04	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	30 1 28 9	6370 2	N	25				260
05	6975 X	6482	-0-	-493	-0-	31 1 65 9	6386 2	N	59				319
06	6690 X	6466	-0-	-224	-0-	30 1 25 9	6411 2	N	23				342
07	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	31 1 43 9	6643 2	N	39	189 1			192
08	6696 X	6414	-0-	-282	-0-	31 1 36 9	6347 2	N	33				225
09	6480 X	6338	-0-	-142	-0-	30 1 46 9	6262 2	N	42				267
10	6727 X	6079	-0-	-648	-0-	31 1 46 9	6002 2	N	42				309
11	6510 X	5932	-0-	-578	-0-	30 1 50 9	5852 2	N	45				354
12	6727 X	6071	-0-	-656	-0-	31 1 3 9	6037 2	N	3				357

TOTAL GAS PROD: 76,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					232
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	27	1	1527	2	N	3					235
							3	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					235
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1682	2	N	3					238
							3	9									
05	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	31	1	1492	2	N	-0-					238
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	29	1	1576	2	N	-0-					238
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	31	1	1614	2	N	8					246
							9	9									
08	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	31	1	1235	2	N	6					252
							7	9									
09	1620	N	1233	-0-	-387	-0-	30	1	1191	2	N	11					263
							12	9									
10	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	28	1	1317	2	N	11					274
							12	9									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	30	1	1908	2	N	17					291
							19	9									
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1657	2	N	20					311
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1923	-0-	-4711	-0-	31	1	1892	2	N	-0-					325
02	5992	X	3324	-0-	-2668	-0-	28	1	3296	2	N	-0-					325
03	5828	X	4165	-0-	-1663	-0-	30	1	4135	2	N	-0-					325
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	30	1	6126	2	N	-0-					325
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	31	1	6278	2	N	-0-					325
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	30	1	5952	2	N	100					425
							110	9									
07	6355	X	6214	-0-	-141	-0-	31	1	6140	2	N	39	399	1			65
							43	9									
08	6355	X	6236	-0-	-119	-0-	31	1	6175	2	N	27					92
							30	9									
09	6150	X	5971	-0-	-179	-0-	30	1	5908	2	N	30					122
							33	9									
10	6324	X	5982	-0-	-342	-0-	31	1	5915	2	N	33					155
							36	9									
11	6090	X	4819	-0-	-1271	-0-	30	1	4778	2	N	10					165
							11	9									
12	6231	X	825	-0-	-5406	-0-	27	1	794	2	N	4					169
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 58,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7613	-0-	-75	-0-	31	1	7525	2	N	52	196	1			123
							57	9									
02	6832	X	4329	-0-	-2503	-0-	28	1	4301	2	N	-0-					123
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	31	1	7796	2	N	-0-					123
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	30	1	7602	2	N	82					205
							90	9									
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	31	1	7642	2	N	38					243
							42	9									
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	30	1	7642	2	N	19					262
							21	9									
07	7967	X	7396	-0-	-571	-0-	31	1	7358	2	N	6					268
							7	9									
08	7967	X	7316	-0-	-651	-0-	31	1	7263	2	N	20					288
							22	9									
09	7710	X	6923	-0-	-787	-0-	30	1	6871	2	N	20	185	1			123
							22	9									
10	7936	X	7077	-0-	-859	-0-	31	1	7027	2	N	17					140
							19	9									
11	7680	X	6803	-0-	-877	-0-	30	1	6720	2	N	48					188
							53	9									
12	7285	X	6956	-0-	-329	-0-	31	1	6912	2	N	12					200
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 85,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7775	-0-	-1401	-0-	31	1	7686	2	N	53					290
							58	9									
02	8288	X	7656	-0-	-632	-0-	28	1	7575	2	N	48	190	1			148
							53	9									
03	9176	X	7314	-0-	-1862	-0-	31	1	7222	2	N	55	80	1			123
							61	9									
04	8220	X	7381	-0-	-839	-0-	30	1	7294	2	N	52					175
							57	9									
05	8463	X	7342	-0-	-1121	-0-	31	1	7236	2	N	68	103	1			140
							75	9									
06	8190	X	7563	-0-	-627	-0-	30	1	7533	2	N	-0-					140
07	8463	X	7633	-0-	-830	-0-	31	1	7572	2	N	27					167
							30	9									
08	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	31	1	7117	2	N	41					208
							45	9									
09	7560	X	7094	-0-	-466	-0-	30	1	7003	2	N	55	190	1			73
							61	9									
10	7812	X	7028	-0-	-784	-0-	31	1	6934	2	N	57					130
							63	9									
11	7560	X	6666	-0-	-894	-0-	30	1	6592	2	N	40					170
							44	9									
12	7626	X	6968	-0-	-658	-0-	31	1	6880	2	N	52					222
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 87,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	31	1	4820	2	N	-0-					126
02	4816	X	4084	-0-	-732	-0-	28	1	4056	2	N	-0-					126
03	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	29	1	4432	2	N	-0-					126
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	30	1	4856	2	N	7					133
							8	9									
05	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	31	1	4667	2	N	29					162
							32	9									
06	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	30	1	4622	2	N	23					185
							25	9									
07	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	31	1	4941	2	N	42					227
							46	9									
08	5053	X	4568	-0-	-485	-0-	31	1	4512	2	N	23					250
							25	9									
09	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	30	1	4481	2	N	28					278
							31	9									
10	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	31	1	4550	2	N	10	190	1			98
							11	9									
11	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	30	1	4299	2	N	24					122
							26	9									
12	5022	X	4267	-0-	-755	-0-	31	1	4191	2	N	41					163
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 55,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	31	1	2379	2	N	22					100
							24	9									
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	28	1	2099	2	N	12					112
							13	9									
03	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	31	1	2285	2	N	-0-					112
04	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	30	1	2254	2	N	5					117
							6	9									
05	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	31	1	2260	2	N	-0-					117
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	30	1	2235	2	N	3					120
							3	9									
07	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	31	1	2218	2	N	20					140
							22	9									
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	31	1	2105	2	N	12					152
							13	9									
09	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	30	1	2054	2	N	13					165
							14	9									
10	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	31	1	2084	2	N	18					183
							20	9									
11	2070	N	1041	-0-	-1029	-0-	20	1	1015	2	N	5					188
							6	9									
12	2170	N	234	-0-	-1936	-0-	8	1	226	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

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	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	31	1	3206	2	N	18					273
							20	9									
02	3192	X	2822	-0-	-370	-0-	28	1	2768	2	N	24					297
							26	9									
03	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	30	1	2982	2	N	31	198	1			130
							34	9									
04	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	30	1	2814	2	N	18					148
							20	9									
05	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	30	1	2906	2	N	20					168
							22	9									
06	3150	X	3131	-0-	-19	-0-	30	1	3071	2	N	27					195
							30	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	2	N	27					222
							30	9									
08	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	31	1	2860	2	N	21					243
							23	9									
09	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	30	1	2911	2	N	19					262
							21	9									
10	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	31	1	2898	2	N	24	196	1			90
							26	9									
11	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	30	1	2610	2	N	22					112
							24	9									
12	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	31	1	2676	2	N	20					132
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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(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	2829	-0-	-178	-0-	31	1	2798	2	N	-0-					167
02	2716	X	2438	-0-	-278	-0-	28	1	2410	2	N	-0-					167
03	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	30	1	2649	2	N	-0-					167
04	2730	N	2655	-0-	-75	-0-	30	1	2625	2	N	-0-					167
05	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	31	1	2584	2	N	46					213
							51	9									
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	30	1	2600	2	N	15					228
							17	9									
07	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	31	1	2693	2	N	27					255
							30	9									
08	2666	N	2466	-0-	-200	-0-	30	1	2427	2	N	8	194	1			69
							9	9									
09	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	30	1	2567	2	N	18					87
							20	9									
10	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	31	1	2455	2	N	27					114
							30	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	30	1	2445	2	N	20					134
							22	9									
12	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	31	1	2528	2	N	26					160
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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-	31	1	2230	2	N	15					208
							17	9									
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	28	1	1893	2	N	25					233
							28	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	30	1	2162	2	N	20					253
							22	9									
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	30	1	2088	2	N	9					262
							10	9									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	N	41	190	1			113
							45	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2136	2	N	25					138
							28	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	31	1	2196	2	N	26					164
							29	9									
08	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	30	1	2050	2	N	20					184
							22	9									
09	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	30	1	2129	2	N	22					206
							24	9									
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	31	1	2068	2	N	35					241
							39	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	30	1	2134	2	N	5					246
							6	9									
12	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	31	1	2119	2	N	16					262
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	N	8					203
							9	9									
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	28	1	756	2	N	-0-					203
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	31	1	818	2	N	14					217
							15	9									
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	30	1	810	2	N	6					223
							7	9									
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	31	1	767	2	N	-0-					223
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	30	1	772	2	N	19					242
							21	9									
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	31	1	804	2	N	1					243
							1	9									
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	31	1	724	2	N	7	192	1			58
							8	9									
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	30	1	709	2	N	-0-					58
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	31	1	748	2	N	-0-					58
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	30	1	716	2	N	-0-					58
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	31	1	727	2	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	31 220	1 9	8537	2	N	200					385
02	7896	X	4723	-0-	-3173	-0-	28 1	1 9	4694	2	N	1	199	1			187
03	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	31 193	1 9	8292	2	N	175	199	1			163
04	8490	X	7466	-0-	-1024	-0-	30 65	1 9	7371	2	N	59					222
05	8773	X	8025	-0-	-748	-0-	31 185	1 9	7809	2	N	168	197	1			193
06	8490	X	7200	-0-	-1290	-0-	30 131	1 9	7039	2	N	119					312
07	8525	X	7201	-0-	-1324	-0-	31 105	1 9	7065	2	N	95					407
08	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	31 77	1 9	7476	2	N	70	194	1			283
09	7770	X	7503	-0-	-267	-0-	30 89	1 9	7384	2	N	81	197	1			167
10	8029	X	7212	-0-	-817	-0-	31 91	1 9	7090	2	N	83					250
11	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	30 88	1 9	7447	2	N	80					330
12	7750	X	7265	-0-	-485	-0-	31 81	1 9	7153	2	N	74	199	1			205

TOTAL GAS PROD: 89,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	31 58	1 9	5984	2	N	53					221
02	5824	X	5500	-0-	-324	-0-	28 43	1 9	5429	2	N	39					260
03	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	31 102	1 9	6033	2	N	93	193	1			160
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	5837	2	N	30					190
05	6076	X	5778	-0-	-298	-0-	31 46	1 9	5701	2	N	42					232
06	5970	X	5745	-0-	-225	-0-	30 41	1 9	5674	2	N	37					269
07	6169	X	5746	-0-	-423	-0-	31 43	1 9	5672	2	N	39					308
08	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	31 9	1 9	5524	2	N	8					316
09	5910	X	5568	-0-	-342	-0-	30 50	1 9	5488	2	N	45	193	1			168
10	5952	X	5591	-0-	-361	-0-	31 40	1 9	5520	2	N	36					204
11	5760	X	5427	-0-	-333	-0-	30 46	1 9	5351	2	N	42					246
12	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	31 34	1 9	5497	2	N	31					277

TOTAL GAS PROD: 68,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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. (I) GAS LIFT(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	2487	-0-	-458	-0-	32	1	2452	2	N	3					175
							3	9									
02	2660	X	1952	-0-	-708	-0-	23	1	1914	2	N	14					189
							15	9									
03	2480	X	2381	-0-	-99	-0-	33	1	2322	2	N	24					213
							26	9									
04	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	7	1	2324	2	N	11					224
							12	9									
05	2480	X	2213	-0-	-267	-0-	1	1	2202	2	N	9	195	1			38
							10	9									
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	1	1	2186	2	N	12					50
							13	9									
07	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	5	1	2186	2	N	13					63
							14	9									
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3001	2	10	9	N	9					72
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2183	2	N	12					84
							13	9									
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	33	1	2240	2	N	14					98
							15	9									
11	2850	N	2123	-0-	-727	-0-	32	1	2081	2	N	9					107
							10	9									
12	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	33	1	2140	2	N	11					118
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	557	-0-	-311	-0-	10	1	543	2	N	4					233
							4	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	9	1	426	2	N	10					243
							11	9									
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	10	1	512	2	N	28	189	1			82
							31	9									
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	10	1	436	2	N	7					89
							8	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	10	1	436	2	N	2					91
							2	9									
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	10	1	403	2	N	3					94
							3	9									
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	10	1	418	2	N	2					96
							2	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	N	-0-					96
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	2	N	-0-					96
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	6	1	687	2	N	-0-					96
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535	2	N	-0-					96
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

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	434	N	344	-0-	-90	-0-		6	1	337	2	N	1					125
								1	9									
02	336	N	297	-0-	-39	-0-		6	1	291	2	N	-0-					125
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-		6	1	490	2	N	2					127
								2	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-		6	1	572	2	N	5					132
								6	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-		6	1	554	2	N	1					133
								1	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-		6	1	492	2	N	4					137
								4	9									
07	589	N	460	-0-	-129	-0-		6	1	451	2	N	3					140
								3	9									
08	558	N	300	-0-	-258	-0-		6	1	294	2	N	-0-					140
09	510	N	497	-0-	-13	-0-		495	2	2	9	N	2					142
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-		3	1	550	2	N	2					144
								2	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-		6	1	482	2	N	8					152
								9	9									
12	527	N	371	-0-	-156	-0-		6	1	351	2	N	13	93	1			72
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. 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	N	-0-	-0-	-0-	-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. 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	198	-0-	-81	-0-		198	3			N	-0-					108
02	252	N	91	-0-	-161	-0-		91	3			N	-0-					108
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-		265	3			N	-0-					108
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-					108
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-					108
06	270	N	188	-0-	-82	-0-		188	3			N	-0-					108
07	186	N	102	-0-	-84	-0-		102	3			N	-0-					108
08	279	N	107	-0-	-172	-0-		107	3			N	-0-					108
09	180	N	111	-0-	-69	-0-		111	3			N	-0-					108
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-					108
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-					108
12	124	N	115	-0-	-9	-0-		115	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 155173 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8297 - 8337

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

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	612	2	48	9	N	44					291
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	486	2	47	9	N	43					334
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	530	2	44	9	N	40					374
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	578	2	42	9	N	38					412
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	561	2	31	9	N	28					440
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	471	2	52	9	N	47	182	1			305
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8					313
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	454	2	33	9	N	30					343
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	574	2	68	9	N	62					405
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	606	2	48	9	N	44					449
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	549	2	44	9	N	40					489
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	501	2	52	9	N	47	375	1			161

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

01	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	310	1	6711	2	N	35					478
							39	9									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	223	1	5435	2	N	51	14	1	14	8	501
							56	9									
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	335	1	6748	2	N	21					522
							23	9									
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	333	1	6341	2	N	36	369	1			189
							40	9									
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	346	1	6370	2	N	25					214
							28	9									
06	6570	X	5908	-0-	-662	-0-	323	1	5565	2	N	18					232
							20	9									
07	6789	X	6237	-0-	-552	-0-	361	1	5832	2	N	40	5	1	5	8	262
							44	9									
08	6789	X	6269	-0-	-520	-0-	275	1	5973	2	N	19					281
							21	9									
09	6570	X	5918	-0-	-652	-0-	287	1	5624	2	N	6					287
							7	9									
10	6758	X	6032	-0-	-726	-0-	293	1	5731	2	N	7					294
							8	9									
11	6060	X	3752	-0-	-2308	-0-	207	1	3520	2	N	23	186	1			131
							25	9									
12	6138	X	5665	-0-	-473	-0-	241	1	5389	2	N	32					163
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 73,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 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	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	3	1	2242	3	N	-0-					13
02	2240	N	2171	-0-	-69	-0-	35	1	2130	3	N	4					17
							2	4	4	9							
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	40	1	2248	3	N	13					30
							3	4	14	9							
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	37	1	2107	3	N	-0-					30
							2	4									
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	40	1	2284	3	N	24					54
							2	4	26	9							
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	40	1	2390	3	N	-0-					54
							2	4									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	44	1	2402	3	N	6					60
							1	4	7	9							
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	44	1	2371	3	N	-0-					60
							2	4									
09	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	43	1	2232	3	N	2					62
							2	4	2	9							
10	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	37	1	2312	3	N	5					67
							1	4	6	9							
*11	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	38	1	2125	3	N	-0-					67
							2	4									
12	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	29	1	2173	3	N	-0-					67
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HERRON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 022399 COMPL. DATE 01/02/1962 TOTAL DEPTH 7700 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	-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. (I) GAS LIFT(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	-0-	128	3			N	-0-					55
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	1	1	112	3	N	-0-					55
							2	4									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-					55
							2	4									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	7					62
							2	4	8	9							
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					62
							2	4									
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	1	1	195	3	N	4					66
							1	4	4	9							
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	10					76
							1	4	11	9							
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	N	3					79
							2	4	3	9							
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					79
							2	4									
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	1	1	140	3	N	-0-					79
							1	4									
*11	210	N	21	-0-	-189	-0-	19	3	2	4	N	-0-					79
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	1	1	193	3	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	3	30	9	N	27					27
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	13					40
							2	4	14	9							
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	5	1	1013	3	N	-0-					40
							2	4									
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	5	1	994	3	N	22					62
							2	4	24	9							
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	5	1	1051	3	N	10					72
							2	4	11	9							
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	3	N	-0-					72
							1	4									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	5	1	1169	3	N	20					92
							1	4	22	9							
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	7	1	1197	3	N	10					102
							2	4	11	9							
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1183	3	N	-0-					102
							2	4									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					102
							1	4									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	N	4					106
							2	4	4	9							
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	6	1	1116	3	N	33					139
							2	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. (I) GAS LIFT(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-					66
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	2	1	268	3	N	-0-					66
							2	4									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	3					69
							2	4	3	9							
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-					69
							2	4									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	13					82
							2	4	14	9							
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	1	1	291	3	N	-0-					82
							1	4									
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	2	1	334	3	N	-0-					82
							1	4									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					82
							2	4									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	4					86
							2	4	4	9							
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	2	1	307	3	N	-0-					86
							1	4									
*11	300	N	278	-0-	-22	-0-	3	1	273	3	N	-0-					86
							2	4									
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	2	1	290	3	N	-0-					86
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 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	744	N	648	-0-	-96	-0-	7	1	641	3	N	-0-					5
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	559	3	N	-0-					5
							2	4									
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	110	1	605	3	N	-0-					5
							2	4									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	107	1	592	3	N	2					7
							2	4	2	9							
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	110	1	612	3	N	-0-					7
							2	4									
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	93	1	559	3	N	-0-					7
							1	4									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	623	3	N	-0-	7	5			-0-
							1	4									
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	110	1	617	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	107	1	594	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	93	1	614	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	720	N	710	-0-	-10	-0-	107	1	601	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	96	1	609	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					97
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	6	1	374	3	N	-0-					97
							2	4									
03	1271	N	388	-0-	-883	-0-	6	1	379	3	N	-0-					97
							3	4									
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	7	1	469	3	N	-0-					97
							2	4									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	9	1	661	3	N	-0-					97
							3	4									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	8	1	596	3	N	9					106
							1	4	10	9							
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	-0-					106
							1	4									
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	9	1	631	3	N	5					111
							2	4	6	9							
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	11	1	603	3	N	-0-					111
							2	4									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	617	3	N	-0-					111
							1	4									
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	8	1	529	3	N	5					116
							2	4	6	9							
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	8	1	575	3	N	-0-					116
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	3	6	9	N	5					34
02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	6	1	776	3	N	1					35
							2	4	1	9							
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	8	1	831	3	N	-0-					35
							2	4									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	N	-0-					35
							2	4									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	N	7					42
							2	4	8	9							
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	5	1	800	3	N	-0-					42
							1	4									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	7	1	1172	3	N	-0-					42
							1	4									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	N	2					44
							2	4	2	9							
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	860	3	N	1					45
							2	4	1	9							
10	1178	N	967	-0-	-211	-0-	6	1	954	3	N	5					50
							1	4	6	9							
*11	1050	N	833	-0-	-217	-0-	6	1	825	3	N	-0-					50
							2	4									
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	6	1	831	3	N	4					54
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 036667 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7618 - 7636

*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					24
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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-	12	5			12
*07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08/12/13

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 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	744	N	740	-0-	-4	-0-	1	1	739	3	N	-0-					10
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	11	1	607	3	N	-0-					10
							2	4									
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	11	1	658	3	N	-0-					10
							3	4									
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	10	1	612	3	N	-0-					10
							2	4									
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	10	1	629	3	N	3					13
							2	4	3	9							
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	9	1	598	3	N	-0-					13
							1	4									
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	8	1	608	3	N	4					17
							1	4	4	9							
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	6	1	515	3	N	-0-					17
							2	4									
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	4	1	477	3	N	-0-					17
							2	4									
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	3	1	409	3	N	3					20
							1	4	3	9							
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	6	1	701	3	N	-0-					20
							2	4									
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					18
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	5	1	287	3	N	-0-					18
							2	4									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					18
							2	4									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	N	-0-					18
							2	4									
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	5	1	317	3	N	-0-					18
							2	4									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	336	3	N	-0-					18
							1	4									
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	5	1	317	3	N	-0-					18
							1	4									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	N	-0-					18
							2	4									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	N	-0-					18
							2	4									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	368	3	N	-0-					18
							1	4									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	391	3	N	-0-					18
							2	4									
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	420	3	N	-0-					18
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1	1	1052	3	N	13					104
							14	9									
02	1316	N	909	-0-	-407	-0-	24	1	882	3	N	-0-					104
							3	4									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	3	N	-0-					104
							4	4									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1265	3	N	2					106
							3	4	2	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	3	N	7					113
							4	4	8	9							
06	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	31	1	1161	3	N	-0-					113
							3	4									
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	28	1	1184	3	N	11					124
							3	4	12	9							
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	31	1	1172	3	N	7					131
							4	4	8	9							
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	36	1	1137	3	N	-0-					131
							3	4									
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	29	1	1159	3	N	10					141
							3	4	11	9							
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	34	1	1033	3	N	5					146
							3	4	6	9							
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	30	1	1119	3	N	5					151
							3	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1155	3	19	9	N	17					146
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	6	1	882	3	N	22	168	1			-0-
							2	4	24	9							
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	7	1	1123	3	N	20					20
							2	4	22	9							
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	7					27
							2	4	8	9							
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	7	1	1120	3	N	13					40
							1	4	14	9							
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	7	1	1101	3	N	7					47
							1	4	8	9							
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1141	3	N	7					54
							2	4	8	9							
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	N	1					55
							2	4	1	9							
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	7	1	1156	3	N	-0-					55
							1	4									
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	7	1	1063	3	N	2					57
							2	4	2	9							
12	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1311	-0-	-1634	-0-	1	1	1310	3	N	-0-			150
02	1484	X	872	-0-	-612	-0-	29	1	841	3	N	-0-			150
							2	4							
03	1302	X	394	-0-	-908	-0-	4	1	387	3	N	-0-			150
							3	4							
04	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	12	1	1111	3	N	2	2 8		150
							2	4	2	9					
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	7	1	679	3	N	-0-			150
							2	4							
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	10	1	1227	3	N	-0-			150
							1	4							
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	8	1	1115	3	N	3			153
							1	4	3	9					
08	682	N	312	-0-	-370	-0-	3	1	306	3	N	-0-			153
							3	4							
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	11	1	1101	3	N	-0-			153
							2	4							
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1361	3	N	-0-			153
							1	4							
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	11	1	1185	3	N	-0-			153
							2	4							
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	10	1	1217	3	N	-0-			153
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1	1	1435	3	N	-0-			35
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	49	1	821	3	N	-0-			35
							2	4							
03	1953	N	1127	-0-	-826	-0-	19	1	1099	3	N	5			40
							3	4	6	9					
04	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	17	1	1011	3	N	-0-			40
							2	4							
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	16	1	924	3	N	-0-			40
							2	4							
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	13	1	781	3	N	-0-			40
							1	4							
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	11	1	803	3	N	-0-	5 5		35
							1	4							
08	930	N	768	-0-	-162	-0-	13	1	753	3	N	-0-			35
							2	4							
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	13	1	695	3	N	-0-			35
							2	4							
10	806	N	593	-0-	-213	-0-	9	1	583	3	N	-0-			35
							1	4							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	10	1	776	3	N	-0-			35
							2	4							
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	8	1	666	3	N	-0-			35
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					17
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					17
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	17	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

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		-0-	-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

01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3				N	-0-					13
02	448	N	302	-0-	-146	-0-	10	1	292	3		N	-0-					13
03	465	N	173	-0-	-292	-0-	6	1	166	3		N	-0-					13
							1	4										
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3		N	-0-					13
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	3		N	-0-					13
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3		N	-0-					13
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3		N	7					20
							8	9										
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3		N	-0-					20
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	7	1	449	3		N	-0-					20
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	3		N	-0-					20
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	7	1	440	3		N	-0-					20
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	7	1	429	3		N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					109
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					109
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	4	N	-0-					109
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					109
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					109
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					109
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	896	3	41	9	N	37					146
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					146
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	3	11	9	N	10					156
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					156
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					156
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

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-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	4	1	1474	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1015	-0-	-637	-0-	31	1	982	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	42	1	1460	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1418	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	38	1	1377	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	33	1	1456	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	45	1	1404	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	39	1	1438	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	37	1	1103	3	N	3					3
							2	4	3	9							
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	35	1	1265	3	N	-0-					3
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

01	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					8
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	5	1	160	3	N	-0-					8
							2	4									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	5	1	175	3	N	2					10
							3	4	2	9							
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	-0-					10
							2	4									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-					10
							2	4									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					10
							1	4									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	5	1	189	3	N	-0-					10
							1	4									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	N	-0-					10
							2	4									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	N	-0-					10
							2	4									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	4	N	-0-					10
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	6	1	192	3	N	-0-					10
							2	4									
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	478	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (I)(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	3547	-0-	-297	-0-	3	1	3443	3	N	92	164	1			109
							101	9									
02	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	52	1	3061	3	N	46					155
							2	4	51	9							
03	3689	X	3289	-0-	-400	-0-	50	1	3233	3	N	3					158
							3	4	3	9							
04	3570	X	3124	-0-	-446	-0-	48	1	3043	3	N	28					186
							2	4	31	9							
05	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	50	1	3090	3	N	108	108	5			186
							2	4	119	9							
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	40	1	2948	3	N	59					245
							1	4	65	9							
07	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	34	1	2964	3	N	1	179	1			67
							1	4	1	9							
08	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	45	1	2962	3	N	76					143
							2	4	84	9							
09	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	45	1	2818	3	N	61	24	5			180
							2	4	67	9							
10	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	39	1	2873	3	N	41	45	5			176
							1	4	45	9							
11	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	42	1	2680	3	N	78					254
							2	4	86	9							
12	3069	X	2465	-0-	-604	-0-	33	1	2397	3	N	30					284
							2	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 36,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					91
02	448	N	336	-0-	-112	-0-	2	1	321	3	N	10					101
							2	4	11	9							
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	2	1	314	3	N	3					104
							2	4	3	9							
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	330	3	N	12					116
							2	4	13	9							
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	2	1	344	3	N	2					118
							2	4	2	9							
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					118
							1	4									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	2	1	346	3	N	5					123
							1	4	6	9							
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	2	1	278	3	N	5					128
							2	4	6	9							
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	291	3	N	-0-					128
							2	4									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-					128
							1	4									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	1					129
							2	4	1	9							
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					129
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

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

	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	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	11	1	2	4	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	1	2	4	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-					-0-
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	9	1	2	4	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	1	1	4	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	8	1	1	4	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	4	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	4	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	4	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	4	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	1	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

	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	2387	N	280	-0-	-2107	-0-	280	2			N	-0-					43
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	4	1	267	2	N	-0-					43
							2	4									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	N	-0-					43
							2	4									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	N	-0-					43
							2	4									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	453	2	N	-0-					43
							2	4									
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	6	1	364	2	N	-0-					43
							1	4									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	70	20	5			93
							1	4	77	9							
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	7	1	397	2	N	-0-					93
							2	4									
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	5	1	339	2	N	-0-					93
							2	4									
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	5	1	358	2	N	-0-					93
							1	4									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	N	-0-					93
							2	4									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	339	2	N	-0-					93
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	3	2	9	N	2					106
02	1036	N	456	-0-	-580	-0-	3	1	451	3	N	-0-					106
							2	4									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	3	N	-0-					106
							2	4									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	9	1	1391	3	N	3					109
							2	4	3	9							
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	8	1	1356	3	N	-0-					109
							2	4									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	7	1	1167	3	N	-0-					109
							1	4									
07	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	6	1	1207	3	N	-0-					109
							1	4									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	N	-0-					109
							2	4									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	9	1	1347	3	N	-0-					109
							2	4									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1292	3	N	-0-					109
							1	4									
11	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	17	1	1123	3	N	-0-					109
							2	4									
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	9	1	1434	3	N	4					113
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					29
02	336	N	2	-0-	-334	-0-	2	4			N	-0-					29
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	482	3	N	-0-					29
							2	4									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	N	-0-					29
							2	4									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	N	-0-					29
							2	4									
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	8	1	370	3	N	-0-					29
							2	4									
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	11	1	335	3	N	-0-					29
							1	4									
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	7	1	350	3	N	-0-					29
							2	4									
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	7	1	339	3	N	-0-					29
							2	4									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	N	-0-					29
							1	4									
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	8	1	324	3	N	-0-					29
							2	4									
12	372	N	216	-0-	-156	-0-	5	1	209	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					121
02	672	N	389	-0-	-283	-0-	12	1	375	3	N	-0-					121
							2	4									
03	682	N	497	-0-	-185	-0-	13	1	481	3	N	-0-					121
							3	4									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	N	-0-					121
							2	4									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	614	3	N	7					128
							2	4	8	9							
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	N	-0-					128
							1	4									
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	18	1	502	3	N	3					131
							1	4	3	9							
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	20	1	504	3	N	-0-					131
							2	4									
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	17	1	507	3	N	-0-					131
							2	4									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	528	3	N	-0-					131
							1	4									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	N	-0-					131
							2	4									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13	1	573	3	N	-0-					131
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					40
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	N	2					42
							2	4	2	9							
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	265	3	N	5					47
							2	4	6	9							
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					47
							2	4									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	N	12					59
							2	4	13	9							
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					59
							1	4									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	291	3	N	5					64
							1	4	6	9							
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	339	3	N	-0-					64
							2	4									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	2	1	294	3	N	-0-					64
							2	4									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	N	2					66
							1	4	2	9							
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	298	3	N	-0-					66
							2	4									
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	-0-					22
02	1232	N	1074	-0-	-158	-0-	1070	3	1	4	N	3					25
							3	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1376	3	13	9	N	12					37
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					37
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1292	3	17	9	N	15					52
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					52
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	3	6	9	N	5	5	5			52
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	N	3					55
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					55
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					55
11	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					55
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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-					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	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					10
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	4	1	208	3	N	-0-					10
							2	4									
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	3	1	250	3	N	-0-					10
							2	4									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	N	-0-					10
							2	4									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	-0-					10
							2	4									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	N	-0-					10
							1	4									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	4	1	263	3	N	-0-	10	5			-0-
							1	4									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	274	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	4	1	251	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	3	1	204	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					2
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	3	1	561	3	N	-0-					2
							2	4									
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	3	1	626	3	N	-0-					2
							2	4									
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	3	1	611	3	N	-0-					2
							2	4									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	N	-0-					2
							2	4									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	N	-0-					2
							1	4									
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	2	1	597	3	N	-0-					2
							1	4									
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	3	1	633	3	N	-0-					2
							2	4									
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	N	-0-					2
							2	4									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	N	-0-					2
							1	4									
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	3	1	573	3	N	-0-					2
							2	4									
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	2	1	608	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	3	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	55	1	2730	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	37	1	2455	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	45	1	2538	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	48	1	2511	3	N	30					30
							2	4	33	9							
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	44	1	2505	3	N	19					49
							1	4	21	9							
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	43	1	2595	3	N	2					51
							1	4	2	9							
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	54	1	2646	3	N	74	51	5			74
							2	4	81	9							
09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	61	1	2805	3	N	-0-					74
							2	4									
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	53	1	2880	3	N	-0-					74
							1	4									
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	63	1	2782	3	N	2					76
							2	4	2	9							
*12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	59	1	2887	3	N	23					99
							2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 32,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	2	1	203	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	2	1	204	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	209	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					20
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	1	1	63	3	N	-0-					20
							2	4									
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	54	3	N	-0-					20
							2	4									
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	41	3	2	4	N	-0-					20
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	26	3	2	4	N	-0-					20
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	20	3	1	4	N	-0-					20
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	4	N	-0-	20	5			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	4	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	3	2	4	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	N	-0-					77
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	4	1	184	3	N	9					86
							2	4	10	9							
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	9	1	479	3	N	-0-					86
							2	4									
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	8	1	456	3	N	-0-					86
							2	4									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	453	3	N	-0-					86
							2	4									
06	480	N	401	-0-	-79	-0-	5	1	395	3	N	-0-					86
							1	4									
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	4	1	349	3	N	3					89
							1	4	3	9							
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	536	3	N	-0-					89
							2	4									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	391	3	N	-0-					89
							2	4									
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	5	1	338	3	N	-0-					89
							1	4									
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	5	1	323	3	N	-0-					89
							2	4									
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	18	1	296	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
02	588	N	1	-0-	-587	-0-	1	4			N	-0-					25
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					25
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	5			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: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	2	1	1899	3	N	17					64
							19	9									
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	37	1	1576	3	N	5					69
							2	4	6	9							
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	37	1	1790	3	N	-0-					69
							2	4									
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	39	1	1816	3	N	-0-					69
							2	4									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	38	1	1859	3	N	-0-					69
							2	4									
06	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	33	1	1661	3	N	-0-					69
							1	4									
07	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	31	1	1419	3	N	-0-					69
							1	4									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	65	1	2056	3	N	-0-					69
							2	4									
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	54	1	1641	3	N	-0-					69
							2	4									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	43	1	2121	3	N	-0-					69
							1	4									
11	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	45	1	1801	3	N	2					71
							2	4	2	9							
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1922	3	N	8					79
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 22,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					170
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	4	1	1098	3	N	1	144	1			27
							2	4	1	9							
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					27
							2	4									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	N	10					37
							2	4	11	9							
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	5	1	1280	3	N	7					44
							2	4	8	9							
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	4	1	1214	3	N	-0-					44
							1	4									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	N	22					66
							1	4	24	9							
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	4	1	1295	3	N	10					76
							2	4	11	9							
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1236	3	N	5					81
							2	4	6	9							
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1265	3	N	8					89
							1	4	9	9							
11	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	4	1	1167	3	N	2					91
							2	4	2	9							
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	4	1	1190	3	N	-0-					91
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	1	1	785	3	N	-0-					35
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	689	3	N	-0-					35
							2	4									
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	14	1	732	3	N	-0-					35
							2	4									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	10	1	735	3	N	-0-					35
							2	4									
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	11	1	731	3	N	-0-					35
							2	4									
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	18	1	514	3	N	-0-					35
							1	4									
07	775	N	539	-0-	-236	-0-	12	1	526	3	N	-0-	11	5			24
							1	4									
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	20	1	610	3	N	-0-					24
							2	4									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-					24
							2	4									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	N	-0-					24
							1	4									
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	9	1	548	3	N	-0-					24
							2	4									
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2040	-0-	-409	-0-	2	1	1986	3	N	47					227
							52	9									
02	2212	N	1821	-0-	-391	-0-	29	1	1765	3	N	23					250
							2	4	25	9							
03	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	28	1	2068	3	N	32					282
							2	4	35	9							
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	3	N	-0-					282
							2	4									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	38	1	2021	3	N	57					339
							2	4	63	9							
06	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	20	1	1742	3	N	24					363
							1	4	26	9							
07	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	17	1	1645	3	N	25					388
							1	4	28	9							
08	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	25	1	1710	3	N	-0-	349	1	7	5	32
							2	4									
09	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	21	1	1602	3	N	-0-					32
							2	4									
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	20	1	1630	3	N	37					69
							1	4	41	9							
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	17	1	1693	3	N	15					84
							2	4	17	9							
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	21	1	1695	3	N	22					106
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 22,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-					146
02	1540	N	952	-0-	-588	-0-	18	1	932	3	N	-0-					146
							2	4									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	30	1	1478	3	N	-0-					146
							2	4									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	30	1	1471	3	N	-0-					146
							2	4									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	29	1	1491	3	N	-0-					146
							2	4									
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	20	1	1274	3	N	-0-					146
							1	4									
07	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	20	1	1008	3	N	22					168
							1	4	24	9							
08	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	34	1	1374	3	N	-0-					168
							2	4									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	24	1	1554	3	N	-0-					168
							2	4									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1227	3	N	-0-					168
							1	4									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	20	1	1266	3	N	-0-					168
							2	4									
12	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	20	1	1382	3	N	-0-					168
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2559	-0-	-0-	-0-	2	1	2557	3	N	-0-					76
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	35	1	2202	3	N	-0-					76
							2	4									
03	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	35	1	2360	3	N	-0-					76
							3	4									
04	2490	N	2370	-0-	-120	-0-	36	1	2332	3	N	-0-					76
							2	4									
05	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	35	1	2345	3	N	3					79
							2	4	3	9							
06	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	27	1	2011	3	N	-0-					79
							1	4									
07	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	24	1	1877	3	N	29	29	5			79
							1	4	32	9							
08	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	26	1	1855	3	N	-0-					79
							2	4									
09	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	34	1	1637	3	N	-0-					79
							2	4									
10	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	42	1	1611	3	N	-0-					79
							1	4									
11	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	31	1	1349	3	N	-0-					79
							2	4									
12	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	23	1	1295	3	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	2	1	1649	3	N	17					104
							19	9									
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	32	1	1429	3	N	4					108
							2	4	4	9							
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	29	1	1355	3	N	-0-					108
							3	4									
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	30	1	1537	3	N	-0-					108
							2	4									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	3	N	28					136
							2	4	31	9							
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	25	1	1459	3	N	-0-					136
							1	4									
07	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	27	1	1511	3	N	15					151
							1	4	17	9							
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	30	1	1558	3	N	9					160
							2	4	10	9							
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1515	3	N	8					168
							2	4	9	9							
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	26	1	1588	3	N	-0-					168
							1	4									
11	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	40	1	1448	3	N	-0-					168
							2	4									
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	26	1	1564	3	N	15					183
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 18,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2	1	2229	2	N	-0-					27
02	1820	N	1763	-0-	-57	-0-	32	1	1729	2	N	-0-					27
							2	4									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	44	1	2295	2	N	-0-					27
							2	4									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	35	1	1961	2	N	-0-					27
							2	4									
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	38	1	1984	2	N	-0-					27
							2	4									
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	30	1	1832	2	N	-0-					27
							1	4									
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	38	1	1975	2	N	-0-	14	5			13
							1	4									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	32	1	1967	2	N	17					30
							2	4	19	9							
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	2	N	-0-					30
							2	4									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	35	1	2213	2	N	-0-					30
							1	4									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	38	1	1932	2	N	-0-					30
							2	4									
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	31	1	1892	2	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 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	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1119	3	22	9	N	20					64
02	1596	N	1162	-0-	-434	-0-	31	1	1129	3	N	-0-					64
							2	4									
03	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	15	1	985	3	N	-0-					64
							2	4									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	24	1	1342	3	N	7					71
							2	4	8	9							
05	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	11	1	1031	3	N	5					76
							2	4	6	9							
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	3	N	3					79
							1	4	3	9							
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	3	N	3					82
							1	4	3	9							
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	18	1	1489	3	N	4					86
							2	4	4	9							
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	17	1	1405	3	N	5					91
							2	4	6	9							
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	3	N	-0-					91
							1	4									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	19	1	1464	3	N	-0-					91
							2	4									
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	25	1	1570	3	N	5					96
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	682	N	388	-0-	-294	-0-	1	1	387	3	N	-0-					19
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	6	1	502	3	N	-0-					19
							2	4									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	N	-0-					19
							2	4									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	N	-0-					19
							2	4									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	N	-0-					19
							2	4									
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	15	1	583	3	N	-0-					19
							1	4									
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	13	1	622	3	N	-0-					19
							1	4									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	N	-0-					19
							2	4									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	N	-0-					19
							2	4									
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	14	1	612	3	N	-0-					19
							1	4									
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	16	1	578	3	N	-0-					19
							2	4									
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	14	1	600	3	N	-0-					19
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,201 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	3	1	2917	3	N	33			161
							36	9							
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	46	1	2421	3	N	14			175
							2	4	15	9					
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	41	1	2978	3	N	8			183
							2	4	9	9					
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	42	1	2976	3	N	20			203
							2	4	22	9					
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	42	1	2896	3	N	15			218
							2	4	17	9					
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	33	1	2783	3	N	4			222
							1	4	4	9					
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	29	1	2535	3	N	12			234
							1	4	13	9					
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	48	1	3096	3	N	8			242
							2	4	9	9					
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	40	1	2720	3	N	12			254
							2	4	13	9					
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	33	1	2751	3	N	22			276
							1	4	24	9					
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	33	1	2510	3	N	10			286
							2	4	11	9					
*12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	33	1	2712	3	N	21			307
							2	4	23	9					

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

01	0	W	296	-0-	296	827	296	3			N	-0-			10
02	0	W	327	-0-	327	1154	7	1	318	3	N	-0-			10
							2	4							
03	0	W	366	-0-	366	1520	5	1	359	3	N	-0-			10
							2	4							
04	1875	N	355	-0-	-1520	-0-	6	1	347	3	N	-0-			10
							2	4							
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	6	1	359	3	N	-0-			10
							2	4							
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	5	1	352	3	N	-0-			10
							1	4							
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	6	1	359	3	N	-0-			10
							1	4							
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	5	1	356	3	N	-0-			10
							2	4							
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	N	-0-			10
							2	4							
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	435	3	N	-0-			10
							1	4							
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	N	-0-			10
							2	4							
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	10	1	352	3	N	-0-			10
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 4,459 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-71	-0-	4	1	390	3	N	-0-					53
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	45	1	353	3	N	-0-					53
							2	4									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	N	-0-					53
							2	4									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	N	-0-					53
							2	4									
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	47	1	383	3	N	-0-					53
							2	4									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	N	-0-					53
							1	4									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	621	3	N	-0-	25	5			28
							1	4									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	657	3	N	-0-					28
							2	4									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	594	3	N	-0-					28
							2	4									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	6	1	604	3	N	-0-					28
							1	4									
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	5	1	488	3	N	-0-					28
							2	4									
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	7	1	551	3	N	9					37
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	124	-0-	-2976	4851	124	3			N	-0-					116
02	2800	N	432	-0-	-2368	2483	7	1	423	3	N	-0-					116
							2	4									
03	3100	N	2304	-0-	-796	1687	39	1	2153	3	N	99					215
							3	4	109	9							
04	3000	N	1871	-0-	-1129	558	54	1	1763	3	N	47					262
							2	4	52	9							
05	2114	N	1556	-0-	-558	-0-	59	1	1495	3	N	-0-					262
							2	4									
06	2220	N	1386	-0-	-834	-0-	47	1	1301	3	N	34	187	1			109
							1	4	37	9							
07	1922	N	1192	-0-	-730	-0-	35	1	1126	3	N	27					136
							1	4	30	9							
08	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	51	1	1175	3	N	-0-					136
							2	4									
09	1380	N	465	-0-	-915	-0-	11	1	452	3	N	-0-					136
							2	4									
10	1178	N	235	-0-	-943	-0-	4	1	197	3	N	30					166
							1	4	33	9							
*11	1200	N	115	-0-	-1085	-0-	3	1	110	3	N	-0-					166
							2	4									
12	496	N	79	-0-	-417	-0-	2	1	75	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	2	1	1025	3	N	-0-					144
02	1120	N	972	-0-	-148	-0-	24	1	946	3	N	-0-					144
							2	4									
03	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	26	1	987	3	N	-0-					144
							2	4									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	4	N	-0-					144
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	4	N	-0-					144
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	4	N	21					165
							23	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	4	N	146	141	5			170
							161	9									
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1022	3	2	4	N	-0-					170
09	1050	N	981	-0-	-69	-0-	979	3	2	4	N	-0-					170
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	981	3	1	4	N	-0-					170
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	938	3	2	4	N	33	176	1			27
							36	9									
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	965	3	2	4	N	2					29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	1457	N	413	-0-	-1044	-0-	3	1	410	3	N	-0-					57
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	20	1	1530	3	N	-0-					57
							2	4									
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	26	1	1390	3	N	-0-					57
							2	4									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	14	1	781	3	N	-0-					57
							2	4									
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	16	1	1612	3	N	-0-					57
							2	4									
06	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	13	1	1255	3	N	-0-					57
							1	4									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1180	3	N	-0-	8	5			49
							1	4									
08	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	17	1	1406	3	N	-0-					49
							2	4									
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	21	1	2011	3	N	-0-					49
							2	4									
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	83	1	887	3	N	-0-					49
							1	4									
11	1380	N	950	-0-	-430	-0-	11	1	937	3	N	-0-					49
							2	4									
12	2108	N	1082	-0-	-1026	-0-	10	1	1070	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-31	-0-	1	1	774	3	N	-0-					102
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	675	3	N	-0-					102
							2	4									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	9	1	743	3	N	4					106
							2	4	4	9							
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	8	1	686	3	N	2					108
							2	4	2	9							
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	9	1	728	3	N	-0-					108
							2	4									
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					108
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					108
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					108
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	684	3	N	1					109
							2	4	1	9							
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	6	1	637	3	N	2					111
							1	4	2	9							
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	651	3	N	2					113
							2	4	2	9							
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	6	1	620	3	N	5					118
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	3	1	1727	3	N	23					104
							25	9									
02	1876	N	1501	-0-	-375	-0-	43	1	1448	3	N	7					111
							2	4	8	9							
03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	42	1	1432	3	N	5					116
							2	4	6	9							
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	35	1	1404	3	N	7					123
							2	4	8	9							
05	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	36	1	1362	3	N	5					128
							2	4	6	9							
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1283	3	7	9	N	6					134
07	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1404	3	4	9	N	4					138
08	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1350	3	6	9	N	5					143
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1316	3	N	5					148
							2	4	6	9							
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	3	N	-0-					148
							1	4									
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	54	1	1957	3	N	2					150
							2	4	2	9							
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	58	1	1951	3	N	13					163
							2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 18,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-334	-0-	2	1	1555	3	N	-0-					29
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	13	1	1772	3	N	13					42
							2	4	14	9							
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	28	1	1472	3	N	-0-					42
							2	4									
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	30	1	1450	3	N	-0-					42
							2	4									
05	1984	N	1287	-0-	-697	-0-	37	1	1248	3	N	-0-					42
							2	4									
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	22	1	1403	3	N	-0-					42
							1	4									
07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	17	1	1121	3	N	-0-					42
							1	4									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	28	1	1339	3	N	13					55
							3	4	14	9							
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	28	1	1312	3	N	-0-					55
							2	4									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	25	1	1478	3	N	-0-					55
							1	4									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	1331	3	N	-0-					55
							2	4									
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1403	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	5	5			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 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. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					45
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					45
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	3	1	4	N	-0-					45
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					45
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					45
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					45
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					45
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					45
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					45
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					45
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	N	10					55
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1	1	1552	3	N	-0-					79
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	49	1	1185	3	N	30					109
							2	4	33	9							
03	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	25	1	1302	3	N	4					113
							2	4	4	9							
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	15	1	1185	3	N	8					121
							2	4	9	9							
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	16	1	1195	3	N	-0-					121
							2	4									
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1059	3	13	9	N	12					133
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1136	3	12	9	N	11					144
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	N	2					146
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	1164	3	N	4					150
							2	4	4	9							
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	15	1	1222	3	N	3					153
							1	4	3	9							
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1109	3	N	3					156
							2	4	3	9							
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	11	1	1094	3	N	-0-					156
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. (I) GAS LIFT(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-					40
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	5	1	281	3	N	-0-					40
							2	4									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	6	1	300	3	N	-0-					40
							3	4									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	N	-0-					40
							2	4									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	N	-0-					40
							2	4									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					40
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	1	5			39
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					39
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	11	1	345	3	N	-0-					39
							2	4									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	9	1	357	3	N	-0-					39
							1	4									
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	-0-					39
							2	4									
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	8	1	338	3	N	-0-					39
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

01	T. A.		4400	-0-	4400	9137	6	1	4394	3	N	-0-					161
02	T. A.		2871	-0-	2871	12008	59	1	2726	3	N	76					237
							2	4	84	9							
03	T. A.		3400	-0-	3400	15408	56	1	3309	3	N	30					267
							2	4	33	9							
04	19141	X	3733	-0-	-15408	-0-	65	1	3666	3	N	-0-					267
							2	4									
05	4743	X	3564	-0-	-1179	-0-	63	1	3499	3	N	-0-					267
							2	4									
06	4260	X	3244	-0-	-1016	-0-	49	1	3150	3	N	40					307
							1	4	44	9							
07	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	52	1	3137	3	N	-0-	72	5			235
							1	4									
08	3844	X	3066	-0-	-778	-0-	53	1	3011	3	N	-0-					235
							2	4									
09	3720	X	2686	-0-	-1034	-0-	54	1	2630	3	N	-0-					235
							2	4									
10	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	44	1	2840	3	N	-0-					235
							1	4									
11	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	45	1	2638	3	N	-0-					235
							2	4									
12	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	40	1	2659	3	N	-0-					235
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 38,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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-					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	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	5	1	2128	3	N	-0-					247
02	1876	N	1222	-0-	-654	-0-	47	1	1155	3	N	15					262
							3	4	17	9							
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	76	1	1737	3	N	-0-					262
							4	4									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	3	N	-0-					262
							3	4									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	58	1	1498	3	N	-0-					262
							4	4									
06	1770	N	1181	-0-	-589	-0-	1181	3			N	-0-					262
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			N	-0-	7	5			255
08	2077	N	1278	-0-	-799	-0-	1270	3	8	9	N	7					262
09	1170	N	538	-0-	-632	-0-	22	1	511	3	N	2					264
							3	4	2	9							
10	1085	N	234	-0-	-851	-0-	12	1	219	3	N	-0-					264
							3	4									
*11	1230	N	750	-0-	-480	-0-	20	1	727	3	N	-0-	146	1	5	5	113
							3	4									
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	35	1	1867	3	N	-0-					113
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	2	1	1555	3	N	10					129
							11	9									
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	25	1	1368	3	N	-0-					129
							2	4									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1808	3	N	7					136
							2	4	8	9							
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1616	3	N	-0-					136
							2	4									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	25	1	1467	3	N	27					163
							2	4	30	9							
06	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	25	1	1583	3	N	2					165
							1	4	2	9							
07	1674	N	921	-0-	-753	-0-	13	1	906	3	N	1					166
							1	4	1	9							
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	30	1	1442	3	N	-0-					166
							2	4									
09	1620	N	1057	-0-	-563	-0-	20	1	1035	3	N	-0-					166
							2	4									
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	-0-					166
							1	4									
11	1440	N	977	-0-	-463	-0-	18	1	957	3	N	-0-					166
							2	4									
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	19	1	1133	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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(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	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	4	1	205	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	3	1	246	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	269	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,913 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	868	N	449	-0-	-419	-0-	7	1	412	3	N	27	166	1			-0-
							30	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	34	1	1282	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1147	N	997	-0-	-150	-0-	25	1	969	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1457	N	173	-0-	-1284	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	960	N	537	-0-	-423	-0-	7	1	529	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	18	1	1159	3	N	3					3
							1	4	3	9							
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	701	3	N	4					7
							2	4	4	9							
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	25	1	1514	3	N	5					12
							2	4	6	9							
10	1178	N	196	-0-	-982	-0-	2	1	194	3	N	-0-					12
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					12
12	1581	N	174	-0-	-1407	-0-	16	1	157	3	N	-0-					12
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2635	N	2095	-0-	-540	-0-	2095	3			N	-0-					66
02	2296	N	1622	-0-	-674	-0-	1622	3			N	-0-					66
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1924	3	1	4	N	15					81
							17	9									
04	2670	N	1747	-0-	-923	-0-	1747	3			N	-0-					81
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					81
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					81
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	2899	3	196	9	N	178	184	1			75
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					75
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					75
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2821	3	73	9	N	66					141
*11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2680	3	33	9	N	30					171
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 29,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					173
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	3	19	9	N	17					190
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	3	1	4	N	-0-					190
04	2220	N	1731	-0-	-489	-0-	1731	3			N	-0-					190
05	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					190
06	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	3			N	-0-					190
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	3			N	-0-	79	5			111
08	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	3			N	-0-					111
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	3	8	9	N	7					118
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					118
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					118
12	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	1418	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	1036	N	191	-0-	-845	-0-	3	1	186	3	N	-0-					74
							2	4									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	N	10					84
							2	4	11	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	20	1	1219	3	N	3					87
							2	4	3	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	1218	3	N	-0-					87
							2	4									
06	1620	N	1153	-0-	-467	-0-	17	1	1125	3	N	9					96
							1	4	10	9							
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	17	1	1143	3	N	1					97
							1	4	1	9							
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	20	1	1156	3	N	2					99
							2	4	2	9							
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	18	1	1150	3	N	3					102
							2	4	3	9							
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	16	1	1109	3	N	-0-					102
							1	4									
11	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	18	1	1015	3	N	-0-					102
							2	4									
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	16	1	1105	3	N	-0-					102
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	N	-0-					74
							2	4									
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	7	1	279	3	N	-0-					74
							2	4									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	407	3	N	22					96
							2	4	24	9							
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	10	1	415	3	N	-0-					96
							2	4									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	433	3	N	-0-					96
							1	4									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	N	23					119
							1	4	25	9							
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	N	-0-					119
							2	4									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	10	1	437	3	N	-0-					119
							2	4									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	456	3	N	-0-					119
							1	4									
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	9	1	395	3	N	-0-					119
							2	4									
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	9	1	446	3	N	-0-					119
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-31	-0-	2	1	1331	3	N	-0-					35
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	44	1	1078	3	N	42					77
							2	4	46	9							
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	N	-0-					77
							2	4									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	3	N	27					104
							2	4	30	9							
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1292	3	N	12					116
							2	4	13	9							
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	38	1	1237	3	N	-0-					116
							1	4									
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	38	1	1278	3	N	18					134
							1	4	20	9							
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1291	3	N	-0-					134
							2	4									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	3	N	22					156
							2	4	24	9							
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	39	1	1286	3	N	2					158
							1	4	2	9							
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1244	3	N	2					160
							2	4	2	9							
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	46	1	1207	3	N	-0-					160
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2	1	2647	3	N	153					450
							168	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	26	1	2459	3	N	66	190	1			326
							2	4	73	9							
03	3007	N	2540	-0-	-467	-0-	24	1	2441	3	N	65					391
							3	4	72	9							
04	2730	N	2708	-0-	-22	-0-	25	1	2539	3	N	129	182	1			338
							2	4	142	9							
05	2821	N	2627	-0-	-194	-0-	24	1	2543	3	N	53					391
							2	4	58	9							
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	22	1	2482	3	N	85	182	1			294
							1	4	94	9							
07	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	22	1	2517	3	N	-0-	10	5			284
							1	4									
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	30	1	2649	3	N	118	191	1			211
							2	4	130	9							
09	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	28	1	2413	3	N	93					304
							2	4	102	9							
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	28	1	2554	3	N	84	177	1			211
							1	4	92	9							
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	3	N	117					328
							2	4	129	9							
*12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	27	1	2739	3	N	69	184	1			213
							2	4	76	9							

TOTAL GAS PROD: 32,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

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	590	-0-	-216	-0-	2	1	588	3	N	-0-					3
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	16	1	597	3	N	-0-					3
							2	4									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	31	1	791	3	N	-0-					3
							3	4									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	N	-0-					3
							2	4									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	820	3	N	-0-					3
							2	4									
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	11	1	702	3	N	-0-					3
							1	4									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	9	1	793	3	N	2					5
							1	4	2	9							
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	14	1	816	3	N	-0-					5
							2	4									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	14	1	768	3	N	3					8
							2	4	3	9							
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	12	1	781	3	N	10					18
							1	4	11	9							
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	13	1	839	3	N	7					25
							2	4	8	9							
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	792	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-					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	5	82	1			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-	17	5			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: 5

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

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	N	-0-					45
02	1400	N	804	-0-	-596	-0-	24	1	778	3	N	-0-					45
							2	4									
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	26	1	860	3	N	-0-					45
							2	4									
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	26	1	835	3	N	-0-					45
							2	4									
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	26	1	843	3	N	-0-					45
							2	4									
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	22	1	815	3	N	4					49
							1	4	4	9							
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	19	1	828	3	N	32					81
							1	4	35	9							
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	848	3	N	-0-					81
							2	4									
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	24	1	808	3	N	-0-					81
							2	4									
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	20	1	840	3	N	-0-					81
							1	4									
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	21	1	783	3	N	-0-					81
							2	4									
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	21	1	832	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					114
02	1148	N	2	-0-	-1146	-0-	2	4			N	-0-					114
03	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	4			N	-0-					114
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1	1796	3	N	-0-					114
							2	4									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	3	N	-0-					114
							2	4									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1420	3	N	15					129
							1	4	17	9							
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	32	1	1783	3	N	7					136
							1	4	8	9							
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1799	3	N	2					138
							2	4	2	9							
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1553	3	N	5					143
							2	4	6	9							
10	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	33	1	1635	3	N	8					151
							1	4	9	9							
11	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					151
							2	4									
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	28	1	1393	3	N	4					155
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-379	-0-	2	1	425	3	N	-0-					123
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	24	1	600	3	N	-0-					123
							2	4									
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	28	1	601	3	N	1					124
							2	4	1	9							
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	N	-0-					124
							2	4									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	N	2					126
							2	4	2	9							
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	N	2					128
							1	4	2	9							
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	21	1	636	3	N	-0-					128
							1	4									
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	31	1	657	3	N	-0-					128
							2	4									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	31	1	623	3	N	-0-					128
							2	4									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	N	-0-					128
							1	4									
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	26	1	605	3	N	-0-					128
							2	4									
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	21	1	584	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	992	X	903	-0-	-89	-0-	1	1	902	3	N	-0-					50
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	19	1	900	3	N	-0-					50
							2	4									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	17	1	915	3	N	-0-					50
							2	4									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	17	1	930	3	N	-0-					50
							2	4									
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	17	1	947	3	N	-0-					50
							2	4									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	13	1	890	3	N	-0-					50
							1	4									
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	10	1	841	3	N	-0-	33	5			17
							1	4									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	976	3	N	-0-					17
							2	4									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	18	1	887	3	N	-0-					17
							2	4									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	16	1	928	3	N	-0-					17
							1	4									
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	18	1	811	3	N	-0-					17
							2	4									
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	15	1	864	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,990 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. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-286	-0-	272	3			N	-0-					77
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	6	1	387	3	N	-0-					77
							2	4									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	792	3	N	-0-					77
							2	4									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	N	4					81
							2	4	4	9							
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	9	1	647	3	N	-0-					81
							2	4									
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	6	1	614	3	N	-0-					81
							1	4									
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	4	1	565	3	N	-0-					81
							1	4									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	9	1	672	3	N	13					94
							2	4	14	9							
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	7	1	563	3	N	-0-					94
							2	4									
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	6	1	519	3	N	2					96
							1	4	2	9							
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	5	1	490	3	N	-0-					96
							2	4									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	640	3	N	1					97
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2102	-0-	-998	2250	2	1	2074	3	N	24					160
							26	9									
02	2800	N	1853	-0-	-947	1303	29	1	1822	3	N	-0-					160
							2	4									
03	3100	N	2096	-0-	-1004	299	31	1	2052	3	N	10					170
							2	4	11	9							
04	2336	N	2037	-0-	-299	-0-	28	1	1998	3	N	8					178
							2	4	9	9							
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	28	1	2036	3	N	-0-					178
							2	4									
06	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	24	1	1973	3	N	13	171	1			20
							1	4	14	9							
07	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	22	1	2002	3	N	-0-					20
							1	4									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	28	1	2097	3	N	-0-					20
							2	4									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	29	1	2021	3	N	-0-					20
							2	4									
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	26	1	2166	3	N	-0-					20
							1	4									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	29	1	2044	3	N	-0-					20
							2	4									
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	24	1	2153	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	550	-0-	-318	-0-		1	1	545	3	N	4					12
								4	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-		15	1	788	3	N	-0-					12
								2	4									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-		20	1	792	3	N	1					13
								2	4	1	9							
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-		18	1	726	3	N	-0-					13
								2	4									
05	899	N	758	-0-	-141	-0-		18	1	738	3	N	-0-					13
								2	4									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-		16	1	705	3	N	-0-					13
								1	4									
07	775	N	238	-0-	-537	-0-		5	1	232	3	N	-0-					13
								1	4									
08	744	N	430	-0-	-314	-0-		9	1	419	3	N	-0-					13
								2	4									
09	720	N	571	-0-	-149	-0-		14	1	555	3	N	-0-					13
								2	4									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-		9	1	459	3	N	-0-					13
								1	4									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-		14	1	656	3	N	-0-					13
								2	4									
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-		12	1	671	3	N	-0-					13
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	861	-0-	-7	-0-		1	1	832	3	N	25					158
								28	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-		12	1	621	3	N	-0-					158
								2	4									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-		13	1	809	3	N	15	172	1			1
								2	4	17	9							
04	840	N	822	-0-	-18	-0-		13	1	806	3	N	1					2
								2	4	1	9							
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-		16	1	873	3	N	18					20
								2	4	20	9							
06	810	N	806	-0-	-4	-0-		12	1	793	3	N	-0-					20
								1	4									
07	837	N	758	-0-	-79	-0-		9	1	738	3	N	9					29
								1	4	10	9							
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-		14	1	892	3	N	-0-					29
								2	4									
09	810	N	789	-0-	-21	-0-		13	1	774	3	N	-0-					29
								2	4									
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-		12	1	819	3	N	-0-					29
								1	4									
11	870	N	632	-0-	-238	-0-		11	1	619	3	N	-0-					29
								2	4									
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-		11	1	828	3	N	23					52
								2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	5735	X	5424	-0-	-311	-0-	3	1	5364	3	N	52					326
							57	9									
02	5180	X	4376	-0-	-804	-0-	75	1	4274	3	N	23	190	1			159
							2	4	25	9							
03	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	79	1	5022	3	N	-0-					159
							2	4									
04	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	79	1	4903	3	N	38					197
							2	4	42	9							
05	5642	X	5500	-0-	-142	-0-	89	1	5354	3	N	50					247
							2	4	55	9							
06	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	71	1	5018	3	N	50					297
							1	4	55	9							
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	73	1	5174	3	N	23	177	1	2	5	141
							1	4	25	9							
08	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	85	1	5067	3	N	53					194
							2	4	58	9							
09	5310	X	5225	-0-	-85	-0-	87	1	5085	3	N	46					240
							2	4	51	9							
10	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	71	1	4884	3	N	4	180	1			64
							1	4	4	9							
11	5160	X	5008	-0-	-152	-0-	85	1	4893	3	N	25					89
							2	4	28	9							
*12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	73	1	5039	3	N	64					153
							2	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 61,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	4	1	3287	3	N	86	200	1			49
							95	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	81	1	2978	3	N	67					116
							2	4	74	9							
03	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	33	1	1097	3	N	2					118
							2	4	2	9							
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	N	30					148
							2	4	33	9							
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	68	1	2362	3	N	33					181
							2	4	36	9							
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	49	1	1846	3	N	31					212
							1	4	34	9							
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	89	1	3805	3	N	4	4	5			212
							1	4	4	9							
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	394	1	6891	3	N	60					272
							2	4	66	9							
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	384	1	6296	3	N	79	195	1			156
							2	4	87	9							
10	1581	X	650	-0-	-931	-0-	20	1	589	3	N	36					192
							1	4	40	9							
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	259	1	5855	3	N	51					243
							2	4	56	9							
*12	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	339	1	8739	3	N	21	194	1			70
							2	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 48,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1	1	1180	3	N	15					52
							17	9									
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	14	1	1103	3	N	-0-					52
							2	4									
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	15	1	1177	3	N	2					54
							2	4	2	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	11	1	952	3	N	-0-					54
							2	4									
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	13	1	1073	3	N	-0-					54
							2	4									
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	3			N	-0-					54
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-	22	5			32
08	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					32
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	12	1	1006	3	N	8					40
							2	4	9	9							
10	1085	N	614	-0-	-471	-0-	5	1	608	3	N	-0-					40
							1	4									
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	11	1	962	3	N	2					42
							2	4	2	9							
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1061	3	N	-0-					42
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3285	-0-	-993	-0-	6	1	3279	3	N	-0-					12
02	3864	X	3078	-0-	-786	-0-	74	1	3002	3	N	-0-					12
							2	4									
03	4278	X	3117	-0-	-1161	-0-	68	1	3046	3	N	-0-					12
							3	4									
04	4140	X	3698	-0-	-442	-0-	79	1	3617	3	N	-0-					12
							2	4									
05	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	79	1	3603	3	N	-0-					12
							2	4									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	61	1	3252	3	N	-0-					12
							1	4									
07	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	57	1	2962	3	N	-0-					12
							1	4									
08	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	80	1	3727	3	N	-0-					12
							2	4									
09	3690	X	2971	-0-	-719	-0-	71	1	2898	3	N	-0-					12
							2	4									
10	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	63	1	3387	3	N	-0-					12
							1	4									
11	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	63	1	2949	3	N	3					15
							2	4	3	9							
12	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	60	1	3056	3	N	19					34
							2	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 39,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3	1	3193	3	N	-0-					136
02	2604	X	2007	-0-	-597	-0-	32	1	1973	3	N	-0-					136
							2	4									
03	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	40	1	2480	3	N	-0-					136
							2	4									
04	3090	X	2771	-0-	-319	-0-	45	1	2724	3	N	-0-					136
							2	4									
05	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	43	1	2550	3	N	-0-					136
							2	4									
06	3090	X	2456	-0-	-634	-0-	33	1	2422	3	N	-0-					136
							1	4									
07	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	25	1	1975	3	N	-0-					136
							1	4									
08	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	44	1	2659	3	N	-0-					136
							2	4									
09	2760	X	2222	-0-	-538	-0-	32	1	2188	3	N	-0-					136
							2	4									
10	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	29	1	2242	3	N	-0-					136
							1	4									
11	2610	X	1980	-0-	-630	-0-	27	1	1951	3	N	-0-					136
							2	4									
12	2697	X	1925	-0-	-772	-0-	23	1	1897	3	N	3					139
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 28,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: RRCID -> 097716 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 07/26/2012

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

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. (I) GAS 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	620	N	561	-0-	-59	-0-	2	1	559	3	N	-0-					25
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	34	1	497	3	N	-0-					25
							2	4									
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	39	1	505	3	N	-0-					25
							2	4									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	38	1	471	3	N	-0-					25
							2	4									
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	39	1	461	3	N	-0-					25
							2	4									
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	31	1	439	3	N	-0-					25
							1	4									
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	29	1	438	3	N	-0-	15	5			10
							1	4									
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	37	1	421	3	N	-0-					10
							2	4									
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	4	1	379	3	N	-0-					10
							2	4									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	564	3	N	-0-					10
							1	4									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	493	3	N	-0-					10
							2	4									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	589	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

01	0	W	464	-0-	464	3980	464	3			N	-0-					71
02	0	W	419	-0-	419	4399	418	3	1	4	N	-0-					71
03	0	W	332	-0-	332	4731	332	3			N	-0-					71
04	0	W	689	-0-	689	5420	689	3			N	-0-					71
05	0	W	452	-0-	452	5872	452	3			N	-0-					71
06	0	W	347	-0-	347	6219	347	3			N	-0-					71
07	0	W	541	-0-	541	6760	541	3			N	-0-					71
08	2600	N	636	-0-	-1964	4796	636	3			N	-0-					71
09	3000	N	618	-0-	-2382	2414	618	3			N	-0-					71
10	3100	N	737	-0-	-2363	51	737	3			N	-0-					71
*11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					71
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-75	-0-	2	1	1597	3	N	-0-					185
02	1512	X	1444	-0-	-68	-0-	26	1	1415	3	N	1					186
							2	4	1	9							
03	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	33	1	1549	3	N	14					200
							3	4	15	9							
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	33	1	1472	3	N	-0-					200
							2	4									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	3	N	67					267
							2	4	74	9							
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	18	1	1123	3	N	80	185	1			162
							1	4	88	9							
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	23	1	1403	3	N	1					163
							1	4	1	9							
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1541	3	N	59					222
							2	4	65	9							
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	26	1	1405	3	N	64					286
							2	4	70	9							
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	22	1	1429	3	N	37					323
							1	4	41	9							
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	24	1	1341	3	N	31	196	1			158
							2	4	34	9							
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	23	1	1408	3	N	-0-					158
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	280	-0-	280	1669	280	3			N	-0-					109
02	0	W	405	-0-	405	2074	382	3	1	4	N	20					129
							22	9									
03	0	W	294	-0-	294	2368	270	3	24	9	N	22					151
04	0	W	279	-0-	279	2647	262	3	17	9	N	15					166
05	0	W	237	-0-	237	2884	208	3	29	9	N	26	182	1			10
06	0	W	454	-0-	454	3338	454	3			N	-0-					10
07	0	W	487	-0-	487	3825	487	3			N	-0-					10
08	600	N	387	-0-	-213	3612	343	3	44	9	N	40					50
09	3000	N	344	-0-	-2656	956	331	3	13	9	N	12					62
10	1298	N	342	-0-	-956	-0-	336	3	6	9	N	5					67
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	352	3	39	9	N	35					102
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	N	9					111

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					86
02	1512	N	1148	-0-	-364	-0-	31	1	1115	3	N	-0-					86
							2	4									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	47	1	2358	3	N	-0-					86
							2	4									
04	3000	N	6620	-0-	3620	3620	107	1	6511	3	N	-0-					86
							2	4									
05	3100	N	5530	-0-	2430	6050	89	1	5422	3	N	15					101
							2	4	17	9							
06	3000	N	4942	-0-	1942	7992	68	1	4873	3	N	-0-					101
							1	4									
07	12426	X	4434	-0-	-7992	-0-	56	1	4377	3	N	-0-					101
							1	4									
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	66	1	4149	3	N	-0-					101
							2	4									
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	58	1	3583	3	N	-0-					101
							2	4									
10	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	41	1	2796	3	N	-0-					101
							1	4									
11	2790	X	523	-0-	-2267	-0-	14	1	507	3	N	-0-					101
							2	4									
12	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	33	1	2064	3	N	45					146
							2	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 38,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRADFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 104323 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7540 - 7618

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					24
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	9	3	N	-0-					24
							2	4									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					24
							2	4									
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	4			N	-0-					24
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	4	N	-0-					24
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					24
							1	4									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-					24
							1	4									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	71	3	N	-0-					24
							2	4									
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	N	-0-					24
							2	4									
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-					24
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	4			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-424	-0-	2	1	411	3	N	-0-					84
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	23	1	810	3	N	20					104
							2	4	22	9							
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	N	2					106
							3	4	2	9							
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	N	-0-					106
							2	4									
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	28	1	838	3	N	-0-					106
							2	4									
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	25	1	792	3	N	-0-					106
							1	4									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	22	1	738	3	N	35					141
							1	4	39	9							
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	27	1	836	3	N	-0-					141
							2	4									
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	27	1	764	3	N	-0-					141
							2	4									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	N	5					146
							1	4	6	9							
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	24	1	695	3	N	-0-					146
							2	4									
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	23	1	764	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	402	3			N	-0-					55
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					55
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	3	1	4	N	-0-					55
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					55
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					55
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					55
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	249	3	4	9	N	4					59
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					59
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					59
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					60
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					60
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	N	3					87
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	6	1	584	3	N	17					104
							2	4	19	9							
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	7	1	762	3	N	17					121
							2	4	19	9							
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	822	3	N	20					141
							2	4	22	9							
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	8	1	841	3	N	12					153
							2	4	13	9							
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	6	1	744	3	N	-0-					153
							1	4									
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	5	1	727	3	N	12					165
							1	4	13	9							
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	7	1	805	3	N	8					173
							2	4	9	9							
09	750	N	604	-0-	-146	-0-	6	1	596	3	N	-0-					173
							2	4									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	768	3	N	3					176
							1	4	3	9							
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	7	1	719	3	N	40	187	1			29
							2	4	44	9							
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	773	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					123
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-					123
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					123
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					123
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					123
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					123
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	281	3	3	9	N	3					126
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					126
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					126
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	166	3	67	9	N	61	175	1			12
*11	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					12
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	N	-0-					244
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	98	1	6061	3	N	-0-					244
							2	4									
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	101	1	4814	3	N	-0-					244
							3	4									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	85	1	4237	3	N	-0-					244
							2	4									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	75	1	3744	3	N	-0-					244
							2	4									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	49	1	3191	3	N	-0-					244
							1	4									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	38	1	2604	3	N	-0-	39	5			205
							1	4									
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	79	1	3713	3	N	-0-					205
							2	4									
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	61	1	2851	3	N	2					207
							2	4	2	9							
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	52	1	2733	3	N	-0-					207
							1	4									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	3	N	8					215
							2	4	9	9							
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	74	1	3255	3	N	-0-					215
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 44,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

01	806	N	602	-0-	-204	-0-	1	1	601	3	N	-0-					128
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	4	1	466	3	N	-0-					128
							2	4									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	595	3	N	-0-					128
							2	4									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	5	1	594	3	N	-0-					128
							2	4									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	581	3	N	-0-					128
							2	4									
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	4	1	442	3	N	3					131
							1	4	3	9							
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	5	1	507	3	N	-0-	3	5			128
							1	4									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	635	3	N	1					129
							2	4	1	9							
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	5	1	515	3	N	-0-					129
							2	4									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	N	-0-					129
							1	4									
11	630	N	461	-0-	-169	-0-	6	1	453	3	N	-0-					129
							2	4									
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	5	1	496	3	N	-0-					129
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	492	3	7	9	N	6					102
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	407	3	N	14					116
							2	4	15	9							
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	498	3	N	20					136
							2	4	22	9							
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	N	-0-					136
							2	4									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	N	37					173
							2	4	41	9							
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	3					176
							1	4	3	9							
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	2	1	248	3	N	-0-					176
							1	4									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	40	189	1			27
							2	4	44	9							
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	N	3					30
							2	4	3	9							
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	N	4					34
							1	4	4	9							
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	5	1	551	3	N	6					40
							2	4	7	9							
12	558	N	354	-0-	-204	-0-	3	1	349	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	3	1	2369	3	N	15					138
							17	9									
02	2128	X	1829	-0-	-299	-0-	27	1	1800	3	N	-0-					138
							2	4									
03	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	27	1	1952	3	N	13					151
							3	4	14	9							
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	33	1	2546	3	N	42					193
							2	4	46	9							
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	40	1	2684	3	N	14					207
							2	4	15	9							
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	32	1	2357	3	N	55					262
							2	4	61	9							
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	3	N	19					281
							1	4	21	9							
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	44	1	2434	3	N	6					287
							2	4	7	9							
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	33	1	2179	3	N	69	183	1			173
							2	4	76	9							
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	26	1	2464	3	N	90	183	1			80
							1	4	99	9							
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	44	1	2278	3	N	11					91
							2	4	12	9							
*12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	27	1	2395	3	N	17					108
							2	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	3	1	1034	3	N	-0-					79
02	1232	N	896	-0-	-336	-0-	39	1	855	3	N	-0-					79
							2	4									
03	1116	N	928	-0-	-188	-0-	37	1	888	3	N	-0-					79
							3	4									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	34	1	1294	3	N	-0-					79
							2	4									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1414	3	N	-0-					79
							2	4									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	3	N	-0-					79
							1	4									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	23	1	1247	3	N	-0-					79
							1	4									
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	39	1	1302	3	N	82					161
							2	4	90	9							
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	39	1	1190	3	N	-0-					161
							2	4									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	3	N	-0-					161
							1	4									
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	37	1	1117	3	N	4					165
							2	4	4	9							
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	29	1	1182	3	N	-0-					165
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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-

DUKE, C. C. -A- WELL #: 5728 RRCID -> 119354 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7468 - 7512

*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

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 #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

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

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-

DUKE, C. C. -D- WELL #: 2 RRCID -> 121111 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7623 - 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	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_____ 03/25/2014 - P&A 03/25/14

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1	1	1417	3	N	12					91
							13	9									
02	1428	N	1245	-0-	-183	-0-	13	1	1230	3	N	-0-					91
							2	4									
03	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1414	3			N	-0-					91
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	3			N	-0-					91
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					91
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	3			N	-0-					91
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1242	3	7	9	N	6					97
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1273	3	54	9	N	49					146
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	9	1	1207	3	N	-0-					146
							2	4									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					146
							1	4									
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	12	1	1185	3	N	-0-					146
							2	4									
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	20	1	1231	3	N	4					150
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 15,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	620	N	601	-0-	-19	-0-	1	1	600	3	N	-0-					52
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	10	1	529	3	N	-0-					52
							2	4									
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	10	1	568	3	N	-0-					52
							3	4									
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	9	1	550	3	N	-0-					52
							2	4									
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	11	1	565	3	N	-0-					52
							2	4									
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	8	1	537	3	N	-0-					52
							1	4									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	49					101
							1	4	54	9							
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	10	1	538	3	N	-0-	47	5			54
							2	4									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	9	1	506	3	N	-0-					54
							2	4									
10	651	N	529	-0-	-122	-0-	8	1	520	3	N	-0-					54
							1	4									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	8	1	486	3	N	-0-					54
							2	4									
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	7	1	482	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	W	3352	-0-	3352	17779	12 10	1 9	3330	3	N	9					123
02	0	W	3155	-0-	3155	20934	169 2	1 4	2984	3	N	-0-					123
03	0	W	3560	-0-	3560	24494	187 3	1 4	3370	3	N	-0-					123
04	0	W	3391	-0-	3391	27885	180 2	1 4	3181 28	3 9	N	25					148
05	0	W	3441	-0-	3441	31326	188 2	1 4	3251	3	N	-0-					148
06	34559	X	3233	-0-	-31326	-0-	154 1	1 4	3078	3	N	-0-					148
07	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	56 1	1 4	2580	3	N	-0-	14	5			134
08	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	60 1	1 4	3179 18	3 9	N	16					150
09	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	154 3	1 4	3095	3	N	-0-					150
10	3441	X	3321	-0-	-120	-0-	145	1	3176	3	N	-0-					150
*11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	172 3	1 4	3109	3	N	-0-					150
12	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	154 3	1 4	3018	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 39,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5637	3	161	9	N	146					238
02	4872	X	4800	-0-	-72	-0-	4800	3			N	-0-	183	1			55
03	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	4918	3	144	9	N	131					186
04	5610	X	5440	-0-	-170	-0-	5386	3	54	9	N	49					235
05	5797	X	5412	-0-	-385	-0-	5320	3	92	9	N	84					319
06	5610	X	5059	-0-	-551	-0-	4995	3	64	9	N	58	170	1			207
07	5611	X	5225	-0-	-386	-0-	5153	3	72	9	N	65					272
08	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5148	3	121	9	N	110	181	1	29	5	172
09	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	4952	3	91	9	N	83					255
10	5425	X	5365	-0-	-60	-0-	5290	3	75	9	N	68					323
*11	5100	X	4775	-0-	-325	-0-	4764	3	11	9	N	10	198	1	8	5	127
12	5270	X	5157	-0-	-113	-0-	4980	3	177	9	N	161					288

TOTAL GAS PROD: 62,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					104
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					104
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					104
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					104
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-					104
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	20	5			84
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	20					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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1	1	799	3	N	7					101
							8	9									
02	784	N	431	-0-	-353	-0-	25	1	404	3	N	-0-					101
							2	4									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	16	1	998	3	N	-0-					101
							2	4									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	920	3	N	-0-					101
							2	4									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	920	3	N	-0-					101
							2	4									
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	10	1	733	3	N	-0-					101
							1	4									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1072	3	N	8					109
							1	4	9	9							
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	18	1	1159	3	N	2					111
							2	4	2	9							
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1047	3	N	-0-					111
							2	4									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1093	3	N	-0-					111
							1	4									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	16	1	916	3	N	-0-					111
							2	4									
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	975	3	N	7					118
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	644	N	124	-0-	-520	-0-	3	1	119	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	14	1	552	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	472	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	4	1	208	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	496	N	233	-0-	-263	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	3	1	259	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	460	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	600	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	576	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	622	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1	1	1028	3	N	-0-					133
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	940	3	N	3					136
							2	4	3	9							
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	9	1	974	3	N	5					141
							2	4	6	9							
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	7	1	970	3	N	-0-					141
							2	4									
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	8	1	990	3	N	3					144
							2	4	3	9							
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	7	1	1093	3	N	-0-					144
							1	4									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	7	1	970	3	N	-0-					144
							1	4									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	9	1	1017	3	N	-0-					144
							2	4									
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	8	1	998	3	N	-0-					144
							2	4									
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	5	1	980	3	N	2					146
							1	4	2	9							
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	6	1	990	3	N	-0-					146
							2	4									
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	6	1	1015	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					62
02	448	N	2	-0-	-446	-0-	2	4			N	-0-					62
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	4			N	-0-					62
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	N	-0-					62
							2	4									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	N	5					67
							2	4	6	9							
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-					67
							1	4									
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	N	-0-					67
							2	4									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	20	1	611	3	N	-0-					67
							2	4									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	680	3	N	-0-					67
							2	4									
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	16	1	597	3	N	-0-					67
							1	4									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	16	1	513	3	N	-0-					67
							2	4									
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	13	1	457	3	N	-0-					67
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	3	1	2337	3	N	5					114
							6	9									
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	34	1	1721	3	N	24					138
							2	4	26	9							
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	46	1	2210	3	N	8					146
							2	4	9	9							
04	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	46	1	2054	3	N	20					166
							2	4	22	9							
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	54	1	2180	3	N	-0-					166
							2	4									
06	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	40	1	1968	3	N	17					183
							1	4	19	9							
07	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	44	1	2120	3	N	-0-					183
							1	4									
08	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	39	1	1802	3	N	1	176	1			8
							2	4	1	9							
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	39	1	2118	3	N	-0-					8
							2	4									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	45	1	2185	3	N	16					24
							1	4	18	9							
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	3	N	10					34
							2	4	11	9							
12	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	27	1	2102	3	N	5					39
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	2	1	982	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	792	-0-	-300	-0-	17	1	773	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	17	1	699	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	960	N	691	-0-	-269	-0-	19	1	670	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	868	N	612	-0-	-256	-0-	16	1	593	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	878	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	12	1	947	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	19	1	897	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	18	1	849	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	12	1	817	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	15	1	830	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	11	1	844	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	1	799	3	N	-0-					59
02	840	N	573	-0-	-267	-0-	7	1	561	3	N	3					62
							2	4	3	9							
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	11	1	874	3	N	5					67
							2	4	6	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	N	-0-					67
							2	4									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	10	1	821	3	N	9					76
							2	4	10	9							
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	9	1	831	3	N	-0-					76
							1	4									
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	7	1	820	3	N	-0-	22	5			54
							1	4									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	-0-					54
							2	4									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	11	1	878	3	N	-0-					54
							2	4									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	12	1	972	3	N	-0-					54
							1	4									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	890	3	N	-0-					54
							2	4									
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	10	1	930	3	N	6					60
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	1293	-0-	-288	-0-	6	1	1287	3	N	-0-					54
02	1596	N	1261	-0-	-335	-0-	62	1	1197	3	N	-0-					54
							2	4									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	3	N	48					102
							3	4	53	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	50	1	1535	3	N	-0-					102
							2	4									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	51	1	1566	3	N	-0-					102
							2	4									
06	1560	N	1344	-0-	-216	-0-	40	1	1263	3	N	36					138
							1	4	40	9							
07	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	38	1	1376	3	N	3					141
							1	4	3	9							
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	51	1	1512	3	N	7					148
							2	4	8	9							
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	3	N	-0-					148
							2	4									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	3	N	17					165
							1	4	19	9							
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	47	1	1425	3	N	1					166
							2	4	1	9							
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	148	-0-	-348	-0-	1	1	147	3	N	-0-					57
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	492	3	N	-0-					57
							2	4									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	N	-0-					57
							2	4									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	N	-0-					57
							2	4									
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	5	1	396	3	N	-0-					57
							2	4									
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	4	1	367	3	N	-0-					57
							1	4									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	4	1	393	3	N	-0-	7	5			50
							1	4									
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	5	1	362	3	N	-0-					50
							2	4									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	4	1	260	3	N	2					52
							2	4	2	9							
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	467	3	N	-0-					52
							1	4									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	480	3	N	-0-					52
							2	4									
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	500	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	8	5			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	4	24	9	N	22					22
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					22
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					22
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-	22	5			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2	1	988	3	N	19					153
							21	9									
02	1120	N	665	-0-	-455	-0-	22	1	638	3	N	3					156
							2	4	3	9							
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1075	3	N	4					160
							2	4	4	9							
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	17	1	959	3	N	6					166
							2	4	7	9							
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	913	3	N	4					170
							3	4	4	9							
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	16	1	977	3	N	1					171
							1	4	1	9							
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	18	1	989	3	N	9					180
							1	4	10	9							
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	20	1	1030	3	N	3					183
							2	4	3	9							
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	20	1	942	3	N	-0-					183
							2	4									
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	19	1	823	3	N	-0-					183
							1	4									
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	21	1	918	3	N	5					188
							2	4	6	9							
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	14	1	873	3	N	2					190
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	1014	3	N	-0-					82
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	10	1	813	3	N	-0-					82
							2	4									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	11	1	949	3	N	-0-					82
							2	4									
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	10	1	894	3	N	-0-					82
							2	4									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					82
							2	4									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	932	3	N	-0-					82
							1	4									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	9	1	1059	3	N	7					89
							1	4	8	9							
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	12	1	998	3	N	2					91
							2	4	2	9							
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	1005	3	N	1					92
							2	4	1	9							
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	9	1	1068	3	N	2					94
							1	4	2	9							
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	12	1	969	3	N	-0-					94
							2	4									
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	9	1	975	3	N	7					101
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					76
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	6	1	2	4	N	-0-					76
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	4			N	-0-					76
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					76
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	4			N	-0-					76
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	3	N	-0-					76
							1	4									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	N	-0-	10	5			66
							1	4									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	445	3	N	-0-					66
							2	4									
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	363	3	N	-0-					66
							2	4									
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	10	1	385	3	N	-0-					66
							1	4									
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	11	1	366	3	N	-0-					66
							2	4									
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	10	1	371	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558	N	423	-0-	-135	-0-	409	3	14	9	N	13					102
02	560	N	409	-0-	-151	-0-	7	1	393	3	N	6					108
							2	4	7	9							
03	651	N	100	-0-	-551	-0-	1	1	97	3	N	-0-					108
							2	4									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	809	3	N	1					109
							2	4	1	9							
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	661	3	N	4					113
							2	4	4	9							
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	727	3	N	5					118
							1	4	6	9							
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	7	1	813	3	N	23					141
							1	4	25	9							
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	10	1	843	3	N	7					148
							2	4	8	9							
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	9	1	783	3	N	-0-					148
							2	4									
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	8	1	746	3	N	-0-					148
							1	4									
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	9	1	724	3	N	-0-					148
							2	4									
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	9	1	691	3	N	12					160
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. (I) GAS LIFT(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	5223	-0-	-791	-0-	14	1	5205	3	N	4					185
							4	9									
02	5348	X	3241	-0-	-2107	-0-	104	1	3134	3	N	-0-					185
							3	4									
03	5828	X	4996	-0-	-832	-0-	127	1	4867	3	N	-0-					185
							2	4									
04	5640	X	5066	-0-	-574	-0-	137	1	4913	3	N	13					198
							2	4	14	9							
05	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	182	1	5187	3	N	7					205
							2	4	8	9							
06	5040	X	3928	-0-	-1112	-0-	86	1	3839	3	N	2					207
							1	4	2	9							
07	5239	X	2922	-0-	-2317	-0-	46	1	2874	3	N	1					208
							1	4	1	9							
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	97	1	5897	3	N	2					210
							2	4	2	9							
09	5220	X	4616	-0-	-604	-0-	76	1	4536	3	N	2					212
							2	4	2	9							
10	5394	X	4757	-0-	-637	-0-	66	1	4690	3	N	-0-					212
							1	4									
11	5790	X	4376	-0-	-1414	-0-	71	1	4303	3	N	-0-					212
							2	4									
*12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	68	1	4755	3	N	3					215
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 55,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	3	1	2152	3	N	-0-					27
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	22	1	1566	3	N	-0-					27
							2	4									
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	27	1	2028	3	N	-0-					27
							2	4									
04	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	26	1	1940	3	N	-0-					27
							2	4									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	26	1	1945	3	N	-0-					27
							2	4									
06	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	21	1	1867	3	N	-0-					27
							1	4									
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	21	1	1852	3	N	-0-	10	5			17
							1	4									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	31	1	1980	3	N	-0-					17
							2	4									
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	25	1	1867	3	N	-0-					17
							2	4									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	21	1	1932	3	N	-0-					17
							1	4									
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	24	1	1794	3	N	-0-					17
							2	4									
12	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	21	1	1867	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					89
02	504	N	347	-0-	-157	-0-	5	1	340	3	N	-0-					89
							2	4									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	573	3	N	8					97
							2	4	9	9							
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	572	3	N	-0-					97
							2	4									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	600	3	N	-0-					97
							2	4									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	N	-0-					97
							1	4									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	26					123
							1	4	29	9							
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	622	3	N	-0-					123
							2	4									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	579	3	N	-0-					123
							2	4									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	590	3	N	-0-					123
							1	4									
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	6	1	532	3	N	-0-					123
							2	4									
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	5	1	557	3	N	-0-					123
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	434	3			N	-0-					55
02	476	N	302	-0-	-174	-0-	302	3			N	-0-					55
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					55
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					55
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	3	12	9	N	11					66
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					66
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	422	3	3	9	N	3					69
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	510	3	25	9	N	23					92
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-	88	1			4
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					4
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					4
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					15
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	3			N	-0-					15
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					15
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					15
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					15
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-	10	5			5
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	153	3	1	4	N	-0-					5
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					5
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					5
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					5
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,983 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	1	1	491	3	N	5					99
							6	9									
02	784	N	425	-0-	-359	-0-	16	1	396	3	N	9					108
							3	4	10	9							
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	-0-					108
							4	4									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	6	111	1			3
							3	4	7	9							
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	430	3	N	-0-					3
							4	4									
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	24	1	394	3	N	-0-					3
							3	4									
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	12	1	331	3	N	-0-					3
							3	4									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	N	-0-					3
							4	4									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	N	-0-					3
							3	4									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	410	3	N	2					5
							3	4	2	9							
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	15	1	360	3	N	-0-					5
							3	4									
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	7	1	314	3	N	3					8
							3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	687	3	92	9	N	84					84
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	6	1	562	3	N	27					111
							2	4	30	9							
03	992	N	650	-0-	-342	-0-	6	1	603	3	N	35					146
							2	4	39	9							
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	6	1	589	3	N	24					170
							2	4	26	9							
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	5	1	560	3	N	33					203
							2	4	36	9							
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	5	1	525	3	N	25					228
							1	4	28	9							
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	4	1	513	3	N	7	198	1			37
							1	4	8	9							
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	500	3	N	76					113
							2	4	84	9							
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	5	1	504	3	N	52					165
							2	4	57	9							
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	5	1	549	3	N	52					217
							1	4	57	9							
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	561	3	N	36	199	1			54
							2	4	40	9							
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	6	1	575	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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. (I) GAS LIFT(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-	-0-	437	3			N	-0-					37
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	7	1	353	3	N	-0-					37
							2	4									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	406	3	N	25					62
							2	4	28	9							
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	7	1	398	3	N	5					67
							2	4	6	9							
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	N	-0-					67
							2	4									
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	5	1	390	3	N	-0-					67
							1	4									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	6	1	410	3	N	5					72
							1	4	6	9							
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	N	-0-					72
							2	4									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	N	-0-					72
							2	4									
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	7	1	376	3	N	-0-					72
							1	4									
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	7	1	329	3	N	-0-					72
							2	4									
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	7	1	326	3	N	-0-					72
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	3	1	1762	3	N	-0-					121
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	26	1	1604	3	N	-0-					121
							2	4									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	38	1	2070	3	N	-0-					121
							2	4									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	37	1	2012	3	N	-0-					121
							2	4									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	39	1	2005	3	N	71					192
							2	4	78	9							
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1791	3	N	-0-					192
							1	4									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	27	1	1865	3	N	10	186	1			16
							1	4	11	9							
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	34	1	1899	3	N	-0-					16
							2	4									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	32	1	1824	3	N	-0-					16
							2	4									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1928	3	N	1					17
							1	4	1	9							
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	34	1	1670	3	N	-0-					17
							2	4									
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1	1	1377	3	N	-0-					67
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	10	1	909	3	N	-0-					67
							2	4									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	19	1	1337	3	N	-0-					67
							3	4									
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	19	1	1209	3	N	-0-					67
							2	4									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	18	1	1252	3	N	-0-					67
							2	4									
06	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	13	1	1096	3	N	-0-					67
							1	4									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1221	3	N	52	43	5			76
							1	4	57	9							
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	18	1	1095	3	N	43	75	5			44
							2	4	47	9							
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	21	1	1174	3	N	-0-					44
							2	4									
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	17	1	1180	3	N	-0-					44
							1	4									
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	16	1	1081	3	N	-0-					44
							2	4									
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	15	1	1164	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	582	3	N	-0-					35
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					35
							2	4									
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	27	1	532	3	N	-0-					35
							2	4									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	27	1	503	3	N	-0-					35
							2	4									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	29	1	514	3	N	-0-					35
							2	4									
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	23	1	470	3	N	-0-					35
							1	4									
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	24	1	486	3	N	5					40
							1	4	6	9							
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	28	1	513	3	N	-0-					40
							2	4									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					40
							2	4									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					40
							1	4									
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	27	1	504	3	N	-0-					40
							2	4									
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					30
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	2	1	289	3	N	17					47
							2	4	19	9							
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	3	1	321	3	N	-0-					47
							2	4									
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	3	1	302	3	N	5					52
							2	4	6	9							
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	4	1	314	3	N	3					55
							2	4	3	9							
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	3	1	280	3	N	-0-					55
							1	4									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	3	1	287	3	N	-0-					55
							1	4									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	4	1	274	3	N	-0-					55
							2	4									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	3	1	261	3	N	-0-					55
							2	4									
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	3	1	265	3	N	-0-					55
							1	4									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	4	1	246	3	N	-0-					55
							2	4									
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	3	1	247	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	362	-0-	-10	-0-	353	3	9	9	N	8					35
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	5	1	282	3	N	-0-					35
							2	4									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	375	3	N	-0-					35
							2	4									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	9					44
							2	4	10	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	356	3	N	1					45
							2	4	1	9							
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	4	1	330	3	N	-0-					45
							1	4									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	367	3	N	12					57
							1	4	13	9							
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	4	1	357	3	N	2					59
							2	4	2	9							
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	N	-0-					59
							2	4									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	4	1	358	3	N	-0-					59
							1	4									
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	5	1	343	3	N	-0-					59
							2	4									
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	394	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (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	1401	N	1401	-0-	-0-		-0-	4	1	1322	3	N	68	184	1			44
								75	9									
02	983	N	983	-0-	-0-		-0-	34	1	947	3	N	-0-					44
								2	4									
03	1395	N	1298	-0-	-97		-0-	37	1	1258	3	N	1					45
								2	4	1	9							
04	1350	N	1248	-0-	-102		-0-	35	1	1211	3	N	-0-					45
								2	4									
05	1261	N	1261	-0-	-0-		-0-	37	1	1222	3	N	-0-					45
								2	4									
06	1260	N	1171	-0-	-89		-0-	29	1	1141	3	N	-0-					45
								1	4									
07	1302	N	1164	-0-	-138		-0-	27	1	1136	3	N	-0-	1	5			44
								1	4									
08	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-	33	1	1186	3	N	47					91
								2	4	52	9							
09	1170	N	1152	-0-	-18		-0-	32	1	1118	3	N	-0-					91
								2	4									
10	1190	N	1190	-0-	-0-		-0-	29	1	1140	3	N	18					109
								1	4	20	9							
11	1230	N	1057	-0-	-173		-0-	32	1	1023	3	N	-0-					109
								2	4									
12	1178	N	1098	-0-	-80		-0-	30	1	1066	3	N	-0-					109
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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 (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	1693	N	1693	-0-	-0-		-0-	2	1	1672	3	N	17					123
								19	9									
02	1428	N	1244	-0-	-184		-0-	41	1	1201	3	N	-0-					123
								2	4									
03	1495	N	1495	-0-	-0-		-0-	25	1	1460	3	N	6					129
								3	4	7	9							
04	1650	N	1553	-0-	-97		-0-	29	1	1522	3	N	-0-					129
								2	4									
05	1593	N	1593	-0-	-0-		-0-	29	1	1554	3	N	7					136
								2	4	8	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-		-0-	25	1	1457	3	N	-0-					136
								1	4									
07	1612	N	1474	-0-	-138		-0-	19	1	1448	3	N	5					141
								1	4	6	9							
08	1581	N	1563	-0-	-18		-0-	29	1	1532	3	N	-0-					141
								2	4									
09	1518	N	1518	-0-	-0-		-0-	29	1	1479	3	N	7					148
								2	4	8	9							
10	1560	N	1560	-0-	-0-		-0-	24	1	1535	3	N	-0-					148
								1	4									
11	1500	N	1418	-0-	-82		-0-	23	1	1393	3	N	-0-					148
								2	4									
12	1581	N	1538	-0-	-43		-0-	23	1	1513	3	N	-0-					148
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					74
02	1204	N	932	-0-	-272	-0-	29	1	901	3	N	-0-					74
							2	4									
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	29	1	1095	3	N	-0-					74
							2	4									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	29	1	1106	3	N	50					124
							2	4	55	9							
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	3	N	-0-					124
							2	4									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	3	N	-0-					124
							1	4									
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	21	1	1079	3	N	-0-					124
							1	4									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	3	N	-0-					124
							2	4									
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	27	1	1064	3	N	-0-					124
							2	4									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	24	1	1110	3	N	5	5	5			124
							1	4	6	9							
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	25	1	868	3	N	-0-					124
							2	4									
12	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					124
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	5	1	240	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	5	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,135 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					138
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	5	1	371	3	N	-0-					138
							2	4									
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	5	1	382	3	N	-0-					138
							2	4									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	426	3	N	69					207
							2	4	76	9							
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	4	1	274	3	N	-0-					207
							2	4									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	482	3	N	-0-					207
							1	4									
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	5	1	431	3	N	15					222
							1	4	17	9							
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	433	3	N	-0-					222
							2	4									
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	6	1	416	3	N	1	180	1			43
							2	4	1	9							
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	5	1	440	3	N	-0-					43
							1	4									
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	5	1	367	3	N	1					44
							2	4	1	9							
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	4	1	337	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1	1	1095	3	N	-0-					49
02	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	16	1	1089	3	N	-0-					49
							2	4									
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	12	1	1125	3	N	5					54
							2	4	6	9							
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	14	1	1273	3	N	-0-					54
							2	4									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1249	3	N	-0-					54
							2	4									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	11	1	1180	3	N	-0-					54
							1	4									
07	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	9	1	1016	3	N	-0-	5	5			49
							1	4									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	15	1	1355	3	N	-0-					49
							2	4									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	18	1	1452	3	N	-0-					49
							2	4									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	15	1	1319	3	N	-0-					49
							1	4									
11	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	14	1	1141	3	N	-0-					49
							2	4									
12	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	11	1	1080	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-61	-0-	1	1	1147	3	N	-0-					113
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	17	1	996	3	N	5					118
							2	4	6	9							
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	18	1	1100	3	N	-0-					118
							2	4									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	18	1	1057	3	N	-0-					118
							2	4									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	17	1	1099	3	N	-0-					118
							2	4									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1065	3	N	-0-					118
							1	4									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	3	N	-0-					118
							1	4									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	3	N	-0-					118
							2	4									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	13	1	1212	3	N	-0-					118
							2	4									
10	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	11	1	1201	3	N	-0-					118
							1	4									
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	14	1	1105	3	N	-0-					118
							2	4									
12	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	15	1	1074	3	N	-0-					118
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,998 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4379	-0-	-1232	-0-	4	1	4375	3	N	-0-					108
02	4172	X	952	-0-	-3220	-0-	10	1	906	3	N	31					139
							2	4	34	9							
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	52	1	5766	3	N	-0-					139
							2	4									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	46	1	4813	3	N	71					210
							2	4	78	9							
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	43	1	4527	3	N	79	59	5			230
							2	4	87	9							
06	5640	X	4241	-0-	-1399	-0-	35	1	4170	3	N	32					262
							1	4	35	9							
07	5828	X	3119	-0-	-2709	-0-	31	1	3087	3	N	-0-	67	5			195
							1	4									
08	5828	X	3088	-0-	-2740	-0-	32	1	3025	3	N	25					220
							3	4	28	9							
09	4950	X	4371	-0-	-579	-0-	39	1	4319	3	N	10	30	5			200
							2	4	11	9							
10	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	32	1	4104	3	N	18					218
							1	4	20	9							
11	4230	X	3792	-0-	-438	-0-	33	1	3757	3	N	-0-					218
							2	4									
12	3720	X	2242	-0-	-1478	-0-	17	1	2223	3	N	-0-					218
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 45,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-125	-0-	4	1	1483	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	44	1	1243	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	41	1	1440	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	1440	N	1099	-0-	-341	-0-	32	1	1065	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	32	1	1153	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	30	1	1221	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1451	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	44	1	1560	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	42	1	1492	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	37	1	1496	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	38	1	1375	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	37	1	1379	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,792 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	21	1	541	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	744	N	520	-0-	-224	-0-	16	1	501	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	14	1	518	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	8	1	515	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	7	1	466	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	8	1	590	3	N	10					10
							1	4	11	9							
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	699	3	N	-0-					10
							2	4									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	613	3	N	-0-					10
							2	4									
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	9	1	600	3	N	-0-					10
							1	4									
11	690	N	366	-0-	-324	-0-	6	1	358	3	N	-0-					10
							2	4									
12	651	N	496	-0-	-155	-0-	7	1	487	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	2	1	1588	3	N	-0-					102
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	36	1	1235	3	N	9					111
							2	4	10	9							
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	28	1	1475	3	N	-0-					111
							2	4									
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	29	1	1490	3	N	-0-					111
							2	4									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	27	1	1524	3	N	10					121
							2	4	11	9							
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	24	1	1411	3	N	-0-					121
							1	4									
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	21	1	1464	3	N	67	64	5			124
							1	4	74	9							
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	28	1	1555	3	N	-0-					124
							2	4									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	3	N	-0-					124
							2	4									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	24	1	1506	3	N	5					129
							1	4	6	9							
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	23	1	1445	3	N	-0-					129
							2	4									
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	28	1	1516	3	N	-0-					129
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	682	N	523	-0-	-159	-0-	1	1	522	3	N	-0-					37
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	12	1	515	3	N	-0-					37
							2	4									
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	11	1	591	3	N	3					40
							2	4	3	9							
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	571	3	N	-0-					40
							2	4									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	616	3	N	-0-					40
							2	4									
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	9	1	562	3	N	7					47
							1	4	8	9							
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	589	3	N	-0-					47
							1	4									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	12	1	652	3	N	-0-					47
							2	4									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	N	-0-					47
							2	4									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	628	3	N	-0-					47
							1	4									
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	10	1	513	3	N	-0-					47
							2	4									
12	651	N	552	-0-	-99	-0-	8	1	542	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	403	N	384	-0-	-19	-0-	359	3	25	9	N	23					62
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	14					76
							2	4	15	9							
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	N	-0-					76
							2	4									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	3	1	335	3	N	10					86
							2	4	11	9							
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	382	3	N	13					99
							2	4	14	9							
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	N	20					119
							1	4	22	9							
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	N	15					134
							1	4	17	9							
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	365	3	N	21					155
							2	4	23	9							
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	3	1	361	3	N	11					166
							2	4	12	9							
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	3	1	366	3	N	-0-					166
							1	4									
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	2	1	228	3	N	51	203	1			14
							2	4	56	9							
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	4	1	434	3	N	-0-					14
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-160	-0-	2	1	1171	3	N	-0-					118
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	22	1	1085	3	N	-0-					118
							2	4									
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	23	1	1221	3	N	-0-					118
							2	4									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	21	1	1206	3	N	-0-					118
							2	4									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1279	3	N	-0-					118
							2	4									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	15	1	1216	3	N	23					141
							1	4	25	9							
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	20	1	1201	3	N	-0-					141
							2	4									
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	24	1	1268	3	N	-0-					141
							2	4									
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	18	1	1204	3	N	-0-					141
							2	4									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	17	1	1240	3	N	-0-					141
							1	4									
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	16	1	1181	3	N	-0-					141
							2	4									
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	18	1	1195	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-95	-0-	1	1	846	3	N	45					77
							50	9									
02	868	N	703	-0-	-165	-0-	16	1	685	3	N	-0-					77
							2	4									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	16	1	769	3	N	-0-					77
							2	4									
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	17	1	769	3	N	-0-					77
							2	4									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	775	3	N	-0-					77
							2	4									
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	9	1	535	3	N	-0-					77
							1	4									
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	8	1	781	3	N	4					81
							1	4	4	9							
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	14	1	858	3	N	-0-					81
							2	4									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	10	1	716	3	N	-0-					81
							2	4									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	N	-0-					81
							1	4									
11	840	N	718	-0-	-122	-0-	8	1	708	3	N	-0-					81
							2	4									
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	6	1	678	3	N	28					109
							2	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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		1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1	1	1306	3	N	-0-					89
02		1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	24	1	1393	3	N	40					129
								2	4	44	9							
03		1395	N	1309	-0-	-86	-0-	20	1	1287	3	N	-0-					129
								2	4									
04		1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	19	1	1330	3	N	15					144
								2	4	17	9							
05		1612	N	1373	-0-	-239	-0-	21	1	1342	3	N	7					151
								2	4	8	9							
06		1260	N	1205	-0-	-55	-0-	18	1	1186	3	N	-0-					151
								1	4									
07		1426	N	1305	-0-	-121	-0-	18	1	1265	3	N	19					170
								1	4	21	9							
08		1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	23	1	1345	3	N	5					175
								2	4	6	9							
09		1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	24	1	1328	3	N	-0-					175
								2	4									
10		1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	21	1	1357	3	N	25					200
								1	4	28	9							
11		1320	N	1237	-0-	-83	-0-	22	1	1212	3	N	1	180	1			21
								2	4	1	9							
*12		1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1433	3	N	-0-					21
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-220	-0-	2	1	1111	3	N	-0-					234
02	1372	N	175	-0-	-1197	-0-	4	1	169	3	N	-0-					234
							2	4									
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	15	1	908	3	N	-0-					234
							2	4									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	3	N	-0-					234
							2	4									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	20	1	1129	3	N	-0-					234
							2	4									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-					234
							1	4									
07	1333	N	441	-0-	-892	-0-	15	1	425	3	N	-0-	22	5			212
							1	4									
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	19	1	1069	3	N	-0-					212
							2	4									
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	17	1	915	3	N	11					223
							2	4	12	9							
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1215	3	N	-0-					223
							1	4									
11	1050	N	750	-0-	-300	-0-	14	1	734	3	N	-0-					223
							2	4									
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1066	3	N	-0-					223
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-134	-0-	1	1	795	3	N	-0-					27
02	868	N	656	-0-	-212	-0-	25	1	629	3	N	-0-					27
							2	4									
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	28	1	769	3	N	-0-					27
							3	4									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-					27
							2	4									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	771	3	N	-0-					27
							2	4									
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	19	1	703	3	N	-0-					27
							1	4									
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	22	1	756	3	N	-0-	7	5			20
							1	4									
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	26	1	746	3	N	-0-					20
							2	4									
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	18	1	575	3	N	-0-					20
							2	4									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	20	1	1035	3	N	-0-					20
							1	4									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	18	1	902	3	N	29					49
							2	4	32	9							
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	15	1	830	3	N	11					60
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	2	1	1011	3	N	-0-					81
02	1120	N	801	-0-	-319	-0-	22	1	777	3	N	-0-					81
							2	4									
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	26	1	965	3	N	-0-					81
							3	4									
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	26	1	927	3	N	-0-					81
							2	4									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	32	1	985	3	N	-0-					81
							2	4									
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	20	1	869	3	N	-0-					81
							1	4									
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	13	1	857	3	N	-0-					81
							1	4									
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	26	1	954	3	N	-0-					81
							2	4									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	21	1	929	3	N	-0-					81
							2	4									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	N	-0-					81
							1	4									
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	15	1	794	3	N	-0-					81
							2	4									
12	992	N	769	-0-	-223	-0-	15	1	752	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					106
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					106
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					106
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	4			N	-0-					106
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					106
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					106
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	4	39	9	N	35					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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					79
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	3	1	119	3	N	-0-					79
							2	4									
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	103	3	N	-0-					79
							2	4									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					79
							2	4									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	N	-0-					79
							2	4									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-					79
							1	4									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	1	1	111	3	N	1					80
							1	4	1	9							
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	2	1	108	3	N	-0-					80
							2	4									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	-0-					80
							2	4									
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	106	3	N	-0-					80
							1	4									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	N	-0-					80
							2	4									
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	324	3	N	-0-					80
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	1	1	503	3	N	-0-					109
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	14	1	407	3	N	12					121
							2	4	13	9							
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	14	1	450	3	N	-0-					121
							3	4									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	489	3	N	-0-					121
							2	4									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	533	3	N	-0-					121
							2	4									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	-0-					121
							1	4									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	540	3	N	-0-					121
							1	4									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	N	-0-					121
							2	4									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	N	-0-					121
							2	4									
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	17	1	539	3	N	-0-					121
							1	4									
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	17	1	486	3	N	20					141
							2	4	22	9							
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	14	1	495	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	1	1	351	3	N	-0-					50
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	8	1	310	3	N	-0-					50
							2	4									
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	9	1	345	3	N	-0-					50
							2	4									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	N	-0-					50
							2	4									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	N	-0-					50
							2	4									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	7	1	314	3	N	-0-					50
							1	4									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	N	12					62
							1	4	13	9							
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	10	1	344	3	N	-0-					62
							2	4									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	N	-0-					62
							2	4									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	N	-0-					62
							1	4									
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	9	1	317	3	N	-0-					62
							2	4									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	N	-0-					62
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	1	1	695	3	N	-0-					10
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	16	1	579	3	N	-0-					10
							2	4									
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	14	1	599	3	N	-0-					10
							2	4									
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	15	1	504	3	N	14					24
							2	4	15	9							
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	14	1	526	3	N	-0-					24
							2	4									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	11	1	520	3	N	-0-					24
							1	4									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	N	13					37
							1	4	14	9							
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	642	3	N	-0-					37
							2	4									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	N	5					42
							2	4	6	9							
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	16	1	652	3	N	-0-					42
							1	4									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	630	3	N	-0-					42
							2	4									
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	17	1	649	3	N	-0-					42
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

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

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 157917 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7466 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	1	1	500	3	N	-0-					67
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	N	-0-					67
							2	4									
03	620	N	455	-0-	-165	-0-	12	1	440	3	N	-0-					67
							3	4									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	N	-0-					67
							2	4									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	487	3	N	-0-					67
							2	4									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					67
							1	4									
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	7	1	462	3	N	-0-					67
							1	4									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	523	3	N	-0-					67
							2	4									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	N	-0-					67
							2	4									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	489	3	N	-0-					67
							1	4									
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	8	1	393	3	N	-0-					67
							2	4									
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	8	1	454	3	N	-0-					67
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

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

	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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	2	1	1330	3	N	-0-					104
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	912	3	N	9					113
							2	4	10	9							
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	27	1	960	3	N	-0-					113
							3	4									
04	1290	N	923	-0-	-367	-0-	28	1	893	3	N	-0-					113
							2	4									
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-	27	1	906	3	N	8					121
							2	4	9	9							
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	22	1	831	3	N	-0-					121
							1	4									
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	18	1	823	3	N	-0-					121
							1	4									
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	32	1	853	3	N	-0-					121
							2	4									
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	28	1	808	3	N	-0-					121
							2	4									
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	26	1	806	3	N	-0-					121
							1	4									
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	19	1	800	3	N	-0-					121
							2	4									
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	17	1	950	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	N	-0-					74
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	6	1	403	3	N	-0-					74
							2	4									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	N	-0-					74
							2	4									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	515	3	N	-0-					74
							2	4									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	N	-0-					74
							2	4									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	645	3	N	-0-					74
							1	4									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	789	3	N	-0-	10	5			64
							1	4									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	23	1	837	3	N	-0-					64
							2	4									
09	660	N	398	-0-	-262	-0-	5	1	391	3	N	-0-					64
							2	4									
10	806	N	435	-0-	-371	-0-	7	1	427	3	N	-0-					64
							1	4									
11	840	N	465	-0-	-375	-0-	11	1	452	3	N	-0-					64
							2	4									
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	519	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,802 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-14	-0-	1	1	295	3	N	-0-					155
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	9	1	267	3	N	-0-					155
							2	4									
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	10	1	288	3	N	-0-					155
							3	4									
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	10	1	284	3	N	-0-					155
							2	4									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	N	-0-					155
							2	4									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	11	1	278	3	N	-0-					155
							1	4									
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	9	1	284	3	N	-0-					155
							1	4									
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	286	3	N	1					156
							2	4	1	9							
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1	276	3	N	-0-					156
							2	4									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	N	-0-					156
							1	4									
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1	248	3	N	-0-					156
							2	4									
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	4	1	269	3	N	4					160
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-94	-0-	2	1	1020	3	N	-0-					188
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	28	1	854	3	N	-0-					188
							2	4									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	3	N	-0-					188
							3	4									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	3	N	-0-					188
							2	4									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	3	N	-0-					188
							2	4									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	3	N	-0-					188
							1	4									
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	17	1	1041	3	N	-0-					188
							1	4									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	24	1	1098	3	N	7					195
							2	4	8	9							
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	22	1	1048	3	N	39	195	1			39
							2	4	43	9							
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	19	1	1060	3	N	-0-					39
							1	4									
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	22	1	958	3	N	-0-					39
							2	4									
12	1147	N	937	-0-	-210	-0-	22	1	913	3	N	-0-					39
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					109
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					109
							2	4									
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	110	3	N	-0-					109
							3	4									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	96	3	N	-0-					109
							2	4									
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	88	3	N	-0-					109
							2	4									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	1	1	56	3	N	-0-					109
							1	4									
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	46	3	N	-0-	37	5			72
							1	4									
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	41	3	N	-0-					72
							2	4									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	36	3	N	4					76
							2	4	4	9							
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					76
							1	4									
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	13	3	2	4	N	-0-					76
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					76
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					119
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	561	3	N	-0-					119
							2	4									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	558	3	N	-0-					119
							2	4									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	N	-0-					119
							2	4									
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	12	1	527	3	N	-0-					119
							2	4									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	11	1	524	3	N	-0-					119
							1	4									
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	8	1	496	3	N	-0-					119
							1	4									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	N	-0-					119
							2	4									
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	12	1	508	3	N	-0-					119
							2	4									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	N	-0-					119
							1	4									
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	9	1	400	3	N	-0-					119
							2	4									
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	11	1	471	3	N	-0-					119
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	265	3			N	-0-					91
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					91
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	4	N	-0-					91
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					91
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					91
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					91
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	81	3	78	9	N	71	71	5			91
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					91
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					91
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					91
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					91
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	657	-0-	-180	-0-	1	1	656	3	N	-0-					121
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	11	1	641	3	N	-0-					121
							2	4									
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	11	1	708	3	N	8					129
							2	4	9	9							
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	-0-					129
							2	4									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	735	3	N	4					133
							2	4	4	9							
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	9	1	682	3	N	-0-					133
							1	4									
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	8	1	652	3	N	5					138
							1	4	6	9							
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	12	1	752	3	N	1					139
							2	4	1	9							
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	11	1	687	3	N	-0-					139
							2	4									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	10	1	714	3	N	-0-					139
							1	4									
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	9	1	647	3	N	2					141
							2	4	2	9							
12	713	N	566	-0-	-147	-0-	8	1	554	3	N	2					143
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-18	-0-	1	1	1235	3	N	15					156
							17	9									
02	1204	N	896	-0-	-308	-0-	11	1	877	3	N	5					161
							2	4	6	9							
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	12	1	1164	3	N	14					175
							3	4	15	9							
04	1200	N	801	-0-	-399	-0-	8	1	785	3	N	5					180
							2	4	6	9							
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	N	15					195
							2	4	17	9							
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	3	N	10					205
							1	4	11	9							
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	12	1	1255	3	N	-0-					205
							1	4									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	14	1	1262	3	N	-0-					205
							2	4									
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	15	1	1205	3	N	-0-	10	5			195
							2	4									
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	13	1	1204	3	N	3					198
							1	4	3	9							
11	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	18	1	1107	3	N	15	184	1			29
							2	4	17	9							
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	16	1	1234	3	N	6					35
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1	1	1222	3	N	-0-					76
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	22	1	1085	3	N	-0-					76
							2	4									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	19	1	1145	3	N	-0-					76
							3	4									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	3	N	-0-					76
							2	4									
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	18	1	1212	3	N	-0-					76
							2	4									
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	3	N	-0-					76
							1	4									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	13	1	1215	3	N	13					89
							1	4	14	9							
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	17	1	1209	3	N	-0-					89
							2	4									
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	17	1	1156	3	N	-0-					89
							2	4									
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	14	1	1180	3	N	-0-					89
							1	4									
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	15	1	1106	3	N	-0-					89
							2	4									
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	14	1	1134	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					64
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					64
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					64
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					64
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-					64
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					64
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					64
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13 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	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					32
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					32
							2	4									
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	15	1	392	3	N	-0-					32
							2	4									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	392	3	N	-0-					32
							2	4									
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	8	1	393	3	N	-0-					32
							2	4									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	417	3	N	-0-					32
							1	4									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	424	3	N	-0-	12	5			20
							2	4									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	7	1	454	3	N	12					32
							2	4	13	9							
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	425	3	N	2					34
							2	4	2	9							
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	N	5					39
							1	4	6	9							
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	6	1	361	3	N	-0-					39
							2	4									
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	6	1	413	3	N	-0-					39
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-151	-0-	1 2	1 4	592	3	N	-0-					25
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	10 2	1 4	374	3	N	-0-					25
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	784	3	N	-0-					25
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	560	3	N	-0-					25
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	496	3	N	-0-					25
06	780	N	485	-0-	-295	-0-	9 1	1 4	475	3	N	-0-					25
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	10 2	1 4	447	3	N	-0-					25
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	496	3	N	-0-					25
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	474	3	N	-0-					25
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	10 1	1 4	442	3	N	-0-					25
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	479	3	N	-0-					25
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	625	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

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

	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	308	-0-	-746	-0-	298	3	10	9	N	9					190
02	644	N	428	-0-	-216	-0-	6	1	420	3	N	-0-					190
							2	4									
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	7	1	341	3	N	-0-					190
							3	4									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	390	3	N	-0-					190
							2	4									
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	8	1	361	3	N	-0-					190
							2	4									
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	7	1	319	3	N	-0-					190
							1	4									
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	6	1	316	3	N	-0-	32	5			158
							1	4									
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	5	1	266	3	N	-0-					158
							2	4									
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	5	1	214	3	N	-0-					158
							2	4									
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	6	1	293	3	N	-0-					158
							1	4									
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	5	1	193	3	N	10	161	1			7
							2	4	11	9							
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-					7
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			18
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	8	1	159	3	N	-0-			18
							2	4							
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	2	1	80	3	N	-0-			18
							3	4							
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	197	3	N	-0-			18
							2	4							
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	N	-0-			18
							2	4							
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-			18
							1	4							
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	1	1	103	3	N	-0-			18
							1	4							
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	N	-0-			18
							2	4							
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	N	-0-			18
							2	4							
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-			18
							1	4							
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	3	1	131	3	N	-0-			18
							2	4							
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	151	3	N	-0-			18
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-73	-0-	1	1	421	3	N	1					17
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	417	3	N	5					22
							2	4	6	9							
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	7	1	439	3	N	-0-					22
							3	4									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	6	1	419	3	N	13					35
							2	4	14	9							
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	6	1	430	3	N	9					44
							2	4	10	9							
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	410	3	N	11					55
							1	4	12	9							
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	4	1	402	3	N	12					67
							1	4	13	9							
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	417	3	N	10					77
							2	4	11	9							
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	410	3	N	12					89
							2	4	13	9							
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	5	1	406	3	N	13					102
							1	4	14	9							
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	5	1	395	3	N	2					104
							2	4	2	9							
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	6	1	423	3	N	-0-					104
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	2	1	1186	3	N	-0-					25
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	984	3	N	-0-					25
							2	4									
03	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	32	1	1242	3	N	-0-					25
							2	4									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	3	N	-0-					25
							2	4									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1204	3	N	-0-					25
							2	4									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	21	1	1464	3	N	-0-					25
							1	4									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	3	N	-0-	15	5			10
							1	4									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	23	1	1614	3	N	-0-					10
							2	4									
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	23	1	1456	3	N	-0-					10
							2	4									
10	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	18	1	1516	3	N	-0-					10
							1	4									
11	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	16	1	1347	3	N	12					22
							2	4	13	9							
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	20	1	1446	3	N	8					30
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 16,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-509	-0-	1	1	1226	3	N	-0-					57
02	1064	N	853	-0-	-211	-0-	17	1	828	3	N	5					62
							2	4	6	9							
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	976	3	N	9					71
							3	4	10	9							
04	1200	N	680	-0-	-520	-0-	14	1	657	3	N	6					77
							2	4	7	9							
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	14	1	882	3	N	9					86
							2	4	10	9							
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	9	1	817	3	N	-0-					86
							1	4									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	11	1	741	3	N	-0-					86
							1	4									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	13	1	985	3	N	-0-					86
							2	4									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	846	3	N	-0-					86
							2	4									
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	10	1	695	3	N	23					109
							1	4	25	9							
11	960	N	793	-0-	-167	-0-	10	1	781	3	N	-0-					109
							2	4									
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	13	1	807	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	3	N	-0-					-0-
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	536	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	3	1	399	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	3	1	364	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	3	1	372	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,625 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1	1	1375	3	N	-0-					69
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	16	1	1209	3	N	30					99
							2	4	33	9							
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1350	3	N	9					108
							3	4	10	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	15	1	1397	3	N	-0-					108
							2	4									
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	13	1	1172	3	N	23					131
							2	4	25	9							
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	12	1	1218	3	N	-0-					131
							1	4									
07	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	17	1	1225	3	N	7					138
							1	4	8	9							
08	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	11	1	1138	3	N	3	116	1			25
							2	4	3	9							
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	18	1	1589	3	N	2					27
							2	4	2	9							
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	18	1	1596	3	N	3					30
							1	4	3	9							
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1493	3	N	-0-					30
							2	4									
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	27	1	1493	3	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					109
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					109
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					109
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					109
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					109
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-					109
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-	55	5			54
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	4	52	9	N	47					101
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					101
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					101
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					20
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	17	1	639	3	N	40					60
							2	4	44	9							
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	771	3	N	-0-					60
							3	4									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	14	1	761	3	N	-0-					60
							2	4									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	N	-0-					60
							2	4									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	11	1	720	3	N	-0-					60
							1	4									
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	7	1	595	3	N	21					81
							2	4	23	9							
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	13	1	742	3	N	6					87
							2	4	7	9							
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	N	-0-					87
							2	4									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	11	1	727	3	N	-0-					87
							1	4									
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	12	1	666	3	N	-0-					87
							2	4									
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	13	1	724	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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)	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-	-0-	82	3	24	9	N	22					119
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	691	3	N	-0-					119
							2	4									
03	992	N	489	-0-	-503	-0-	14	1	458	3	N	14					133
							2	4	15	9							
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	11	1	735	3	N	6					139
							2	4	7	9							
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	9	1	560	3	N	5					144
							2	4	6	9							
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	5	1	428	3	N	-0-					144
							1	4									
07	775	N	440	-0-	-335	-0-	6	1	431	3	N	2					146
							1	4	2	9							
08	589	N	258	-0-	-331	-0-	3	1	251	3	N	2					148
							2	4	2	9							
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	4	1	332	3	N	-0-					148
							2	4									
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	3	1	297	3	N	-0-					148
							1	4									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	-0-					148
							2	4									
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	3	1	280	3	N	5					153
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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)	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	1172	-0-	-37	-0-	2	1	1170	3	N	-0-	22	5			-0-
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	27	1	962	3	N	7					7
							2	4	8	9							
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	N	-0-					7
							2	4									
04	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	26	1	1032	3	N	-0-					7
							2	4									
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	26	1	1078	3	N	-0-					7
							2	4									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	19	1	1184	3	N	-0-					7
							1	4									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	18	1	1071	3	N	-0-					7
							1	4									
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					7
							2	4									
09	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	25	1	999	3	N	-0-					7
							2	4									
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	20	1	1019	3	N	-0-					7
							1	4									
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	22	1	952	3	N	-0-					7
							2	4									
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	21	1	999	3	N	1					8
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	-0-	-69	-0-	1	1	790	3	N	7					168
							8	9									
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	22	1	703	3	N	-0-					168
							2	4									
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	21	1	768	3	N	-0-					168
							3	4									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	853	3	N	-0-					168
							2	4									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	856	3	N	3					171
							2	4	3	9							
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	10	1	752	3	N	-0-					171
							1	4									
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	8	1	719	3	N	7					178
							1	4	8	9							
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	14	1	833	3	N	3					181
							2	4	3	9							
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	814	3	N	-0-					181
							2	4									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	14	1	798	3	N	1	177	1	2	5	3
							1	4	1	9							
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	17	1	786	3	N	-0-					3
							2	4									
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	18	1	767	3	N	-0-					3
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	4	1	1922	3	N	-0-					86
02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-	47	1	1394	3	N	-0-					86
							2	4									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	53	1	1632	3	N	-0-					86
							3	4									
04	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	45	1	1567	3	N	-0-					86
							2	4									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1581	3	N	5					91
							2	4	6	9							
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	40	1	1529	3	N	6					97
							1	4	7	9							
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	40	1	1504	3	N	-0-					97
							1	4									
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	48	1	1561	3	N	2					99
							2	4	2	9							
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	43	1	1462	3	N	-0-					99
							2	4									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	40	1	1505	3	N	45					144
							1	4	50	9							
11	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	37	1	1260	3	N	-0-					144
							2	4									
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	60	1	1569	3	N	-0-					144
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. (I) GAS LIFT(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-					64
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	21	1	1160	3	N	-0-					64
							2	4									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	28	1	1523	3	N	-0-					64
							3	4									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	21	1	1425	3	N	7					71
							2	4	8	9							
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	3	N	-0-					71
							2	4									
06	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	15	1	1218	3	N	-0-					71
							1	4									
07	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	17	1	1113	3	N	-0-					71
							1	4									
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	18	1	1167	3	N	-0-					71
							2	4									
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	17	1	1090	3	N	-0-					71
							2	4									
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	14	1	1084	3	N	-0-					71
							1	4									
11	1140	N	951	-0-	-189	-0-	14	1	935	3	N	-0-					71
							2	4									
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	15	1	1089	3	N	-0-					71
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	1	1	309	3	N	-0-					79
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	9	1	258	3	N	-0-					79
							2	4									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					79
							3	4									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	8	1	289	3	N	-0-					79
							2	4									
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	297	3	N	-0-					79
							2	4									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	N	-0-					79
							1	4									
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	5	1	289	3	N	-0-					79
							1	4									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-					79
							2	4									
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	4	1	303	3	N	-0-					79
							2	4									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	N	-0-					79
							1	4									
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	4	1	284	3	N	-0-					79
							2	4									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	7					86
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(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-	104	3			N	-0-					175
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	N	5					180
							2	4	6	9							
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	111	3	N	-0-					180
							3	4									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					180
							2	4									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	92	3	N	1					181
							2	4	1	9							
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	1	1	85	3	N	2					183
							1	4	2	9							
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	89	3	N	-0-					183
							1	4									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	87	3	N	-0-					183
							2	4									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	22	185	1			20
							2	4	24	9							
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					20
							1	4									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					20
							2	4									
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	102	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	1	1	763	3	N	-0-					39
02	756	N	471	-0-	-285	-0-	9	1	460	3	N	-0-					39
							2	4									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	593	3	N	-0-					39
							3	4									
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	9	1	688	3	N	-0-					39
							2	4									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	N	-0-					39
							2	4									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	724	3	N	-0-					39
							1	4									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	12	1	670	3	N	16					55
							1	4	18	9							
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	751	3	N	2					57
							2	4	2	9							
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	10	1	702	3	N	-0-					57
							2	4									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	708	3	N	-0-					57
							1	4									
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	8	1	566	3	N	-0-					57
							2	4									
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	734	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	4	1	2371	3	N	122					267
							134	9									
02	2380	N	2141	-0-	-239	-0-	50	1	2066	3	N	20					287
							3	4	22	9							
03	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	52	1	2325	3	N	81					368
							3	4	89	9							
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	48	1	2225	3	N	29	189	1			208
							2	4	32	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	49	1	2263	3	N	131	111	5			228
							2	4	144	9							
06	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	39	1	2106	3	N	42					270
							1	4	46	9							
07	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	41	1	2240	3	N	67	198	1			139
							1	4	74	9							
08	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	50	1	2216	3	N	39					178
							2	4	43	9							
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	43	1	2093	3	N	7					185
							2	4	8	9							
10	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	41	1	2168	3	N	25					210
							1	4	28	9							
11	2250	N	1792	-0-	-458	-0-	35	1	1755	3	N	-0-					210
							2	4									
12	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	37	1	2049	3	N	82					292
							2	4	90	9							

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

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-					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	5			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1177	-0-	-807	-0-	1	1	1176	3	N	-0-					123
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	33	1	2159	3	N	13					136
							2	4	14	9							
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	3	N	-0-					136
							2	4									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	26	1	1884	3	N	-0-					136
							2	4									
05	2449	N	1926	-0-	-523	-0-	26	1	1883	3	N	14					150
							2	4	15	9							
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	21	1	1738	3	N	-0-					150
							1	4									
07	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	15	1	1543	3	N	13					163
							1	4	14	9							
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	27	1	2003	3	N	7					170
							2	4	8	9							
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	24	1	1743	3	N	-0-					170
							2	4									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	22	1	1553	3	N	5					175
							1	4	6	9							
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	3	N	-0-					175
							2	4									
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1962	3	N	1					176
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	1	1	646	3	N	-0-					32
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	19	1	559	3	N	-0-					32
							2	4									
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	19	1	636	3	N	-0-					32
							3	4									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	622	3	N	-0-					32
							2	4									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	N	-0-					32
							2	4									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	3	N	-0-					32
							2	4									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	N	-0-					32
							1	4									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	3	N	-0-					32
							3	4									
09	1740	N	1013	-0-	-727	-0-	24	1	987	3	N	-0-					32
							2	4									
10	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	23	1	1094	3	N	-0-					32
							1	4									
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	14	1	759	3	N	-0-					32
							2	4									
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	13	1	948	3	N	-0-					32
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	2	1	2344	3	N	37					106
							41	9									
02	2408	X	2261	-0-	-147	-0-	28	1	2206	3	N	22					128
							3	4	24	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	28	1	2340	3	N	10					138
							3	4	11	9							
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	29	1	2387	3	N	17					155
							2	4	19	9							
05	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	33	1	2438	3	N	15					170
							2	4	17	9							
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	26	1	2480	3	N	18					188
							1	4	20	9							
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	34	1	2632	3	N	34					222
							1	4	37	9							
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2471	3	N	6	190	1	13	5	25
							2	4	7	9							
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	46	1	2568	3	N	2					27
							2	4	2	9							
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	34	1	2882	3	N	-0-					27
							1	4									
11	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	33	1	2335	3	N	3					30
							2	4	3	9							
12	2697	N	2508	-0-	-189	-0-	27	1	2425	3	N	49					79
							2	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 30,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

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	1242	-0-	-401	-0-	1230	3	12	9	N	11					139
02	1484	N	1119	-0-	-365	-0-	15	1	1102	3	N	-0-					139
							2	4									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	3	N	-0-					139
							3	4									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	23	1	1495	3	N	2					141
							2	4	2	9							
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1541	3	N	14					155
							2	4	15	9							
06	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	18	1	1469	3	N	13					168
							1	4	14	9							
07	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	18	1	1436	3	N	3					171
							1	4	3	9							
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	23	1	1506	3	N	10					181
							2	4	11	9							
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	22	1	1422	3	N	4					185
							2	4	4	9							
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	3	N	3					188
							1	4	3	9							
11	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	22	1	1301	3	N	-0-					188
							3	4									
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	20	1	1445	3	N	-0-					188
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,331 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	1405	3	N	-0-					10
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	22	1	1271	3	N	-0-					10
							2	4									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	14	1	1270	3	N	-0-					10
							3	4									
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	14	1	1245	3	N	-0-					10
							2	4									
05	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	14	1	1237	3	N	-0-					10
							2	4									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1264	3	N	-0-					10
							1	4									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	3	N	-0-	10	5			-0-
							2	4									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1362	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	19	1	1303	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	14	1	1324	3	N	3					3
							1	4	3	9							
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	16	1	1282	3	N	-0-					3
							2	4									
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	13	1	1220	3	N	2					5
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	930	N	898	-0-	-32	-0-	1	1	897	3	N	-0-					66
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	11	1	682	3	N	-0-					66
							2	4									
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	10	1	855	3	N	-0-					66
							2	4									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	11	1	923	3	N	-0-					66
							2	4									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	974	3	N	18					84
							2	4	20	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	933	3	N	-0-					84
							1	4									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	8	1	949	3	N	37					121
							1	4	41	9							
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	10	1	955	3	N	3					124
							2	4	3	9							
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	11	1	913	3	N	-0-					124
							2	4									
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	9	1	932	3	N	5					129
							1	4	6	9							
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	11	1	878	3	N	-0-					129
							2	4									
12	961	N	886	-0-	-75	-0-	10	1	874	3	N	-0-					129
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	3	1	1914	3	N	-0-					64
02	1820	N	1558	-0-	-262	-0-	36	1	1520	3	N	-0-					64
							2	4									
03	2852	N	1849	-0-	-1003	-0-	40	1	1807	3	N	-0-					64
							2	4									
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	37	1	1797	3	N	-0-					64
							2	4									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	38	1	1842	3	N	-0-					64
							2	4									
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	31	1	1727	3	N	-0-					64
							1	4									
07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	42	1	1710	3	N	-0-					64
							1	4									
08	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	40	1	1780	3	N	-0-					64
							2	4									
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	33	1	1667	3	N	-0-					64
							2	4									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	29	1	1756	3	N	-0-					64
							1	4									
11	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	29	1	1487	3	N	-0-					64
							2	4									
12	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	22	1	1658	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					72
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	N	20					92
							2	4	22	9							
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	840	3	N	5					97
							2	4	6	9							
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	5	1	752	3	N	2					99
							2	4	2	9							
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	6	1	875	3	N	-0-					99
							2	4									
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	5	1	645	3	N	2					101
							1	4	2	9							
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	5	1	842	3	N	20					121
							1	4	22	9							
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	N	-0-					121
							2	4									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	N	-0-					121
							2	4									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					121
							1	4									
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	6	1	860	3	N	-0-					121
							2	4									
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	917	3	N	2					123
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188	3			N	-0-					29
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	N	-0-					29
							2	4									
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	163	3	N	-0-					29
							3	4									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	4	1	157	3	N	-0-					29
							2	4									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	4	1	152	3	N	-0-					29
							2	4									
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	3	1	110	3	N	-0-					29
							1	4									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	2	1	105	3	N	-0-					29
							1	4									
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	91	3	N	-0-					29
							2	4									
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	108	3	N	-0-					29
							2	4									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					29
							1	4									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-					29
							2	4									
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	N	-0-					12
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	8	1	215	3	N	-0-					12
							2	4									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	N	-0-					12
							2	4									
04	330	N	126	-0-	-204	-0-	3	1	121	3	N	-0-					12
							2	4									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	N	-0-					12
							2	4									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	275	3	N	-0-					12
							1	4									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	N	-0-					12
							1	4									
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	4	1	286	3	N	-0-					12
							2	4									
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	4	1	252	3	N	1					13
							2	4	1	9							
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	N	2					15
							1	4	2	9							
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	4	1	245	3	N	-0-					15
							2	4									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	4	1	1193	3	N	1					156
							1	9									
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	44	1	1028	3	N	-0-					156
							2	4									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	57	1	1300	3	N	10					166
							3	4	11	9							
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1316	3	N	10					176
							2	4	11	9							
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	3	N	-0-					176
							2	4									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1281	3	N	19					195
							1	4	21	9							
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	52	1	1278	3	N	70	67	5			198
							2	4	77	9							
08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	63	1	1273	3	N	-0-					198
							2	4									
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	61	1	1214	3	N	-0-					198
							2	4									
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	53	1	1238	3	N	4	175	1			27
							1	4	4	9							
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	61	1	1137	3	N	-0-					27
							2	4									
12	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	48	1	1094	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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 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-					163
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					163
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	155	1			8
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					8
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					8
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					8
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					8
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					8
							2	4									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	13	1	693	3	N	-0-					8
							2	4									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	472	3	N	-0-					8
							1	4									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	-0-					8
							2	4									
12	744	N	393	-0-	-351	-0-	6	1	385	3	N	-0-					8
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	1033	3	N	-0-					27
02	952	N	741	-0-	-211	-0-	12	1	727	3	N	-0-					27
							2	4									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	22	1	1010	3	N	-0-					27
							3	4									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	1013	3	N	-0-					27
							2	4									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	995	3	N	10					37
							2	4	11	9							
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	13	1	976	3	N	-0-					37
							1	4									
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	11	1	962	3	N	-0-					37
							1	4									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	N	-0-					37
							2	4									
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	15	1	967	3	N	-0-					37
							2	4									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	14	1	995	3	N	-0-					37
							1	4									
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	13	1	928	3	N	-0-					37
							2	4									
12	1023	N	647	-0-	-376	-0-	12	1	633	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1526	-0-	-923	-0-	2	1	1524	3	N	-0-					32
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	3	N	-0-					32
							3	4									
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	25	1	1639	3	N	-0-					32
							2	4									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	22	1	1525	3	N	-0-					32
							2	4									
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	49	1	1528	3	N	-0-					32
							2	4									
06	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	18	1	1477	3	N	-0-					32
							1	4									
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	16	1	1455	3	N	17					49
							1	4	19	9							
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	23	1	1562	3	N	-0-					49
							2	4									
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	21	1	1464	3	N	-0-					49
							2	4									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	18	1	1506	3	N	-0-					49
							1	4									
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	21	1	1419	3	N	-0-					49
							2	4									
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	17	1	1467	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	744	N	522	-0-	-222	-0-	1	1	521	3	N	-0-					55
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	11	1	463	3	N	-0-					55
							2	4									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	N	-0-					55
							2	4									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	N	-0-					55
							2	4									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	N	-0-					55
							2	4									
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	8	1	489	3	N	-0-					55
							1	4									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	8	1	491	3	N	-0-					55
							1	4									
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	12	1	447	3	N	-0-					55
							2	4									
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	9	1	438	3	N	-0-					55
							2	4									
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	8	1	457	3	N	-0-					55
							1	4									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	9	1	426	3	N	-0-					55
							2	4									
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	14	1	448	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					17
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					29
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	1	1	76	3	N	-0-					29
							2	4									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					29
							3	4									
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	1	1	81	3	N	-0-					29
							2	4									
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	1	1	83	3	N	-0-					29
							2	4									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-					29
							1	4									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	62	3	N	-0-	7	5			22
							1	4									
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	65	3	N	-0-					22
							2	4									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	60	3	N	-0-					22
							2	4									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	55	3	N	-0-					22
							1	4									
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	26	3	2	4	N	-0-					22
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	4	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	2	1	236	3	N	-0-					30
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	N	-0-					30
							2	4									
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	31	1	233	3	N	-0-					30
							2	4									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	N	-0-					30
							2	4									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	10	1	778	3	N	-0-					30
							2	4									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	8	1	686	3	N	2					32
							1	4	2	9							
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	647	3	N	23					55
							1	4	25	9							
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	11	1	724	3	N	-0-					55
							2	4									
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	9	1	668	3	N	-0-					55
							2	4									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	8	1	716	3	N	-0-					55
							1	4									
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	8	1	633	3	N	-0-					55
							2	4									
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	7	1	635	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	1	1	883	3	N	-0-					27
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	19	1	723	3	N	-0-					27
							2	4									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18	1	782	3	N	-0-					27
							2	4									
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	16	1	696	3	N	-0-					27
							2	4									
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	16	1	744	3	N	-0-					27
							2	4									
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	13	1	715	3	N	-0-					27
							1	4									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	11	1	682	3	N	-0-	7	5			20
							1	4									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	17	1	795	3	N	-0-					20
							2	4									
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	17	1	700	3	N	-0-					20
							2	4									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	738	3	N	-0-					20
							1	4									
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	15	1	634	3	N	-0-					20
							2	4									
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	13	1	636	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	1	1	2			121
							369	3				
							2	9				
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	7	1	-0-			121
							319	3				
							2	4				
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	9	1	-0-			121
							369	3				
							2	4				
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	9	1	-0-			121
							335	3				
							2	4				
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	8			129
							357	3				
							2	4				
							9	9				
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	7	1	-0-			129
							345	3				
							1	4				
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	8	1	-0-			129
							351	3				
							1	4				
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	9	1	-0-			129
							350	3				
							2	4				
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	9	1	-0-			129
							334	3				
							2	4				
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	-0-			129
							340	3				
							1	4				
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	9	1	-0-			129
							327	3				
							2	4				
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	9	1	-0-			129
							332	3				
							2	4				

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1	1	-0-			72
							1307	3				
02	1288	N	1094	-0-	-194	-0-	16	1	12			84
							1063	3				
							2	4				
							13	9				
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	22	1	-0-			84
							1393	3				
							3	4				
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	22	1	-0-			84
							1364	3				
							2	4				
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	22	1	10			94
							1372	3				
							2	4				
							11	9				
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	17	1	-0-			94
							1304	3				
							1	4				
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	14	1	5			99
							1275	3				
							1	4				
							6	9				
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	22	1	3			102
							1381	3				
							2	4				
							3	9				
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	22	1	4			106
							1334	3				
							2	4				
							4	9				
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	23	1	-0-			106
							1379	3				
							1	4				
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	24	1	-0-			106
							1254	3				
							2	4				
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	23	1	-0-			106
							1234	3				
							2	4				

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					57
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	301	3	1	4	N	-0-					57
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					57
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					57
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					57
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					57
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	306	3	2	9	N	2					59
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					59
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					59
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					59
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					59
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEERY, HOLLENE WELL #: 3375 RRCID -> 185059 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8041 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	744	N	729	-0-	-15	-0-	1	1	728	3	N	-0-					89
02	672	N	517	-0-	-155	-0-	10	1	505	3	N	-0-					89
							2	4									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	8	1	595	3	N	-0-					89
							3	4									
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	8	1	533	3	N	-0-					89
							2	4									
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	18	1	457	3	N	-0-					89
							2	4									
06	600	N	209	-0-	-391	-0-	2	1	206	3	N	-0-					89
							1	4									
07	558	N	88	-0-	-470	-0-	1	1	86	3	N	-0-					89
							1	4									
08	465	N	41	-0-	-424	-0-	39	3	2	4	N	-0-					89
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	12	3	2	4	N	-0-					89
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	3	1	4	N	-0-					89
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	3	2	4	N	-0-					89
12	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	4			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	4	1	3500	3	N	5					64
							6	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	50	1	2983	3	N	-0-					64
							2	4									
03	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	44	1	2969	3	N	-0-					64
							3	4									
04	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	45	1	2843	3	N	2					66
							2	4	2	9							
05	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	44	1	2908	3	N	-0-					66
							2	4									
06	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	38	1	2800	3	N	28					94
							1	4	31	9							
07	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	33	1	2736	3	N	64	64	5			94
							1	4	70	9							
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	50	1	3027	3	N	-0-					94
							2	4									
09	2880	X	1210	-0-	-1670	-0-	21	1	1187	3	N	-0-					94
							2	4									
10	2976	X	62	-0-	-2914	-0-	3	1	58	3	N	-0-					94
							1	4									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	71	1	4139	3	N	-0-					94
							2	4									
12	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	55	1	2778	3	N	-0-					94
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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. GAS LIFT (I)(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	-0-	613	3	9	9	N	8					30
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	5	1	447	3	N	5					35
							2	4	6	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	679	3	N	-0-					35
							2	4									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	621	3	N	-0-					35
							2	4									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	677	3	N	-0-					35
							2	4									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	6	1	628	3	N	9					44
							1	4	10	9							
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	N	28					72
							1	4	31	9							
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	N	9					81
							2	4	10	9							
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	614	3	N	35					116
							2	4	39	9							
10	682	N	405	-0-	-277	-0-	4	1	400	3	N	-0-					116
							1	4									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	7	1	774	3	N	69	151	1			34
							2	4	76	9							
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	683	3	N	6					40
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	1					91
							1	9									
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	196	1	2135	3	N	278	349	1			20
							2	4	306	9							
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	219	1	2339	3	N	131					151
							3	4	144	9							
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	212	1	2262	3	N	43	177	1			17
							2	4	47	9							
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2304	3	N	146					163
							2	4	161	9							
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	185	1	2327	3	N	30	181	1			12
							1	4	33	9							
07	2542	N	2178	-0-	-364	-0-	184	1	1992	3	N	1					13
							1	4	1	9							
08	2542	N	2019	-0-	-523	-0-	219	1	1798	3	N	-0-					13
							2	4									
09	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	211	1	2127	3	N	-0-					13
							2	4									
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	3	N	174	174	1			13
							1	4	191	9							
11	3000	N	3155	-0-	155	155	213	1	2742	3	N	180	180	1			13
							2	4	198	9							
*12	2999	N	2844	-0-	-155	-0-	192	1	2650	3	N	-0-					13
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

BEAL, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 192507 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10699 PERF. 7978 - 8016

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	N	7					141
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	9	1	1117	3	N	-0-					141
03	1643	N	788	-0-	-855	-0-	9	1	778	3	N	-0-					141
							1	4									
04	1260	N	582	-0-	-678	-0-	7	1	575	3	N	-0-					141
05	1240	N	549	-0-	-691	-0-	11	1	538	3	N	-0-					141
06	750	N	631	-0-	-119	-0-	12	1	619	3	N	-0-					141
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	789	3	N	2					143
							2	9									
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	14	1	463	3	N	-0-					143
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	699	3	N	-0-					143
10	806	N	366	-0-	-440	-0-	9	1	357	3	N	-0-					143
11	450	N	224	-0-	-226	-0-	6	1	218	3	N	-0-					143
12	744	N	176	-0-	-568	-0-	3	1	173	3	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 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	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-

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	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	5	1	2791	3	N	28					139
							31	9									
02	2632	X	2345	-0-	-287	-0-	63	1	2282	3	N	-0-					139
03	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	66	1	2604	3	N	-0-					139
							1	4									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	70	1	2782	3	N	29					168
							32	9									
05	2914	X	2524	-0-	-390	-0-	66	1	2458	3	N	-0-					168
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	63	1	2876	3	N	12					180
							13	9									
07	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	53	1	2519	3	N	-0-	12	5			168
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	69	1	2795	3	N	32					200
							35	9									
09	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	59	1	2462	3	N	-0-					200
10	2666	N	2031	-0-	-635	-0-	39	1	1992	3	N	-0-					200
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	68	1	2856	3	N	2					202
							2	9									
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	62	1	2823	3	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 32,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	12	1	1952	3	N	-0-					210
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	139	1	1317	3	N	-0-					210
							2	4									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	172	1	1555	3	N	-0-					210
							2	4									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	180	1	1681	3	N	-0-					210
							2	4									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1549	3	N	-0-					210
							2	4									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	3	N	-0-					210
							1	4									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1220	3	N	18					228
							1	4	20	9							
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	174	1	1428	3	N	-0-					228
							2	4									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	3	N	-0-					228
							2	4									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	135	1	1273	3	N	17					245
							1	4	19	9							
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1041	3	N	-0-					245
							2	4									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	152	1	1551	3	N	-0-					245
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	4	1	1859	3	N	3					156
							3	9									
02	1372	N	942	-0-	-430	-0-	21	1	915	3	N	4					160
							2	4	4	9							
03	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	35	1	1974	3	N	-0-					160
							2	4									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	36	1	1899	3	N	-0-					160
							2	4									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	34	1	1931	3	N	-0-					160
							2	4									
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	27	1	1828	3	N	-0-					160
							1	4									
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	29	1	1961	3	N	-0-	7	5			153
							1	4									
08	1953	N	1360	-0-	-593	-0-	25	1	1333	3	N	-0-					153
							2	4									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2144	3	N	-0-					153
							2	4									
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	26	1	2074	3	N	-0-					153
							1	4									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	3	N	-0-					153
							2	4									
12	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	38	1	1985	3	N	-0-					153
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	563	3	13	9	N	12					91
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	5	1	499	3	N	18					109
							2	4	20	9							
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	549	3	N	9					118
							2	4	10	9							
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	5	1	540	3	N	13					131
							2	4	14	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	583	3	N	-0-					131
							2	4									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	5	1	542	3	N	29					160
							1	4	32	9							
07	589	N	337	-0-	-252	-0-	2	1	316	3	N	16	166	1			10
							1	4	18	9							
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	638	3	N	10					20
							2	4	11	9							
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	4	1	479	3	N	7					27
							2	4	8	9							
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	518	3	N	5					32
							1	4	6	9							
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	5	1	454	3	N	8					40
							2	4	9	9							
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	5	1	542	3	N	5					45
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	4	1	3513	3	N	-0-					173
02	2856	X	1929	-0-	-927	-0-	38	1	1889	3	N	-0-					173
							2	4									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	52	1	3199	3	N	-0-					173
							3	4									
04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	49	1	2849	3	N	-0-					173
							2	4									
05	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	45	1	2750	3	N	-0-					173
							2	4									
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	37	1	2840	3	N	-0-					173
							1	4									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	36	1	2617	3	N	-0-					173
							1	4									
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	46	1	2850	3	N	-0-					173
							2	4									
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	45	1	2635	3	N	16	174	1			15
							2	4	18	9							
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	41	1	2693	3	N	-0-					15
							1	4									
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	34	1	2141	3	N	-0-					15
							2	4									
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	31	1	2570	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 33,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2	1	2354	3	N	37					188
							41	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	41	1	2288	3	N	24					212
							2	4	26	9							
03	2728	N	2067	-0-	-661	-0-	36	1	2029	3	N	-0-					212
							2	4									
04	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	35	1	2058	3	N	-0-					212
							2	4									
05	2604	N	2007	-0-	-597	-0-	36	1	1911	3	N	53					265
							2	4	58	9							
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	35	1	2002	3	N	9					274
							1	4	10	9							
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	47	1	2071	3	N	10					284
							1	4	11	9							
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	69	1	2199	3	N	22					306
							2	4	24	9							
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	67	1	2143	3	N	15					321
							2	4	17	9							
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	58	1	2219	3	N	28					349
							1	4	31	9							
11	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	65	1	2121	3	N	1	201	1	7	5	142
							2	4	1	9							
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	63	1	2266	3	N	51					193
							2	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	2	1	1742	3	N	14					180
							15	9									
02	1568	N	1372	-0-	-196	-0-	63	1	1306	3	N	1					181
							2	4	1	9							
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	3	N	5					186
							2	4	6	9							
04	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	29	1	1413	3	N	2					188
							2	4	2	9							
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	30	1	1514	3	N	5					193
							2	4	6	9							
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	23	1	1407	3	N	7					200
							1	4	8	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	3	N	3					203
							1	4	3	9							
08	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	29	1	1505	3	N	-0-					203
							2	4									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	3	N	7					210
							2	4	8	9							
10	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	19	1	1271	3	N	3					213
							1	4	3	9							
11	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	18	1	1164	3	N	1	185	1			29
							2	4	1	9							
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	22	1	1023	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	4	1	2505	3	N	-0-					153
02	2604	X	1968	-0-	-636	-0-	65	1	1901	3	N	-0-					153
							2	4									
03	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	77	1	2547	3	N	54					207
							2	4	59	9							
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	78	1	2434	3	N	32					239
							2	4	35	9							
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	65	1	2369	3	N	-0-					239
							2	4									
06	2610	N	2262	-0-	-348	-0-	45	1	2216	3	N	-0-					239
							1	4									
07	2635	N	2366	-0-	-269	-0-	61	1	2304	3	N	-0-	4	5			235
							1	4									
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	3	N	2					237
							2	4	2	9							
09	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	45	1	2054	3	N	-0-					237
							2	4									
10	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	43	1	2178	3	N	2					239
							1	4	2	9							
11	2550	N	2059	-0-	-491	-0-	47	1	2010	3	N	-0-					239
							2	4									
12	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	42	1	2111	3	N	11					250
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 27,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2	1	2159	3	N	-0-					113
02	1960	N	1579	-0-	-381	-0-	19	1	1558	3	N	-0-					113
							2	4									
03	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	30	1	1931	3	N	-0-					113
							2	4									
04	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	25	1	2054	3	N	-0-					113
							2	4									
05	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	19	1	1466	3	N	-0-					113
							1	4									
06	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	21	1	1621	3	N	-0-					113
							1	4									
07	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	24	1	2040	3	N	-0-	53	5			60
							1	4									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	32	1	2443	3	N	-0-					60
							2	4									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	25	1	1833	3	N	-0-					60
							2	4									
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	32	1	2512	3	N	-0-					60
							1	4									
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	30	1	2275	3	N	-0-					60
							2	4									
*12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	42	1	2957	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	3	1	2474	3	N	18					213
							20	9									
02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	37	1	1667	3	N	17					230
							2	4	19	9							
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	61	1	2544	3	N	-0-					230
							2	4									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	3	N	-0-					230
							2	4									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	N	-0-					230
							2	4									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	44	1	2300	3	N	-0-					230
							1	4									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	2105	3	N	-0-					230
							1	4									
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	50	1	2314	3	N	-0-					230
							2	4									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	47	1	2018	3	N	-0-					230
							2	4									
10	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	34	1	1595	3	N	-0-					230
							1	4									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	N	-0-					230
							2	4									
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	43	1	1959	3	N	-0-					230
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 26,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (I)	(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	732	-0-		-725	-0-	3	1	727	3	N	2					101
								2	9									
02	1288	N	558	-0-		-730	-0-	26	1	530	3	N	-0-					101
								2	4									
03	868	N	735	-0-		-133	-0-	33	1	700	3	N	-0-					101
								2	4									
04	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	52	1	1487	3	N	1					102
								2	4	1	9							
05	848	N	848	-0-		-0-	-0-	44	1	802	3	N	-0-					102
								2	4									
06	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	23	1	1354	3	N	-0-					102
								1	4									
07	1581	N	1314	-0-		-267	-0-	33	1	1266	3	N	13	13	5			102
								1	4	14	9							
08	933	N	933	-0-		-0-	-0-	43	1	887	3	N	-0-					102
								3	4									
09	1380	N	1025	-0-		-355	-0-	37	1	986	3	N	-0-					102
								2	4									
10	1302	N	1023	-0-		-279	-0-	30	1	992	3	N	-0-					102
								1	4									
11	900	N	873	-0-		-27	-0-	28	1	843	3	N	-0-					102
								2	4									
12	1054	N	921	-0-		-133	-0-	27	1	892	3	N	-0-					102
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-	6	1	3144	3	N	35					181
								39	9									
02	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-	95	1	2583	3	N	7					188
								2	4	8	9							
03	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	108	1	3037	3	N	30	194	1			24
								2	4	33	9							
04	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	102	1	3204	3	N	-0-					24
								2	4									
05	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	114	1	3337	3	N	-0-					24
								2	4									
06	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	89	1	3053	3	N	-0-					24
								1	4									
07	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	82	1	3020	3	N	26					50
								1	4	29	9							
08	3410	X	3410	-0-		-0-	-0-	127	1	3281	3	N	-0-					50
								2	4									
09	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	111	1	3120	3	N	-0-					50
								2	4									
10	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	95	1	3214	3	N	-0-					50
								1	4									
11	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	97	1	2677	3	N	-0-					50
								2	4									
*12	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	101	1	3145	3	N	-0-					50
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 38,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1	1	1656	3	N	-0-					74
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	3	N	-0-					74
							2	4									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	25	1	1529	3	N	-0-					74
							3	4									
04	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	22	1	1383	3	N	-0-					74
							2	4									
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	22	1	1391	3	N	-0-					74
							2	4									
06	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	17	1	1311	3	N	-0-					74
							1	4									
07	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	19	1	1300	3	N	-0-	3	5			71
							1	4									
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	23	1	1381	3	N	-0-					71
							2	4									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	25	1	1331	3	N	-0-					71
							2	4									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	21	1	1354	3	N	-0-					71
							1	4									
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	22	1	1209	3	N	-0-					71
							2	4									
12	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	26	1	1285	3	N	-0-					71
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1	1	1315	3	N	30					96
							33	9									
02	1120	N	574	-0-	-546	-0-	22	1	543	3	N	6					102
							2	4	7	9							
03	1395	N	925	-0-	-470	-0-	21	1	901	3	N	-0-					102
							3	4									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1683	3	N	34					136
							2	4	37	9							
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	33	1	1520	3	N	7					143
							2	4	8	9							
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	3	N	-0-					143
							1	4									
07	1829	N	1385	-0-	-444	-0-	26	1	1339	3	N	17					160
							1	4	19	9							
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	32	1	1363	3	N	-0-					160
							2	4									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	1325	3	N	16					176
							2	4	18	9							
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	28	1	1349	3	N	10					186
							1	4	11	9							
11	1350	N	606	-0-	-744	-0-	15	1	589	3	N	-0-					186
							2	4									
12	1426	N	320	-0-	-1106	-0-	3	1	315	3	N	-0-					186
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	279	-0-	-682	-0-	279	3			N	-0-					7
02	756	N	306	-0-	-450	-0-	14	1	290	3	N	-0-					7
							2	4									
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	4	1	244	3	N	-0-					7
							3	4									
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	3	1	236	3	N	-0-					7
							2	4									
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	4	1	249	3	N	-0-					7
							2	4									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	3	1	225	3	N	-0-					7
							1	4									
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	1	1	117	3	N	-0-					7
							1	4									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	N	-0-					7
							2	4									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	N	-0-					7
							2	4									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	N	-0-					7
							1	4									
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	2	1	93	3	N	-0-					7
							2	4									
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	6	1	2337	3	N	-0-					96
02	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	45	1	2045	3	N	17					113
							2	4	19	9							
03	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	52	1	2588	3	N	16					129
							2	4	18	9							
04	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	48	1	2545	3	N	15					144
							2	4	17	9							
05	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	51	1	2635	3	N	16					160
							2	4	18	9							
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2541	3	N	10					170
							1	4	11	9							
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	42	1	2668	3	N	-0-	5	5			165
							1	4									
08	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	47	1	2548	3	N	10					175
							2	4	11	9							
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	48	1	2534	3	N	11					186
							2	4	12	9							
10	2697	N	1809	-0-	-888	-0-	42	1	1766	3	N	-0-					186
							1	4									
11	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	107	1	2265	3	N	-0-					186
							2	4									
*12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2601	3	N	6					192
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 29,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	13	-0-	-1940	-0-	13	3			N	-0-					175
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	40	1	2651	3	N	-0-					175
							2	4									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	37	1	2114	3	N	1					176
							2	4	1	9							
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	27	1	1747	3	N	10					186
							2	4	11	9							
05	2976	N	424	-0-	-2552	-0-	11	1	412	3	N	-0-					186
							1	4									
06	2070	N	250	-0-	-1820	-0-	9	1	240	3	N	-0-					186
							1	4									
07	1860	N	60	-0-	-1800	-0-	3	1	56	3	N	-0-					186
							1	4									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	N	-0-					186
							2	4									
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	2	1	62	3	N	2					188
							2	4	2	9							
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	704	3	N	-0-					188
							1	4									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	73	1	2248	3	N	-0-					188
							2	4									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1168	3	N	-0-					188
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	3	1	1631	3	N	-0-					67
02	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	40	1	1412	3	N	-0-					67
							2	4									
03	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	98	1	1192	3	N	-0-					67
							2	4									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1617	3	N	-0-					67
							2	4									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2046	3	N	27					94
							2	4	30	9							
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	52	1	1845	3	N	-0-					94
							1	4									
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	49	1	1614	3	N	5					99
							1	4	6	9							
08	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	68	1	1900	3	N	5					104
							2	4	6	9							
09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	76	1	1546	3	N	-0-					104
							2	4									
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	3	N	-0-					104
							1	4									
11	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	56	1	1611	3	N	-0-					104
							2	4									
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	49	1	1728	3	N	2					106
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 20,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	3	1	2887	3	N	54					291
							59	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	32	1	2253	3	N	-0-	174	1			117
							2	4									
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	41	1	2831	3	N	-0-					117
							2	4									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	43	1	2672	3	N	53					170
							2	4	58	9							
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	49	1	2804	3	N	30					200
							2	4	33	9							
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	37	1	2633	3	N	39					239
							1	4	43	9							
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	37	1	2717	3	N	24	196	1			67
							1	4	26	9							
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	47	1	2706	3	N	104					171
							2	4	114	9							
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	44	1	2596	3	N	-0-					171
							2	4									
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	39	1	2467	3	N	54					225
							1	4	59	9							
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	45	1	2523	3	N	-0-					225
							2	4									
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	45	1	2700	3	N	-0-					225
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2276	-0-	-700	-0-	3	1	2273	3	N	-0-					225
02	2688	X	2114	-0-	-574	-0-	36	1	2076	3	N	-0-					225
							2	4									
03	2976	X	2107	-0-	-869	-0-	34	1	2070	3	N	-0-					225
							3	4									
04	2730	X	2082	-0-	-648	-0-	33	1	2047	3	N	-0-					225
							2	4									
05	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	29	1	1949	3	N	-0-					225
							2	4									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	23	1	1941	3	N	-0-					225
							1	4									
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	19	1	1563	3	N	52					277
							1	4	57	9							
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	33	1	2326	3	N	-0-					277
							2	4									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	3	N	7					284
							2	4	8	9							
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	26	1	2151	3	N	2					286
							1	4	2	9							
11	1740	N	1145	-0-	-595	-0-	21	1	1122	3	N	-0-					286
							2	4									
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	37	1	2301	3	N	-0-					286
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3	1	3091	3	N	126	197	1			198
							139	9									
02	2772	X	2591	-0-	-181	-0-	47	1	2322	3	N	200	190	1			208
							2	4	220	9							
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	51	1	2850	3	N	171	191	1			188
							2	4	188	9							
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	48	1	2847	3	N	145	182	1			151
							2	4	160	9							
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	51	1	2979	3	N	178					329
							2	4	196	9							
06	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	42	1	2802	3	N	67	193	1			203
							1	4	74	9							
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	43	1	2922	3	N	189	190	1			202
							1	4	208	9							
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	51	1	2965	3	N	169	199	1			172
							2	4	186	9							
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	51	1	2857	3	N	204	184	1			192
							2	4	224	9							
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	42	1	2866	3	N	128	181	1			139
							1	4	141	9							
11	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	47	1	2634	3	N	200	184	1			155
							2	4	220	9							
12	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	47	1	2760	3	N	200	180	1			175
							2	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 36,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	31	1	3951	3	N	27					133
							30	9									
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	330	1	3805	3	N	33					166
							2	4	36	9							
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	332	1	4097	3	N	32					198
							2	4	35	9							
04	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	228	1	3058	3	N	-0-					198
							2	4									
05	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	262	1	3311	3	N	-0-					198
							2	4									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	219	1	3302	3	N	2					200
							1	4	2	9							
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	179	1	2140	3	N	-0-					200
							1	4									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	236	1	3377	3	N	-0-					200
							2	4									
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	3	N	13					213
							2	4	14	9							
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	265	1	2862	3	N	-0-					213
							1	4									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	172	1	3784	3	N	2					215
							2	4	2	9							
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	161	1	3476	3	N	19					234
							2	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 41,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1	1	1996	3	N	-0-					81
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	61	1	1827	3	N	-0-					81
							2	4									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	49	1	1807	3	N	-0-					81
							2	4									
04	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	46	1	1738	3	N	-0-					81
							2	4									
05	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	46	1	1751	3	N	15					96
							2	4	17	9							
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	N	3					99
							1	4	3	9							
07	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	35	1	1644	3	N	-0-	3	5			96
							1	4									
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	52	1	1852	3	N	-0-					96
							2	4									
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	49	1	1754	3	N	1					97
							2	4	1	9							
10	1674	N	885	-0-	-789	-0-	23	1	861	3	N	-0-					97
							1	4									
11	1830	N	2	-0-	-1828	-0-	2	4			N	-0-					97
*12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	63	1	2923	3	N	7					104
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 20,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	2	1	1354	3	N	4					180
							4	9									
02	1568	N	978	-0-	-590	-0-	20	1	956	3	N	-0-					180
							2	4									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1477	3	N	8					188
							2	4	9	9							
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	3	N	-0-					188
							2	4									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	N	-0-					188
							2	4									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	18	1	1570	3	N	2					190
							1	4	2	9							
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	3	N	-0-					190
							1	4									
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	22	1	1546	3	N	3					193
							2	4	3	9							
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	20	1	1429	3	N	-0-					193
							2	4									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	23	1	1642	3	N	10					203
							1	4	11	9							
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	54	1	2069	3	N	-0-					203
							2	4									
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	55	1	2160	3	N	-0-					203
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	30	1	3690	2	N	12					17
							13	9									
02	3892	X	2586	-0-	-1306	-0-	209	1	2358	2	N	17					34
							19	9									
03	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	318	1	3517	2	N	11					45
							2	4	12	9							
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	260	1	3065	2	N	4					49
							2	4	4	9							
05	3720	X	2905	-0-	-815	-0-	169	1	2728	2	N	5					54
							2	4	6	9							
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	194	1	3643	2	N	10					64
							1	4	11	9							
07	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	170	1	3139	2	N	-0-	17	5			47
							1	4									
08	4154	X	3304	-0-	-850	-0-	222	1	3063	2	N	15					62
							2	4	17	9							
09	3840	X	2750	-0-	-1090	-0-	188	1	2560	2	N	-0-					62
							2	4									
10	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	65	1	2306	2	N	17					79
							1	4	19	9							
*11	3840	X	1578	-0-	-2262	-0-	55	1	1519	2	N	2					81
							2	4	2	9							
12	3255	X	2130	-0-	-1125	-0-	74	1	2051	2	N	3					84
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 35,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1249	3	22	9	N	20					20
08	2077	N	653	-0-	-1424	-0-	653	3			N	-0-					20
09	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	1393	3			N	-0-					20
10	1271	N	695	-0-	-576	-0-	695	3			N	-0-					20
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
12	1426	N	325	-0-	-1101	-0-	319	3	6	9	N	5					25

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(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	1585	-0-	-337	-0-	3	1	1562	3	N	18					99
							20	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	40	1	1840	3	N	-0-					99
							2	4									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	32	1	1865	3	N	-0-					99
							3	4									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	3	N	19					118
							2	4	21	9							
05	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	33	1	1857	3	N	10					128
							2	4	11	9							
06	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	27	1	1719	3	N	-0-					128
							1	4									
07	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	24	1	1681	3	N	25					153
							2	4	28	9							
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	37	1	1853	3	N	-0-					153
							2	4									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	33	1	1727	3	N	-0-					153
							2	4									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	26	1	1741	3	N	-0-					153
							1	4									
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	29	1	1517	3	N	-0-					153
							2	4									
12	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	24	1	1614	3	N	-0-					153
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					66
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					66
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					66
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					66
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					66
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-					66
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-	7	5			59
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	57	1			2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	576	-0-	-354	-0-	1	1	575	3	N	-0-					13
02	644	N	405	-0-	-239	-0-	10	1	393	3	N	-0-					13
							2	4									
03	682	N	406	-0-	-276	-0-	9	1	394	3	N	-0-					13
							3	4									
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	8	1	371	3	N	-0-					13
							2	4									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	458	3	N	-0-					13
							2	4									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	N	-0-					13
							1	4									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	N	-0-					13
							1	4									
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	907	3	N	-0-					13
							2	4									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	N	-0-					13
							2	4									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	N	-0-					13
							1	4									
11	900	N	483	-0-	-417	-0-	11	1	470	3	N	-0-					13
							2	4									
12	1023	N	653	-0-	-370	-0-	12	1	639	3	N	-0-					13
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	2	1	1550	3	N	-0-	182	1			52
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	18	1	905	3	N	-0-					52
							2	4									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	17	1	1110	3	N	-0-					52
							2	4									
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	21	1	1424	3	N	-0-					52
							2	4									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	N	111					163
							2	4	122	9							
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1100	3	N	-0-					163
							1	4									
07	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	13	1	1129	3	N	-0-					163
							1	4									
08	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	18	1	1233	3	N	-0-					163
							2	4									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	1133	3	N	238	200	1	186	5	15
							2	4	262	9							
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	18	1	1309	3	N	-0-					15
							1	4									
11	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	16	1	1128	3	N	-0-					15
							2	4									
12	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	13	1	1225	3	N	37					52
							2	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	6	1	3684	3	N	-0-	81	5			-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	77	1	2876	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	3441	X	2365	-0-	-1076	-0-	61	1	2212	3	N	81					81
							3	4	89	9							
04	3330	X	2461	-0-	-869	-0-	68	1	2391	3	N	-0-					81
							2	4									
05	3441	X	2416	-0-	-1025	-0-	64	1	2350	3	N	-0-					81
							2	4									
06	3570	X	2546	-0-	-1024	-0-	54	1	2491	3	N	-0-					81
							1	4									
07	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	46	1	2247	3	N	-0-					81
							1	4									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	78	1	2928	3	N	-0-					81
							2	4									
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	70	1	2624	3	N	-0-					81
							2	4									
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	58	1	2619	3	N	-0-					81
							1	4									
11	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	62	1	2431	3	N	-0-					81
							2	4									
12	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	54	1	2481	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2	1	2281	3	N	-0-					39
02	2044	N	1538	-0-	-506	-0-	29	1	1500	3	N	6					45
							2	4	7	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	3	N	-0-					45
							2	4									
04	2190	N	1847	-0-	-343	-0-	32	1	1813	3	N	-0-					45
							2	4									
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	37	1	2478	3	N	-0-					45
							2	4									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	31	1	1984	3	N	-0-					45
							1	4									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	30	1	1929	3	N	24					69
							1	4	26	9							
08	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	37	1	2089	3	N	-0-					69
							2	4									
09	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	35	1	1930	3	N	-0-					69
							2	4									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	32	1	2055	3	N	-0-					69
							1	4									
11	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	31	1	1701	3	N	-0-					69
							2	4									
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2062	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	4	1	3181	3	N	-0-			102
02	1680	X	1151	-0-	-529	-0-	28	1	1121	3	N	-0-			102
							2	4							
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	78	1	3492	3	N	-0-			102
							2	4							
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	67	1	2866	3	N	-0-			102
							2	4							
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	63	1	2729	3	N	-0-			102
							2	4							
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	51	1	2584	3	N	-0-			102
							1	4							
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	39	1	2060	3	N	49			151
							1	4	54	9					
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	3	N	-0-			151
							2	4							
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	61	1	2862	3	N	-0-			151
							2	4							
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	54	1	2623	3	N	-0-			151
							1	4							
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	48	1	2225	3	N	-0-			151
							2	4							
*12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	51	1	2605	3	N	-0-			151
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 32,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1776	3	22	9	N	20			121
02	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1500	3	13	9	N	12			133
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1742	3	11	9	N	10			143
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1724	3	20	9	N	18			161
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	3	6	9	N	5			166
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4			170
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-	146	5	24
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			24
09	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			N	-0-			24
10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	3			N	-0-			24
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-			24
12	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1761	3	3	9	N	3			27

TOTAL GAS PROD: 20,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-39	-0-	2	1	1726	3	N	-0-					20
02	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	55	1	1377	3	N	-0-					20
							2	4									
03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	41	1	1738	3	N	-0-					20
							2	4									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	32	1	1651	3	N	-0-					20
							2	4									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1661	3	N	-0-					20
							2	4									
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	26	1	1577	3	N	-0-					20
							1	4									
07	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	23	1	1411	3	N	-0-					20
							1	4									
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	33	1	1605	3	N	-0-					20
							2	4									
09	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					20
							2	4									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	3	N	-0-					20
							1	4									
11	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	25	1	1280	3	N	-0-					20
							2	4									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1483	3	N	2					22
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	5	1	1735	3	N	-0-					178
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	34	1	1944	3	N	-0-					178
							2	4									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	42	1	2383	3	N	-0-					178
							2	4									
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	38	1	2142	3	N	-0-					178
							2	4									
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	38	1	2161	3	N	-0-					178
							2	4									
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	32	1	2049	3	N	-0-					178
							1	4									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	29	1	2013	3	N	-0-					178
							1	4									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	32	1	1751	3	N	-0-					178
							3	4									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	23	1	2080	3	N	39	191	1			26
							2	4	43	9							
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	19	1	2036	3	N	-0-					26
							1	4									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	25	1	1717	3	N	-0-					26
							2	4									
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	25	1	1858	3	N	1					27
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4633	-0-	-203	-0-	4633	3			N	-0-					91
02	4368	X	4167	-0-	-201	-0-	4167	3			N	-0-					91
03	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	3			N	-0-					91
04	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	4420	3	6	9	N	5					96
05	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	4615	3			N	-0-					96
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4462	3	25	9	N	23					119
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					119
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					119
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4345	3	8	9	N	7					126
10	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4424	3	35	9	N	32					158
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	4233	3			N	-0-					158
12	4495	X	4384	-0-	-111	-0-	4275	3	109	9	N	99					257

TOTAL GAS PROD: 53,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					89
02	1568	N	1076	-0-	-492	-0-	16	1	1058	3	N	-0-					89
							2	4									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	39	1	1712	3	N	-0-					89
							2	4									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	33	1	2140	3	N	-0-					89
							2	4									
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	34	1	2409	3	N	44					133
							2	4	48	9							
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	27	1	2156	3	N	-0-					133
							1	4									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	24	1	2000	3	N	-0-					133
							1	4									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	33	1	2307	3	N	-0-					133
							2	4									
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	31	1	2084	3	N	-0-					133
							2	4									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	27	1	2202	3	N	-0-					133
							1	4									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	29	1	1852	3	N	-0-					133
							2	4									
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	27	1	1964	3	N	-0-					133
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	167	-0-	-360	-0-	2	1	165	3	N	-0-					143
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	512	3	N	60					203
							2	4	66	9							
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	388	3	N	2	184	1			21
							2	4	2	9							
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	19					40
							2	4	21	9							
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	3	1	360	3	N	22					62
							2	4	24	9							
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	N	-0-					62
							1	4									
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	2	1	242	3	N	14	14	8			62
							1	4	15	9							
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	3	1	282	3	N	4					66
							2	4	4	9							
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	3	1	293	3	N	-0-					66
							2	4									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	3					69
							1	4	3	9							
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	2	1	105	3	N	8					77
							2	4	9	9							
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	340	3	N	-0-					77
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

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

01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					148
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					148
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	4	N	-0-					148
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					148
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					148
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					148
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					148
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	416	3	3	9	N	3					151
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	324	3	6	9	N	5					156
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					156
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					156
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

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

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	22	1	5573	2	N	22					124
							24	9									
02	4956	X	2962	-0-	-1994	-0-	186	1	2765	2	N	10					134
							11	9									
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	365	1	5224	2	N	36					170
							3	4	40	9							
04	5310	X	3912	-0-	-1398	-0-	256	1	3647	2	N	6					176
							2	4	7	9							
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	375	1	5415	2	N	22					198
							2	4	24	9							
06	5460	X	2884	-0-	-2576	-0-	162	1	2706	2	N	14	194	1			18
							1	4	15	9							
07	5642	X	2157	-0-	-3485	-0-	171	1	1983	2	N	2					20
							1	4	2	9							
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	411	1	5937	2	N	12					32
							3	4	13	9							
09	5640	X	5072	-0-	-568	-0-	330	1	4712	2	N	25					57
							2	4	28	9							
10	5828	X	3353	-0-	-2475	-0-	94	1	3258	2	N	-0-					57
							1	4									
*11	6150	X	4390	-0-	-1760	-0-	173	1	4212	2	N	3					60
							2	4	3	9							
12	5239	X	3931	-0-	-1308	-0-	170	1	3729	2	N	27					87
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 52,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

01	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	2051	3			N	-0-					166
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					166
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					166
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1988	3	23	9	N	21	177	1			10
05	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			N	-0-					10
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					10
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	1731	3	8	9	N	7					17
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	3	13	9	N	12					29
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	3	17	9	N	15					44
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7	9	N	6					50
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2348	3	4	9	N	4					54
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. (I) GAS LIFT(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	2014	-0-	-63	-0-	6	1	2008	3	N	-0-					92
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	55	1	1808	3	N	-0-					92
							2	4									
03	2046	N	1297	-0-	-749	-0-	45	1	1249	3	N	-0-					92
							3	4									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	55	1	2086	3	N	-0-					92
							2	4									
05	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	40	1	1573	3	N	-0-					92
							2	4									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	N	-0-					92
							1	4									
07	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	34	1	1638	3	N	-0-					92
							1	4									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	48	1	1837	3	N	5					97
							2	4	6	9							
09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	44	1	1724	3	N	-0-					97
							2	4									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	42	1	1827	3	N	-0-					97
							1	4									
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	44	1	1657	3	N	-0-					97
							2	4									
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	48	1	1973	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1	1	1189	3	N	-0-					81
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	11	1	980	3	N	-0-					81
							2	4									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	13	1	1116	3	N	-0-					81
							2	4									
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	12	1	1041	3	N	-0-					81
							2	4									
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	12	1	1050	3	N	-0-					81
							2	4									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					81
							1	4									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	13	1	1059	3	N	16					97
							1	4	18	9							
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1108	3	N	-0-					97
							2	4									
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	15	1	1061	3	N	-0-					97
							2	4									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	11	1	1221	3	N	-0-					97
							1	4									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	14	1	1241	3	N	-0-					97
							2	4									
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	11	1	1296	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (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	1296	-0-	-68	-0-		1	1	1241	3	N	49					64
								54	9									
02	1232	N	1052	-0-	-180	-0-		15	1	1022	3	N	12					76
								2	4	13	9							
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-		14	1	1093	3	N	-0-					76
								3	4									
04	1260	N	1078	-0-	-182	-0-		13	1	1063	3	N	-0-					76
								2	4									
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-		14	1	1083	3	N	18					94
								2	4	20	9							
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-		10	1	1006	3	N	-0-					94
								1	4									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-		8	1	961	3	N	-0-					94
								1	4									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		14	1	1193	3	N	-0-					94
								2	4									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		14	1	1091	3	N	-0-					94
								2	4									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		12	1	1146	3	N	56					150
								1	4	62	9							
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-		10	1	1053	3	N	-0-					150
								2	4									
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-		10	1	1074	3	N	-0-					150
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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 (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	1984	N	1772	-0-	-212	-0-		9	1	1676	3	N	79					343
								87	9									
02	1764	N	1287	-0-	-477	-0-		97	1	1083	3	N	95	169	1			269
								2	4	105	9							
03	1767	N	1229	-0-	-538	-0-		98	1	1129	3	N	-0-					269
								2	4									
04	1710	N	1600	-0-	-110	-0-		129	1	1317	3	N	138					407
								2	4	152	9							
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		123	1	1348	3	N	73					480
								2	4	80	9							
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		105	1	1314	3	N	64					544
								1	4	70	9							
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-		95	1	1187	3	N	237	519	1			262
								1	4	261	9							
08	1550	N	1247	-0-	-303	-0-		112	1	1090	3	N	39	20	5			281
								2	4	43	9							
09	1500	N	1302	-0-	-198	-0-		113	1	1146	3	N	37					318
								2	4	41	9							
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		121	1	1480	3	N	63					381
								1	4	69	9							
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		135	1	1314	3	N	29					410
								2	4	32	9							
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		136	1	1498	3	N	95	356	1			149
								2	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

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. (I) GAS 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	785	-0-	-920	-0-	1	1	784	3	N	-0-					60
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	12	1	974	3	N	6					66
							3	4	7	9							
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	2211	3	N	3					69
							2	4	3	9							
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	29	1	1987	3	N	-0-					69
							2	4									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	2025	3	N	-0-					69
							2	4									
06	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	22	1	1865	3	N	-0-					69
							1	4									
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	23	1	1866	3	N	-0-	7	5			62
							1	4									
08	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	27	1	1934	3	N	2					64
							2	4	2	9							
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	28	1	1821	3	N	-0-					64
							2	4									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	25	1	1874	3	N	-0-					64
							1	4									
11	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	26	1	1661	3	N	-0-					64
							2	4									
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	23	1	1723	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					77
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1147	3	N	-0-					77
							2	4									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	1225	3	N	10					87
							2	4	11	9							
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1234	3	N	-0-					87
							2	4									
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	17	1	1238	3	N	15					102
							2	4	17	9							
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	16	1	1222	3	N	-0-					102
							1	4									
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	17	1	1201	3	N	-0-	16	5			86
							1	4									
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	21	1	1208	3	N	5					91
							2	4	6	9							
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	21	1	1153	3	N	11					102
							2	4	12	9							
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	18	1	1222	3	N	-0-					102
							1	4									
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	19	1	1080	3	N	9					111
							2	4	10	9							
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	21	1	1172	3	N	-0-					111
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	4	1	1447	3	N	-0-					69
02	1568	N	929	-0-	-639	-0-	31	1	896	3	N	-0-					69
							2	4									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	3	N	-0-					69
							3	4									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-					69
							2	4									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	48	1	1575	3	N	-0-					69
							2	4									
06	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	42	1	1421	3	N	-0-					69
							1	4									
07	1736	N	942	-0-	-794	-0-	24	1	917	3	N	-0-					69
							1	4									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	64	1	1927	3	N	-0-					69
							2	4									
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	44	1	1401	3	N	-0-					69
							2	4									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	35	1	1361	3	N	-0-					69
							1	4									
11	1680	N	821	-0-	-859	-0-	25	1	794	3	N	-0-					69
							2	4									
12	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	26	1	1015	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,585 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	1705	N	1063	-0-	-642	-0-	1016	3	47	9	N	43					92
02	1792	N	1248	-0-	-544	-0-	30	1	1216	3	N	-0-					92
							2	4									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	30	1	1666	3	N	10					102
							2	4	11	9							
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	N	-0-					102
							2	4									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	29	1	1368	3	N	17					119
							2	4	19	9							
06	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	22	1	1223	3	N	-0-					119
							1	4									
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	25	1	1139	3	N	-0-	42	5			77
							1	4									
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	58	1	1839	3	N	-0-					77
							2	4									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	43	1	1461	3	N	15					92
							2	4	17	9							
10	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	29	1	999	3	N	-0-					92
							1	4									
11	1830	N	913	-0-	-917	-0-	24	1	887	3	N	-0-					92
							2	4									
12	1581	N	966	-0-	-615	-0-	14	1	950	3	N	-0-					92
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2431	3	13	9	N	12					69
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	4	N	-0-					69
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	3	1	4	N	17					86
							19	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					86
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	3	12	9	N	11					97
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	3	8	9	N	7					104
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-	2	5			102
08	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	3			N	-0-					102
09	840	N	7	-0-	-833	-0-	7	3			N	-0-					102
10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3042	3	15	9	N	14					116
11	3000	N	3723	-0-	723	723	3723	3			N	-0-					116
*12	3100	N	3170	-0-	70	793	3164	3	6	9	N	5					121

TOTAL GAS PROD: 23,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	3	1	2546	3	N	-0-					34
02	1820	N	669	-0-	-1151	-0-	30	1	637	3	N	-0-					34
							2	4									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	N	-0-					34
							2	4									
04	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	46	1	2236	3	N	-0-					34
							2	4									
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	58	1	2624	3	N	-0-					34
							2	4									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2134	3	N	-0-					34
							1	4									
07	2356	N	1993	-0-	-363	-0-	33	1	1959	3	N	-0-					34
							1	4									
08	2697	N	2194	-0-	-503	-0-	45	1	2147	3	N	-0-					34
							2	4									
09	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	41	1	1938	3	N	-0-					34
							2	4									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	39	1	2004	3	N	-0-					34
							1	4									
11	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	43	1	1845	3	N	-0-					34
							2	4									
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	41	1	1883	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4737	-0-	-409	-0-	3	1	4734	3	N	-0-					104
02	4648	X	4296	-0-	-352	-0-	54	1	4240	3	N	-0-					104
							2	4									
03	5146	X	4096	-0-	-1050	-0-	45	1	4037	3	N	10					114
							3	4	11	9							
04	4830	X	4204	-0-	-626	-0-	42	1	4021	3	N	126					240
							2	4	139	9							
05	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	44	1	4214	3	N	-0-					240
							2	4									
06	T. A.		4210	-0-	4210	4210	38	1	4074	3	N	88	163	1			165
							1	4	97	9							
07	T. A.		3939	-0-	3939	8149	33	1	3899	3	N	5	5	5			165
							1	4	6	9							
08	T. A.		4037	-0-	4037	12186	46	1	3980	3	N	8					173
							2	4	9	9							
09	16215	X	4029	-0-	-12186	-0-	59	1	3947	3	N	19					192
							2	4	21	9							
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	53	1	4257	3	N	243	340	1			95
							1	4	267	9							
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	116	1	4401	3	N	19					114
							2	4	21	9							
12	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	80	1	3233	3	N	84					198
							2	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 50,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 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	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	4	1	2925	3	N	1					329
							1	9									
02	2436	N	1681	-0-	-755	-0-	34	1	1645	3	N	-0-					329
							2	4									
03	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	55	1	2504	3	N	-0-					329
							2	4									
04	2760	N	2399	-0-	-361	-0-	45	1	2352	3	N	-0-					329
							2	4									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	45	1	2270	3	N	-0-					329
							2	4									
06	2490	N	2145	-0-	-345	-0-	35	1	2109	3	N	-0-					329
							1	4									
07	2480	N	2105	-0-	-375	-0-	33	1	2071	3	N	-0-	8	5			321
							1	4									
08	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	45	1	2135	3	N	2					323
							2	4	2	9							
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	65	1	2368	3	N	-0-					323
							2	4									
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	39	1	2445	3	N	-0-					323
							1	4									
11	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	36	1	1720	3	N	-0-					323
							2	4									
12	2511	N	1665	-0-	-846	-0-	40	1	1623	3	N	-0-					323
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 26,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS 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	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	5	1	2218	3	N	-0-					170
02	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	49	1	1511	3	N	-0-					170
							2	4									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	68	1	2132	3	N	-0-					170
							2	4									
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	63	1	2062	3	N	5					175
							2	4	6	9							
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	64	1	2098	3	N	1					176
							2	4	1	9							
06	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	53	1	2063	3	N	-0-					176
							1	4									
07	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	47	1	1937	3	N	12					188
							1	4	13	9							
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	64	1	2163	3	N	4					192
							2	4	4	9							
09	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	62	1	2036	3	N	1					193
							2	4	1	9							
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	56	1	2108	3	N	-0-					193
							1	4									
11	2160	N	1906	-0-	-254	-0-	59	1	1845	3	N	-0-					193
							2	4									
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	69	1	2134	3	N	5					198
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 25,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	3	1	1827	3	N	-0-					70
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	32	1	1197	3	N	-0-					70
							2	4									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	43	1	1698	3	N	9					79
							3	4	10	9							
04	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	40	1	1624	3	N	-0-					79
							2	4									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	40	1	1644	3	N	-0-					79
							2	4									
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	34	1	1602	3	N	-0-					79
							1	4									
07	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	26	1	1403	3	N	-0-	24	5			55
							1	4									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	43	1	1629	3	N	9					64
							2	4	10	9							
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	38	1	1550	3	N	-0-					64
							2	4									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	34	1	1470	3	N	-0-					64
							1	4									
11	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	29	1	1208	3	N	-0-					64
							2	4									
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	36	1	1424	3	N	2					66
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	113	3			N	-0-					47
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	2	1	101	3	N	-0-					47
							2	4									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-					47
							2	4									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-					47
							2	4									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-					47
							2	4									
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-					47
							1	4									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-	3	5			44
							1	4									
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	123	3	N	-0-					44
							2	4									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	2	1	132	3	N	-0-					44
							2	4									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-					44
							1	4									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	N	-0-					44
							2	4									
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	127	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

01	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	3			N	-0-					128
02	2912	X	2572	-0-	-340	-0-	2572	3			N	-0-					128
03	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-					128
04	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	2985	3			N	-0-					128
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	3			N	-0-					128
06	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	2796	3			N	-0-					128
07	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2816	3	44	9	N	40					168
08	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	2945	3			N	-0-					168
09	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2799	3			N	-0-					168
10	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	3			N	-0-					168
11	2850	X	2111	-0-	-739	-0-	2111	3			N	-0-					168
*12	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 34,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. (I) GAS LIFT(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	3006	-0-	-807	-0-	7	1	2999	3	N	-0-					47
02	3444	X	2952	-0-	-492	-0-	116	1	2834	3	N	-0-					47
							2	4									
03	3782	X	3175	-0-	-607	-0-	99	1	3074	3	N	-0-					47
							2	4									
04	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	98	1	3142	3	N	-0-					47
							2	4									
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	103	1	3333	3	N	-0-					47
							2	4									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	94	1	3375	3	N	-0-					47
							1	4									
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	84	1	3211	3	N	-0-					47
							1	4									
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	95	1	2988	3	N	-0-					47
							2	4									
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	64	1	2773	3	N	-0-					47
							2	4									
10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	44	1	2195	3	N	-0-					47
							1	4									
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	64	1	2438	3	N	-0-					47
							2	4									
*12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	60	1	2463	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 35,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	5	1	3882	3	N	-0-					92
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	59	1	2770	3	N	-0-					92
							2	4									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	83	1	3715	3	N	-0-					92
							3	4									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	75	1	3475	3	N	-0-					92
							2	4									
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	78	1	3539	3	N	-0-					92
							2	4									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	66	1	3392	3	N	-0-					92
							1	4									
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	62	1	3330	3	N	-0-					92
							1	4									
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	73	1	3390	3	N	-0-					92
							2	4									
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3259	3	N	-0-					92
							2	4									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	62	1	3324	3	N	-0-					92
							1	4									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	72	1	3272	3	N	-0-					92
							2	4									
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	64	1	3219	3	N	-0-					92
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 41,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	45	3	N	-0-					44
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	6	1	136	3	N	-0-					44
							2	4									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					44
							2	4									
04	360	N	70	-0-	-290	-0-	5	1	63	3	N	-0-					44
							2	4									
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	21	3	N	-0-					44
							2	4									
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	15	3	1	4	N	-0-					44
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	426	3	N	-0-	36	5			8
							1	4									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	5	1	458	3	N	-0-					8
							2	4									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					8
							2	4									
10	434	N	121	-0-	-313	-0-	6	1	114	3	N	-0-					8
							1	4									
*11	450	N	136	-0-	-314	-0-	1	1	133	3	N	-0-					8
							2	4									
12	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	4			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	2	1	3623	3	N	-0-					239
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	30	1	3144	3	N	123	182	1			180
							2	4	135	9							
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	34	1	3704	3	N	42					222
							2	4	46	9							
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	33	1	3531	3	N	47					269
							2	4	52	9							
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	28	1	3131	3	N	25					294
							2	4	28	9							
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	27	1	3336	3	N	-0-					294
							1	4									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	25	1	3405	3	N	171	191	1			274
							1	4	188	9							
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	35	1	3649	3	N	-0-	180	1			94
							2	4									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	28	1	3179	3	N	-0-					94
							2	4									
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	26	1	3635	3	N	64					158
							1	4	70	9							
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	32	1	3416	3	N	-0-					158
							2	4									
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	30	1	3411	3	N	79					237
							2	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 42,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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 (I)(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	3964	-0-	-35	-0-	6	1	3929	3	N	26					170
							29	9									
02	3612	X	3096	-0-	-516	-0-	53	1	2988	3	N	48					218
							2	4	53	9							
03	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	62	1	3558	3	N	38	180	1			76
							2	4	42	9							
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	71	1	4138	3	N	-0-					76
							2	4									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	74	1	4092	3	N	53					129
							2	4	58	9							
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	59	1	3791	3	N	-0-					129
							1	4									
07	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	54	1	3768	3	N	54					183
							1	4	59	9							
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	73	1	4231	3	N	37					220
							2	4	41	9							
09	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	73	1	4021	3	N	-0-					220
							2	4									
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	68	1	4472	3	N	66					286
							1	4	73	9							
11	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	84	1	3885	3	N	26					312
							2	4	29	9							
*12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	191	1	6699	3	N	61					373
							2	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 50,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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 (I)(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	1100	-0-	-140	-0-	3	1	1097	3	N	-0-					96
02	1148	N	975	-0-	-173	-0-	33	1	940	3	N	-0-					96
							2	4									
03	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					96
							3	4									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	3	N	-0-					96
							2	4									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	3	N	-0-					96
							2	4									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	3	N	-0-					96
							1	4									
07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	20	1	988	3	N	-0-	39	5			57
							1	4									
08	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	33	1	1074	3	N	-0-					57
							2	4									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	3	N	-0-					57
							2	4									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1099	3	N	-0-					57
							1	4									
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1062	3	N	-0-					57
							2	4									
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	25	1	1090	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,152 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. (I) GAS LIFT(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	2955	-0-	-114	-0-	4	1	2951	3	N	-0-					111
02	2772	X	2479	-0-	-293	-0-	45	1	2432	3	N	-0-					111
							2	4									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	53	1	3069	3	N	-0-					111
							3	4									
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	50	1	2865	3	N	-0-					111
							2	4									
05	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	51	1	2910	3	N	-0-					111
							2	4									
06	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	43	1	2750	3	N	-0-					111
							1	4									
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	38	1	2805	3	N	-0-					111
							1	4									
08	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	48	1	3009	3	N	-0-					111
							2	4									
09	2910	X	2862	-0-	-48	-0-	48	1	2812	3	N	-0-					111
							2	4									
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	40	1	2830	3	N	-0-					111
							1	4									
11	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	42	1	2502	3	N	-0-					111
							2	4									
12	2945	N	2535	-0-	-410	-0-	40	1	2493	3	N	-0-					111
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 33,950 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. (I) GAS 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	N	2711	-0-	-110	-0-	4	1	2707	3	N	-0-					86
02	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	62	1	2368	3	N	-0-					86
							2	4									
03	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	61	1	2522	3	N	3					89
							2	4	3	9							
04	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	58	1	2437	3	N	-0-					89
							2	4									
05	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	59	1	2475	3	N	-0-					89
							2	4									
06	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	48	1	2323	3	N	-0-					89
							1	4									
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	45	1	2333	3	N	8					97
							1	4	9	9							
08	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	58	1	2461	3	N	-0-					97
							2	4									
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2332	3	N	-0-					97
							2	4									
10	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	48	1	2396	3	N	-0-					97
							1	4									
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	62	1	2190	3	N	-0-					97
							2	4									
12	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	58	1	2288	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3778	-0-	-686	-0-	6	1	3772	3	N	-0-					59
02	4088	X	2390	-0-	-1698	-0-	39	1	2349	3	N	-0-					59
							2	4									
03	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	67	1	4263	3	N	-0-					59
							3	4									
04	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	69	1	4293	3	N	7					66
							2	4	8	9							
05	4557	X	4251	-0-	-306	-0-	69	1	4180	3	N	-0-					66
							2	4									
06	4200	X	3942	-0-	-258	-0-	54	1	3887	3	N	-0-					66
							1	4									
07	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	46	1	3401	3	N	-0-	63	5			3
							1	4									
08	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	77	1	4345	3	N	-0-					3
							2	4									
09	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	62	1	3816	3	N	-0-					3
							2	4									
10	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	52	1	3897	3	N	-0-					3
							1	4									
11	4290	X	3534	-0-	-756	-0-	58	1	3474	3	N	-0-					3
							2	4									
12	4092	X	3464	-0-	-628	-0-	45	1	3417	3	N	-0-					3
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 45,766 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	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5159	3	57	9	N	52					81
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4751	3	1	4	N	30					111
							33	9									
03	5177	X	5076	-0-	-101	-0-	5063	3	13	9	N	12					123
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4981	3	41	9	N	37					160
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5308	3	29	9	N	26					186
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5478	3	7	9	N	6					192
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5202	3	101	9	N	92					284
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5210	3	22	9	N	20					304
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5000	3	50	9	N	45	194	1			155
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5241	3	29	9	N	26					181
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4915	3	46	9	N	42					223
*12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5113	3	29	9	N	26					249

TOTAL GAS PROD: 61,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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-					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	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	25	1	8282	3	N	35					163
							39	9									
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	183	1	3557	3	N	32					195
							35	9									
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	139	1	2870	3	N	-0-					195
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	176	1	4041	3	N	32					227
							35	9									
05	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	128	1	3051	3	N	1					228
							1	9									
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	109	1	1162	3	N	-0-					228
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	302	1	2473	3	N	-0-					228
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	253	1	5286	3	N	7					235
							8	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	141	1	2995	3	N	9					244
							10	9									
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	62	1	3898	3	N	6					250
							7	9									
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	37	1	2609	3	N	31					281
							34	9									
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	57	1	3806	3	N	21					302
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 45,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					205
02	2156	N	1915	-0-	-241	-0-	1915	3			N	-0-					205
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	3			N	-0-					205
04	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	2035	3			N	-0-					205
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	3			N	-0-					205
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1891	3			N	-0-					205
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2053	3	106	9	N	96					301
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2042	3	12	9	N	11					312
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	N	2	196	1			118
10	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	3			N	-0-					118
11	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			N	-0-					118
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 24,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	10	1	4190	3	N	9					143
							10	9									
02	3220	X	3144	-0-	-76	-0-	107	1	3035	3	N	-0-					143
							2	4									
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	131	1	3922	3	N	-0-					143
							2	4									
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	130	1	3807	3	N	10					153
							2	4	11	9							
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	134	1	3955	3	N	-0-					153
							2	4									
06	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	112	1	3869	3	N	-0-					153
							1	4									
07	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	107	1	3734	3	N	8					161
							1	4	9	9							
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	137	1	3978	3	N	-0-					161
							2	4									
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	129	1	3782	3	N	5					166
							2	4	6	9							
10	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	109	1	3813	3	N	-0-					166
							1	4									
11	3990	X	3611	-0-	-379	-0-	117	1	3492	3	N	-0-					166
							2	4									
12	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	109	1	3685	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 46,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					166
02	1428	N	1228	-0-	-200	-0-	1227	3	1	4	N	-0-					166
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					166
04	1650	N	1068	-0-	-582	-0-	1068	3			N	-0-					166
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1091	3			N	-0-					166
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					166
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	983	3	46	9	N	42					208
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1053	3	21	9	N	19					227
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					227
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1051	3	50	9	N	45					272
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	3			N	-0-					272
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	977	3	N	-0-					146
02	728	N	606	-0-	-122	-0-	10	1	594	3	N	-0-					146
							2	4									
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	9	1	484	3	N	-0-					146
							3	4									
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	17	1	616	3	N	-0-					146
							2	4									
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	10	1	555	3	N	2					148
							2	4	2	9							
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	568	3	N	-0-					148
							2	4									
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	9	1	532	3	N	-0-					148
							2	4									
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	20	1	453	3	N	-0-					148
							2	4									
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	10	1	460	3	N	-0-					148
							2	4									
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	11	1	517	3	N	-0-					148
							1	4									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	484	3	N	-0-					148
							2	4									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	8	1	465	3	N	-0-					148
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

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	0	X	-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. GAS LIFT (I)(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.		6185	-0-	6185	12232	3	1	5997	3	N	168					302
							185	9									
02	T. A.		5447	-0-	5447	17679	57	1	5307	3	N	74	195	1			181
							2	4	81	9							
03	T. A.		5216	-0-	5216	22895	62	1	5015	3	N	124	172	1			133
							3	4	136	9							
04	27952	X	5057	-0-	-22895	-0-	49	1	4861	3	N	132					265
							2	4	145	9							
05	5983	X	4939	-0-	-1044	-0-	47	1	4765	3	N	114	164	1			215
							2	4	125	9							
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	32	1	3423	3	N	178	196	1			197
							1	4	196	9							
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	246	1	3867	3	N	-0-					197
							1	4									
08	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	202	1	2415	3	N	53					250
							3	4	58	9							
09	3270	X	583	-0-	-2687	-0-	82	1	499	3	N	-0-					250
							2	4									
10	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	111	1	3183	3	N	47					297
							1	4	52	9							
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	317	1	5381	3	N	143	199	1			241
							2	4	157	9							
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	278	1	4733	3	N	214					455
							2	4	235	9							

TOTAL GAS PROD: 52,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

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. GAS LIFT (I)(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	3948	-0-	-1570	-0-	3	1	3945	3	N	-0-					101
02	4984	X	2629	-0-	-2355	-0-	60	1	2567	3	N	-0-					101
							2	4									
03	4836	X	4171	-0-	-665	-0-	97	1	4071	3	N	-0-					101
							3	4									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	109	1	4833	3	N	-0-					101
							2	4									
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	111	1	4827	3	N	-0-					101
							2	4									
06	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	97	1	3898	3	N	-0-					101
							1	4									
07	5115	X	3468	-0-	-1647	-0-	84	1	3383	3	N	-0-	47	5			54
							1	4									
08	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	110	1	4683	3	N	-0-					54
							2	4									
09	4950	X	4387	-0-	-563	-0-	107	1	4277	3	N	1					55
							2	4	1	9							
10	4929	X	4062	-0-	-867	-0-	89	1	3972	3	N	-0-					55
							1	4									
11	4650	X	2944	-0-	-1706	-0-	112	1	2830	3	N	-0-					55
							2	4									
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	99	1	4577	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 48,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (I)(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	2859	-0-	-241	218	6	1	2844	3	N	8					193
							9	9									
02	2772	X	2423	-0-	-349	-0-	105	1	2316	3	N	-0-					193
							2	4									
03	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	98	1	2545	3	N	-0-					193
							2	4									
04	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	101	1	2628	3	N	2					195
							2	4	2	9							
05	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	97	1	2566	3	N	17					212
							2	4	19	9							
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	82	1	2518	3	N	-0-					212
							1	4									
07	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	80	1	2474	3	N	3					215
							1	4	3	9							
08	2821	X	1955	-0-	-866	-0-	78	1	1866	3	N	7					222
							3	4	8	9							
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	100	1	2781	3	N	10					232
							2	4	11	9							
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	84	1	2652	3	N	-0-					232
							1	4									
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	74	1	2017	3	N	-0-					232
							2	4									
12	2976	N	2321	-0-	-655	-0-	91	1	2225	3	N	3					235
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 30,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 (I)(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	4542	-0-	-666	-0-	9	1	4533	3	N	-0-					220
02	4704	X	2853	-0-	-1851	-0-	93	1	2758	3	N	-0-					220
							2	4									
03	5208	X	2388	-0-	-2820	-0-	56	1	2330	3	N	-0-					220
							2	4									
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	148	1	5326	3	N	-0-					220
							2	4									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	144	1	4489	3	N	-0-					220
							2	4									
06	4410	X	4329	-0-	-81	-0-	121	1	4207	3	N	-0-					220
							1	4									
07	5673	X	3826	-0-	-1847	-0-	105	1	3717	3	N	3					223
							1	4	3	9							
08	5673	X	5017	-0-	-656	-0-	147	1	4860	3	N	7					230
							2	4	8	9							
09	5490	X	4480	-0-	-1010	-0-	141	1	4337	3	N	-0-					230
							2	4									
10	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	123	1	4473	3	N	2					232
							1	4	2	9							
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	167	1	4716	3	N	-0-					232
							2	4									
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	149	1	4703	3	N	8					240
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 51,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5022	X	4995	-0-	-27	-0-	17	1	4978	3	N	-0-					52
							2	4	74	9							
02	4844	X	4455	-0-	-389	-0-	238	1	4141	3	N	67					119
							2	4	74	9							
03	5549	X	5203	-0-	-346	-0-	257	1	4854	3	N	81					200
							3	4	89	9							
04	5370	X	4837	-0-	-533	-0-	264	1	4571	3	N	-0-					200
							2	4									
05	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	264	1	4592	3	N	133	188	1			145
							2	4	146	9							
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	210	1	4300	3	N	51					196
							1	4	56	9							
07	4402	X	4398	-0-	-4	-0-	194	1	4191	3	N	11					207
							1	4	12	9							
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	247	1	4403	3	N	38					245
							2	4	42	9							
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	254	1	4205	3	N	47					292
							2	4	52	9							
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	200	1	4316	3	N	97	193	1	40	5	156
							1	4	107	9							
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	217	1	4055	3	N	34					190
							2	4	37	9							
12	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	195	1	4287	3	N	129	201	1			118
							2	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 56,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	45	5			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-

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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	6	1	3076	3	N	-0-					180
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	72	1	2235	3	N	-0-					180
							2	4									
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	69	1	2371	3	N	15					195
							2	4	17	9							
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	75	1	2799	3	N	7	194	1			8
							2	4	8	9							
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	61	1	2331	3	N	-0-					8
							2	4									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	52	1	2778	3	N	4					12
							1	4	4	9							
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	58	1	2769	3	N	37					49
							1	4	41	9							
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	83	1	3344	3	N	-0-					49
							2	4									
09	3000	N	3166	-0-	166	166	76	1	3088	3	N	-0-					49
							2	4									
10	3057	N	2891	-0-	-166	-0-	62	1	2828	3	N	-0-					49
							1	4									
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	72	1	2675	3	N	-0-					49
							2	4									
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	66	1	2980	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1154	3	46	9	N	42					163
02	1008	X	2	-0-	-1006	-0-	2	4			N	-0-					163
03	1116	X	2	-0-	-1114	-0-	2	4			N	-0-					163
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1052	3	N	-0-					163
							1	4									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	124	1	2524	3	N	-0-					163
							1	4									
06	3000	N	4198	-0-	1198	1198	166	1	4031	3	N	-0-					163
							1	4									
07	3100	N	4499	-0-	1399	2597	164	1	4268	3	N	60					223
							1	4	66	9							
08	3100	N	4418	-0-	1318	3915	197	1	4219	3	N	-0-					223
							2	4									
09	7980	X	4065	-0-	-3915	-0-	170	1	3893	3	N	-0-					223
							2	4									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	141	1	3804	3	N	-0-					223
							1	4									
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	149	1	3277	3	N	-0-					223
							2	4									
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	132	1	3045	3	N	-0-					223
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	13	1	4352	3	N	165	200	1			29
							182	9									
02	4396	X	4021	-0-	-375	-0-	178	1	3659	3	N	165	185	1			9
							2	4	182	9							
03	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	203	1	4001	3	N	135					144
							2	4	149	9							
04	4830	X	4212	-0-	-618	-0-	203	1	3918	3	N	81	186	1			39
							2	4	89	9							
05	4991	X	4360	-0-	-631	-0-	202	1	3977	3	N	163	192	1			10
							2	4	179	9							
06	4410	X	3904	-0-	-506	-0-	162	1	3638	3	N	94					104
							1	4	103	9							
07	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	143	1	3556	3	N	163	189	1			78
							1	4	179	9							
08	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	215	1	3863	3	N	124	192	1			10
							2	4	136	9							
09	4230	X	4107	-0-	-123	-0-	185	1	3653	3	N	243	189	1			64
							2	4	267	9							
10	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	158	1	3986	3	N	-0-					64
							1	4									
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	183	1	3999	3	N	178	200	1			42
							2	4	196	9							
*12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	265	1	4404	3	N	180	192	1			30
							2	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 50,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

01	2480	N	2070	-0-	-410	-0-	2070	3			N	-0-	184	1			60
02	1988	N	1654	-0-	-334	-0-	1646	3	8	9	N	7					67
03	2294	N	58	-0-	-2236	-0-	22	3	1	4	N	32					99
							35	9									
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	3	2	9	N	2					101
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2334	3	123	9	N	112					213
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2131	3	2	9	N	2					215
07	2759	N	2209	-0-	-550	-0-	2198	3	11	9	N	10					225
08	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2195	3	26	9	N	24					249
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2105	3	29	9	N	26	200	1			75
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2288	3	43	9	N	39					114
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2137	3	4	9	N	4					118
12	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	1381	3	29	9	N	26					144

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-1352	-0-	193	3	36	9	N	33					186
02	1064	N	756	-0-	-308	-0-	45	1	709	3	N	-0-					186
							2	4									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	33	1	1622	3	N	128					314
							3	4	141	9							
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	N	297	388	1			223
							2	4	327	9							
05	3100	N	4025	-0-	925	925	399	1	3407	3	N	197	188	1	128	5	104
							2	4	217	9							
06	3000	N	6494	-0-	3494	4419	458	1	5829	3	N	187	180	1			111
							1	4	206	9							
07	3100	N	6416	-0-	3316	7735	477	1	5533	3	N	368	371	1			108
							1	4	405	9							
08	12476	X	4741	-0-	-7735	-0-	502	1	4206	3	N	28					136
							2	4	31	9							
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	504	1	3014	3	N	-0-					136
							2	4									
10	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	390	1	2174	3	N	-0-					136
							1	4									
11	2910	X	1689	-0-	-1221	-0-	376	1	1311	3	N	-0-					136
							2	4									
12	3007	X	1289	-0-	-1718	-0-	272	1	1015	3	N	-0-					136
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 34,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4112	-0-	-786	-0-	14	1	4098	3	N	-0-					50
02	4424	X	3629	-0-	-795	-0-	174	1	3453	3	N	-0-					50
							2	4									
03	4898	X	3676	-0-	-1222	-0-	126	1	3548	3	N	-0-					50
							2	4									
04	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	133	1	3561	3	N	-0-					50
							2	4									
05	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	137	1	3636	3	N	-0-					50
							2	4									
06	3990	X	3365	-0-	-625	-0-	101	1	3263	3	N	-0-					50
							1	4									
07	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	90	1	3248	3	N	36					86
							1	4	40	9							
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3773	3	N	-0-					86
							2	4									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	136	1	3654	3	N	18					104
							2	4	20	9							
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	122	1	3692	3	N	4					108
							1	4	4	9							
11	3780	X	3770	-0-	-10	-0-	151	1	3592	3	N	23					131
							2	4	25	9							
12	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	140	1	3438	3	N	-0-					131
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 44,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. 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	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-		8	1	5073	3	N	22					109
								24	9									
02	4340	X	4127	-0-	-213	-0-		87	1	4037	3	N	-0-					109
								3	4									
03	4805	X	3794	-0-	-1011	-0-		78	1	3667	3	N	42					151
								3	4	46	9							
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-		95	1	4671	3	N	-0-					151
								2	4									
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-		112	1	5408	3	N	19					170
								2	4	21	9							
06	4950	X	4415	-0-	-535	-0-		82	1	4312	3	N	18					188
								1	4	20	9							
07	4929	X	4126	-0-	-803	-0-		74	1	4051	3	N	-0-	5	5			183
								1	4									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-		110	1	5508	3	N	9					192
								2	4	10	9							
09	5370	X	4800	-0-	-570	-0-		97	1	4687	3	N	13					205
								2	4	14	9							
10	5549	X	4830	-0-	-719	-0-		86	1	4737	3	N	5					210
								1	4	6	9							
11	5460	X	4622	-0-	-838	-0-		112	1	4500	3	N	7					217
								2	4	8	9							
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-		76	1	4045	3	N	11					228
								2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 55,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

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	3100	N	6727	-0-	3627	3627		32	1	6155	3	N	491	719	1			127
								540	9									
02	4674	X	1047	-0-	-3627	-0-		306	1	596	3	N	130	178	1			79
								2	4	143	9							
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-		175	1	3196	3	N	12					91
								3	4	13	9							
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-		236	1	2967	3	N	339	178	1			252
								1	4	373	9							
05	372	X	68	-0-	-304	-0-		13	1	53	3	N	-0-					252
								2	4									
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-		111	1	1582	3	N	196	178	1			270
								1	4	216	9							
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-		410	1	4414	3	N	487	545	1			212
								1	4	536	9							
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-		321	1	2430	3	N	167	183	1	121	5	75
								2	4	184	9							
09	873	X	873	-0-	-0-	-0-		185	1	686	3	N	-0-					75
								2	4									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-		438	1	3633	3	N	321	159	1			237
								2	4	353	9							
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-		248	1	2727	3	N	239	180	1			296
								2	4	263	9							
*12	898	X	898	-0-	-0-	-0-		35	1	478	3	N	348	338	1	60	5	246
								2	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 34,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	29	1	3685	3	N	133	184	1			78
							146	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	336	1	2230	3	N	181	184	1			75
							2	4	199	9							
03	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	200	1	947	3	N	26					101
							2	4	29	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	269	1	3197	3	N	40					141
							2	4	44	9							
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	450	1	4762	3	N	383	361	1			163
							2	4	421	9							
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	353	1	3520	3	N	256	343	1			76
							1	4	282	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	340	1	3224	3	N	289	184	1			181
							1	4	318	9							
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	412	1	3528	3	N	236	200	1			217
							2	4	260	9							
09	2400	X	1259	-0-	-1141	-0-	197	1	1060	3	N	-0-					217
							2	4									
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	360	1	5497	3	N	295	180	1			332
							1	4	325	9							
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	363	1	2763	3	N	197	349	1			180
							2	4	217	9							
12	2480	X	2412	-0-	-68	-0-	358	1	2051	3	N	1					181
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 42,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1494	3	N	120					212
							132	9									
02	1596	N	1390	-0-	-206	-0-	28	1	1277	3	N	75					287
							2	4	83	9							
03	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	36	1	1517	3	N	28	195	1			120
							2	4	31	9							
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	38	1	1444	3	N	38					158
							2	4	42	9							
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	38	1	1479	3	N	30					188
							2	4	33	9							
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	30	1	1354	3	N	15					203
							1	4	17	9							
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	31	1	1465	3	N	-0-	5	5			198
							1	4									
08	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	33	1	1340	3	N	138					336
							2	4	152	9							
09	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	30	1	1174	3	N	-0-	120	1			216
							2	4									
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	30	1	1360	3	N	1					217
							1	4	1	9							
11	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	32	1	1175	3	N	-0-					217
							2	4									
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	3	N	30					247
							2	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28		-0-	282	3			N	-0-					22
02	252	N	252	-0-	-0-		-0-	4	1	237	3	N	8					30
								2	4	9	9							
03	442	N	442	-0-	-0-		-0-	5	1	435	3	N	-0-					30
								2	4									
04	270	N	13	-0-	-257		-0-	11	3	2	4	N	-0-					30
05	279	N	2	-0-	-277		-0-	2	4			N	-0-					30
06	420	N	1	-0-	-419		-0-	1	4			N	-0-					30
07	13	N	1	-0-	-12		-0-	1	4			N	-0-	5	5			25
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	4			N	-0-					25
09	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	4			N	-0-					25
10	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-					25
11	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	4			N	-0-					25
12	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	4			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-		-0-	5	1	584	3	N	-0-					205
02	561	N	561	-0-	-0-		-0-	94	1	465	3	N	-0-					205
								2	4									
03	775	N	350	-0-	-425		-0-	57	1	289	3	N	2	193	1			14
								2	4	2	9							
04	570	N	144	-0-	-426		-0-	26	1	116	3	N	-0-					14
								2	4									
05	620	N	358	-0-	-262		-0-	71	1	256	3	N	26					40
								2	4	29	9							
06	330	N	309	-0-	-21		-0-	43	1	243	3	N	20					60
								1	4	22	9							
07	248	N	248	-0-	-0-		-0-	34	1	187	3	N	24					84
								1	4	26	9							
08	527	N	493	-0-	-34		-0-	63	1	376	3	N	47					131
								2	4	52	9							
09	384	N	384	-0-	-0-		-0-	63	1	291	3	N	25					156
								2	4	28	9							
10	331	N	331	-0-	-0-		-0-	51	1	279	3	N	-0-					156
								1	4									
11	480	N	313	-0-	-167		-0-	59	1	224	3	N	25	163	1			18
								2	4	28	9							
12	403	N	310	-0-	-93		-0-	57	1	221	3	N	27					45
								2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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. (I) GAS LIFT(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	869	-0-	-1084	-0-	6	1	698	3	N	150	193	1			419
							165	9									
02	1764	N	1510	-0-	-254	-0-	258	1	1019	3	N	209	178	1			450
							3	4	230	9							
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	199	1	1675	3	N	44					494
							4	4	48	9							
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	177	1	1542	3	N	150	192	1			452
							3	4	165	9							
05	1674	N	977	-0-	-697	-0-	101	1	701	3	N	155	178	1			429
							4	4	171	9							
06	1860	N	567	-0-	-1293	-0-	51	1	482	3	N	28					457
							3	4	31	9							
07	1953	N	483	-0-	-1470	-0-	48	1	351	3	N	74	180	1			351
							3	4	81	9							
08	992	N	687	-0-	-305	-0-	66	1	560	3	N	52					403
							4	4	57	9							
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	74	1	870	3	N	152	198	1			357
							3	4	167	9							
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	29					386
							3	4	32	9							
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	611	3	N	149	187	1			348
							3	4	164	9							
12	1147	N	639	-0-	-508	-0-	41	1	595	3	N	-0-					348
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

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 (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. (I) GAS LIFT(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	4730	-0-	4730	32829	11	1	4719	3	N	-0-	197	1			30
02	SWR	10	4048	-0-	4048	36877	153	1	3834	3	N	54					84
							2	4	59	9							
03	SWR	10	4205	-0-	4205	41082	4205	3			N	-0-					84
04	SWR	10	3905	-0-	3905	44987	3905	3			N	-0-					84
05	SWR	10	3933	-0-	3933	48920	3860	3	73	9	N	66					150
06	SWR	10	3530	-0-	3530	52450	3530	3			N	-0-					150
07	SWR	10	3314	-0-	3314	55764	3314	3			N	-0-					150
08	SWR	10	3289	-0-	3289	59053	3234	3	55	9	N	50	195	1			5
09	SWR	10	3076	-0-	3076	62129	108	1	2966	3	N	-0-					5
							2	4									
10	SWR	10	2934	-0-	2934	65063	84	1	2849	3	N	-0-					5
							1	4									
11	SWR	10	3773	-0-	3773	68836	65	1	3706	3	N	-0-					5
							2	4									
12	SWR	10	3555	-0-	3555	72391	57	1	3496	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 44,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					83
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					83
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					83
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					83
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					83
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					83
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					83
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					83
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					83
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					83
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

01	1643	N	943	-0-	-700	-0-	809	2	134	9	N	122	195	1			535
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1239	2	41	9	N	37					572
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1419	2	163	9	N	148	399	1			321
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1496	2	85	9	N	77					398
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1424	2	61	9	N	55					453
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1385	2	121	9	N	110					563
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1391	2	59	9	N	54					617
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1620	2	52	9	N	47	386	1			278
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1783	2	107	9	N	97					375
10	0	W	1762	-0-	1762	1762	1683	2	79	9	N	72					447
11	0	W	1039	-0-	1039	2801	971	2	68	9	N	62	201	1			308
12	0	W	416	-0-	416	3217	416	2			N	-0-					308

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

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	11270	-0-	11270	35720	10811	2	459	9	N	417	392	1			462
02	0	W	9260	-0-	9260	44980	8933	2	327	9	N	297	392	1			367
03	0	W	8335	-0-	8335	53315	8014	2	321	9	N	292	199	1			460
04	0	W	7097	-0-	7097	60412	6805	2	292	9	N	265	195	1			530
05	0	W	8201	-0-	8201	68613	7897	2	304	9	N	276	591	1			215
06	0	W	7574	-0-	7574	76187	7290	2	284	9	N	258					473
07	0	W	7166	-0-	7166	83353	6898	2	268	9	N	244	386	1			331
08	0	W	9210	-0-	9210	92563	8966	2	244	9	N	222					553
09	0	W	7162	-0-	7162	99725	6974	2	188	9	N	171	194	1			530
10	0	W	5931	-0-	5931	105656	5705	2	226	9	N	205	390	1			345
11	0	W	4578	-0-	4578	110234	4388	2	190	9	N	173	391	1			127
12	0	W	5382	-0-	5382	115616	5211	2	171	9	N	155					282

TOTAL GAS PROD: 91,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50282	X	16904	-0-	-33378	-0-	16355	2	549	9	N	499	586	1			639
02	45416	X	12917	-0-	-32499	-0-	12517	2	400	9	N	364	393	1			610
03	50282	X	15272	-0-	-35010	-0-	14516	2	756	9	N	687	792	1			505
04	48660	X	13785	-0-	-34875	-0-	13216	2	569	9	N	517	585	1			437
05	50282	X	10361	-0-	-39921	-0-	9950	2	411	9	N	374	195	1			616
06	48660	X	7755	-0-	-40905	-0-	7445	2	310	9	N	282	381	1			517
07	50282	X	7835	-0-	-42447	-0-	7492	2	343	9	N	312	392	1			437
08	50282	X	5578	-0-	-44704	-0-	5314	2	264	9	N	240	195	1			482
09	48660	X	4722	-0-	-43938	-0-	4513	2	209	9	N	190					672
10	50282	X	1723	-0-	-48559	-0-	1648	2	75	9	N	68	580	1			160
11	48660	X	3401	-0-	-45259	-0-	3179	2	222	9	N	202					362
12	7843	X	5142	-0-	-2701	-0-	4816	2	326	9	N	296	201	1			457

TOTAL GAS PROD: 105,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					11
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

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

LOESCH, FRED WELL #: 1 RRCID -> 136585 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7306 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 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	INC G-10		170	-0-	170	822	170	2			N	-0-					104
02	1017	N	195	-0-	-822	-0-	195	2			N	-0-					104
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					104
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4					108
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					108
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	N	33					141
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					144
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	909	2	50	9	N	45					189
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	833	2	55	9	N	50					239
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	820	2	34	9	N	31					270
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	2	4	9	N	4					274
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	740	2	37	9	N	34					308

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. 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	0	W	3163	-0-	3163	11361	863	1	2169	2	N	119	385	1	234
							131	9							
02	0	W	470	-0-	470	11831	139	1	303	2	N	25			259
							28	9							
03	0	W	3129	-0-	3129	14960	309	1	2288	2	N	484			743
							532	9							
04	0	W	10295	-0-	10295	25255	814	1	8436	2	N	950	1241	1	452
							1045	9							
05	0	W	9033	-0-	9033	34288	858	1	7483	2	N	629	838	1	243
							692	9							
06	0	W	7835	-0-	7835	42123	828	1	6473	2	N	485	520	1	208
							534	9							
07	0	W	7589	-0-	7589	49712	863	1	6191	2	N	486	529	1	165
							535	9							
08	56793	X	7081	-0-	-49712	-0-	863	1	5769	2	N	408	351	1	222
							449	9							
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	821	1	4193	2	N	282	170	1	334
							310	9							
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	819	1	5283	2	N	432	476	1	290
							475	9							
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	747	1	5075	2	N	412	527	1	175
							453	9							
*12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	585	1	5521	2	N	412	341	1	246
							453	9							

TOTAL GAS PROD: 73,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,124

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7440	X	2043	-0-	-5397	-0-	252	1	1114	2	N	615	546	1	672
							677	9							
02	6720	X	2678	-0-	-4042	-0-	295	1	1885	2	N	453	524	1	601
							498	9							
03	7440	X	7364	-0-	-76	-0-	780	1	4778	2	N	1642	1378	1	865
							1806	9							
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	780	1	5668	2	N	1568	1783	1	650
							1725	9							
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	848	1	5462	2	N	1495	1520	1	625
							1645	9							
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	835	1	5353	2	N	1352	1525	1	452
							1487	9							
07	5425	X	2452	-0-	-2973	-0-	404	1	1551	2	N	452	341	1	563
							497	9							
08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	744	1	4242	2	N	1457	1346	1	674
							1603	9							
09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	689	1	4649	2	N	1080	1019	1	735
							1188	9							
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	752	1	3677	2	N	1008	1187	1	556
							1109	9							
11	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	751	1	3320	2	N	976	1014	1	518
							1074	9							
12	6510	X	5832	-0-	-678	-0-	697	1	4145	2	N	900	671	1	747
							990	9							

TOTAL GAS PROD: 67,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6343	X	6343	-0-		-0-		-0-	654	1	4119	2	N	1427	1250	1			887
									1570	9									
02	4172	X	3540	-0-		-632		-0-	389	1	2223	2	N	844	1040	1			691
									928	9									
03	5126	X	5126	-0-		-0-		-0-	654	1	3424	2	N	953	1054	1			590
									1048	9									
04	4927	X	4927	-0-		-0-		-0-	699	1	3158	2	N	973	715	1			848
									1070	9									
05	4619	X	4360	-0-		-259		-0-	665	1	2940	2	N	686	845	1			689
									755	9									
06	6150	X	5571	-0-		-579		-0-	612	1	3769	2	N	1082	1346	1			425
									1190	9									
07	5115	X	2989	-0-		-2126		-0-	316	1	2188	2	N	441	166	1			700
									485	9									
08	5262	X	5262	-0-		-0-		-0-	747	1	3242	2	N	1157	1745	1			112
									1273	9									
09	5580	X	4771	-0-		-809		-0-	710	1	3102	2	N	872	613	1			371
									959	9									
10	5766	X	4747	-0-		-1019		-0-	752	1	3098	2	N	815	672	1			514
									897	9									
11	5580	X	4747	-0-		-833		-0-	654	1	3224	2	N	790	708	1			596
									869	9									
*12	5638	X	5638	-0-		-0-		-0-	650	1	4110	2	N	798	1007	1			387
									878	9									

TOTAL GAS PROD: 58,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,838

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	9556	-0-		-767		-0-	1765	1	7366	2	N	386	381	1			334
									425	9									
02	9324	X	7956	-0-		-1368		-0-	3798	1	3728	2	N	391	181	1			544
									430	9									
03	10323	X	8967	-0-		-1356		-0-	2771	1	5700	2	N	451	371	1			624
									496	9									
04	9960	X	7237	-0-		-2723		-0-	3396	1	3510	2	N	301	349	1			576
									331	9									
05	10292	X	6955	-0-		-3337		-0-	2709	1	3899	2	N	315	346	1			545
									347	9									
06	8400	X	6831	-0-		-1569		-0-	3459	1	3028	2	N	313	500	1			358
									344	9									
07	8680	X	7169	-0-		-1511		-0-	831	1	5932	2	N	369	320	1			407
									406	9									
08	8680	X	8595	-0-		-85		-0-	793	1	7408	2	N	358	334	1			431
									394	9									
09	8109	X	8109	-0-		-0-		-0-	841	1	6870	2	N	362	505	1			288
									398	9									
10	8246	X	8246	-0-		-0-		-0-	1182	1	6672	2	N	356	336	1			308
									392	9									
11	8310	X	2731	-0-		-5579		-0-	111	1	2534	2	N	78					386
									86	9									
*12	8595	X	8595	-0-		-0-		-0-	780	1	7408	2	N	370	505	1			251
									407	9									

TOTAL GAS PROD: 90,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,050

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6920	-0-	-1171	-0-	425	1	6063	2	N	393	574	1			168
							432	9									
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	471	1	4983	2	N	423	175	1			416
							465	9									
03	9238	X	4085	-0-	-5153	-0-	404	1	3241	2	N	400	347	1			469
							440	9									
04	8940	X	4088	-0-	-4852	-0-	664	1	2986	2	N	398	517	1			350
							438	9									
05	9238	X	2717	-0-	-6521	-0-	821	1	1457	2	N	399	510	1			239
							439	9									
06	6690	X	4140	-0-	-2550	-0-	741	1	2919	2	N	436	172	1			503
							480	9									
07	6541	X	6214	-0-	-327	-0-	844	1	4857	2	N	466	494	1	2	8	473
							513	9									
08	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	863	1	2818	2	N	350	508	1			315
							385	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	821	1	4191	2	N	425	329	1			411
							468	9									
10	6200	X	4597	-0-	-1603	-0-	809	1	3362	2	N	387	519	1			279
							426	9									
11	6000	X	5347	-0-	-653	-0-	745	1	4115	2	N	443	340	1			382
							487	9									
*12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	793	1	5334	2	N	498	681	1			199
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 60,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	443	1	2498	2	N	1055	1668	1			393
							1161	9									
02	3080	X	2636	-0-	-444	-0-	295	1	1617	2	N	658	181	1			870
							724	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	557	1	2962	2	N	1877	1958	1			789
							2065	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	731	1	3005	2	N	1282	1211	1			860
							1410	9									
05	3410	X	1944	-0-	-1466	-0-	448	1	950	2	N	496	999	1			357
							546	9									
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	626	1	2938	2	N	1316	989	1	1	5	683
							1448	9									
07	4526	X	2507	-0-	-2019	-0-	432	1	1173	2	N	820	859	1			644
							902	9									
08	4526	X	3765	-0-	-761	-0-	666	1	1871	2	N	1116	1169	1			591
							1228	9									
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	682	1	2561	2	N	1088	827	1			852
							1197	9									
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	780	1	3501	2	N	1136	1350	1	1	5	637
							1250	9									
11	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	464	1	2884	2	N	711	882	1			466
							782	9									
12	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	396	1	2024	2	N	838	662	1	7	5	635
							922	9									

TOTAL GAS PROD: 48,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,393

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	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	10220	2	1388	9	N	1262	1594	1			397
02	7700	X	7428	-0-	-272	-0-	6685	2	743	9	N	675	516	1			556
03	8525	X	7969	-0-	-556	-0-	7072	2	897	9	N	815	872	1			499
04	8250	X	7456	-0-	-794	-0-	6449	2	1007	9	N	915	691	1			723
05	8525	X	6556	-0-	-1969	-0-	5685	2	871	9	N	792	843	1			672
06	0	W	5228	-0-	5228	5228	4518	2	710	9	N	645	1013	1			304
07	10656	X	5428	-0-	-5228	-0-	4584	2	844	9	N	767	672	1			399
08	7440	X	6803	-0-	-637	-0-	5756	2	1047	9	N	952	653	1			698
09	7200	X	5436	-0-	-1764	-0-	4602	2	834	9	N	758	875	1			581
10	6541	X	5449	-0-	-1092	-0-	4651	2	798	9	N	725	683	1			623
11	6570	X	5208	-0-	-1362	-0-	4446	2	762	9	N	693	677	1			639
12	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	4435	2	743	9	N	675	681	1			633

TOTAL GAS PROD: 79,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,674

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

01	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	780	1	6500	2	N	2258	2273	1			725
							2484	9									
02	6160	X	5850	-0-	-310	-0-	469	1	4050	2	N	1210	1215	1			720
							1331	9									
03	6820	X	6441	-0-	-379	-0-	640	1	4176	2	N	1477	1342	1			855
							1625	9									
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	418	1	6937	2	N	1696	1706	1			845
							1866	9									
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	583	1	6520	2	N	1515	1855	1			505
							1667	9									
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	766	1	7694	2	N	1566	1752	1			319
							1723	9									
07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	710	1	6904	2	N	1558	1398	1			479
							1714	9									
08	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	807	1	12931	2	N	1810	1551	1			738
							1991	9									
09	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	821	1	13083	2	N	1665	1544	1			859
							1832	9									
10	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	793	1	10363	2	N	1554	1702	1			711
							1709	9									
11	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	835	1	17632	2	N	1734	1667	1			778
							1907	9									
*12	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	863	1	17156	2	N	1708	1892	1			594
							1879	9									

TOTAL GAS PROD: 144,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,751

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. 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	0	W	5909	-0-	5909	241125	459	1	4881	2	N	517	570	1	286
							569	9							
02	244169	X	3044	-0-	-241125	-0-	387	1	2398	2	N	235			521
							259	9							
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	780	1	4667	2	N	643	514	1	650
							707	9							
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	807	1	4354	2	N	630	866	1	414
							693	9							
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	863	1	4523	2	N	567	510	1	471
							624	9							
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	835	1	4361	2	N	526	344	1	653
							579	9							
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	863	1	5027	2	N	498	507	1	644
							548	9							
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	863	1	5137	2	N	472	496	1	620
							519	9							
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	835	1	5175	2	N	475	616	1	479
							523	9							
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	828	1	5073	2	N	394	332	1	541
							433	9							
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	780	1	5043	2	N	414	655	1	300
							455	9							
*12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	683	1	4778	2	N	378	502	1	176
							416	9							

TOTAL GAS PROD: 70,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,749

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	640	1	5098	2	N	358	367	1	105
							394	9							
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	334	1	3078	2	N	278			383
							306	9							
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	643	1	5023	2	N	291	340	1	334
							320	9							
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	807	1	5696	2	N	373	487	1	220
							410	9							
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	863	1	6155	2	N	384	336	1	268
							422	9							
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	835	1	4710	2	N	372	167	1	473
							409	9							
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	813	1	3732	2	N	247	174	1	546
							272	9							
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	842	1	5048	2	N	233	167	1	612
							256	9							
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	545	1	3006	2	N	122	506	1	228
							134	9							
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	863	1	4500	2	N	271	169	1	330
							298	9							
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	748	1	3427	2	N	179	333	1	176
							197	9							
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	766	1	2836	2	N	128			304
							141	9							

TOTAL GAS PROD: 64,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1584	-0-	1584	144761	326	1	1193	2	N	59					186
							65	9									
02	146409	X	1648	-0-	-144761	-0-	248	1	1253	2	N	134					320
							147	9									
03	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	622	1	1574	2	N	180	172	1			328
							198	9									
04	2670	X	2445	-0-	-225	-0-	781	1	1467	2	N	179	175	1			332
							197	9									
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	822	1	1314	2	N	189	337	1			184
							208	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	821	1	1351	2	N	200	162	1			222
							220	9									
07	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	804	1	1191	2	N	222	175	1			269
							244	9									
08	3100	N	3755	-0-	655	655	733	1	2589	2	N	394	345	1			318
							433	9									
09	3000	N	3164	-0-	164	819	732	1	2084	2	N	316	167	1			467
							348	9									
10	3100	N	3194	-0-	94	913	155	1	2685	2	N	322	337	1			452
							354	9									
11	5320	X	4407	-0-	-913	-0-	4053	2	354	9	N	322	514	1			260
*12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5489	2	464	9	N	422	335	1			347

TOTAL GAS PROD: 35,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	432	1	907	2	N	374	194	1			458
							411	9									
02	1120	N	74	-0-	-1046	-0-	70	1	4	9	N	4	172	1			290
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					290
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	5			290
05	3100	N	3845	-0-	745	745	2713	2	1132	9	N	1029	1008	1			311
06	2777	N	2032	-0-	-745	-0-	1585	2	447	9	N	406	338	1			379
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2100	2	486	9	N	442	346	1			475
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2024	2	494	9	N	449	330	1			594
09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	1756	2	424	9	N	385	507	1			472
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1394	2	360	9	N	327	340	1			459
11	1200	X	522	-0-	-678	-0-	442	2	80	9	N	73	162	1			370
12	1240	X	157	-0-	-1083	-0-	157	2			N	-0-					370

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

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	10664	X	8175	-0-	-2489	-0-	1543	1	6041	2	N	537	579	1			416
							591	9									
02	9632	X	2439	-0-	-7193	-0-	1098	1	1186	2	N	141	172	1			385
							155	9									
03	9362	X	8261	-0-	-1101	-0-	2255	1	5272	2	N	667	337	1			715
							734	9									
04	8760	X	7967	-0-	-793	-0-	3429	1	3965	2	N	521	698	1			538
							573	9									
05	8184	X	8074	-0-	-110	-0-	2916	1	4552	2	N	551	712	1			377
							606	9									
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	3806	1	3456	2	N	469	502	1			344
							516	9									
07	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	756	1	7209	2	N	467	337	1			474
							514	9									
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	863	1	7102	2	N	490	503	1			461
							539	9									
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	833	1	6740	2	N	525	517	1			469
							578	9									
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	946	1	6112	2	N	339	339	1	3	5	466
							373	9									
11	3570	X	963	-0-	-2607	-0-	84	1	847	2	N	29	166	1			329
							32	9									
*12	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	682	1	9655	2	N	688	620	1			397
							757	9									

TOTAL GAS PROD: 87,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,424

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(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-	111	1	884	2	N	428					878
							471	9									
02	2800	N	2837	-0-	37	37	675	1	1133	2	N	935	1270	1			543
							1029	9									
03	2685	N	2648	-0-	-37	-0-	775	1	1081	2	N	720	538	1			725
							792	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	828	1	993	2	N	580	697	1			608
							638	9									
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	863	1	941	2	N	528	690	1			446
							581	9									
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	835	1	680	2	N	488	507	1			427
							537	9									
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	863	1	571	2	N	430	507	1	1	5	349
							473	9									
08	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	863	1	443	2	N	474	498	1			325
							521	9									
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	833	1	325	2	N	430	503	1			252
							473	9									
10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	831	1	475	9	N	432	506	1			178
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	681	1	382	9	N	347	326	1			199
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	654	1	407	9	N	370	503	1			66

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8117	-0-	8117	188230	709	1	5982	2	N	1296	1228	1			634
							1426	9									
02	0	W	5636	-0-	5636	193866	615	1	4211	2	N	736	712	1			658
							810	9									
03	199706	X	5840	-0-	-193866	-0-	585	1	4308	2	N	861	897	1			622
							947	9									
04	6300	X	4732	-0-	-1568	-0-	647	1	3369	2	N	651	520	1			753
							716	9									
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	752	1	4856	2	N	913	1159	1			507
							1004	9									
06	6000	X	5766	-0-	-234	-0-	724	1	4251	2	N	719	668	1			558
							791	9									
07	6200	X	4552	-0-	-1648	-0-	515	1	3354	2	N	621	689	1			490
							683	9									
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	863	1	4852	2	N	843	681	1			652
							927	9									
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	766	1	5738	2	N	791	697	1			746
							870	9									
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	738	1	5452	2	N	701	867	1			580
							771	9									
11	6000	X	4898	-0-	-1102	-0-	751	1	3642	2	N	459	350	1			689
							505	9									
12	7130	X	5024	-0-	-2106	-0-	719	1	3677	2	N	571	525	1			735
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 72,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5529	-0-	-1384	-0-	579	1	4190	2	N	691	781	1			213
							760	9									
02	6244	X	5212	-0-	-1032	-0-	405	1	4259	2	N	498	533	1			178
							548	9									
03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	781	1	5971	2	N	784	695	1			267
							862	9									
04	5700	X	5606	-0-	-94	-0-	709	1	4247	2	N	591	523	1			335
							650	9									
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	863	1	5313	2	N	352	534	1			153
							387	9									
06	6690	X	5852	-0-	-838	-0-	814	1	4587	2	N	410	331	1	3	8	229
							451	9									
07	6913	X	4834	-0-	-2079	-0-	745	1	3675	2	N	376	327	1	2	8	276
							414	9									
08	6913	X	5565	-0-	-1348	-0-	863	1	4293	2	N	372	338	1			310
							409	9									
09	6360	X	4894	-0-	-1466	-0-	821	1	3681	2	N	356	331	1			335
							392	9									
10	6572	X	5457	-0-	-1115	-0-	818	1	4287	2	N	320	332	1			323
							352	9									
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	835	1	6125	2	N	367	521	1			169
							404	9									
*12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	807	1	4808	2	N	376	351	1			194
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 70,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,493

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8120	-0-		-3350		-0-	664 2578	1 9	4878	2	N	2344	1970	1			653
02	10360	X	8397	-0-		-1963		-0-	603 2343	1 9	5451	2	N	2130	2132	1			651
03	9641	X	8839	-0-		-802		-0-	703 2110	1 9	6026	2	N	1918	1806	1			763
04	9330	X	9064	-0-		-266		-0-	472 1848	1 9	6744	2	N	1680	1709	1			734
05	10337	X	10337	-0-		-0-		-0-	723 1961	1 9	7653	2	N	1783	1896	1			621
06	9064	X	9064	-0-		-0-		-0-	821 1817	1 9	6426	2	N	1652	1716	1			557
07	7130	X	6897	-0-		-233		-0-	683 1390	1 9	4824	2	N	1264	1362	1			459
08	7130	X	7035	-0-		-95		-0-	835 1422	1 9	4778	2	N	1293	1185	1			567
09	6900	X	6463	-0-		-437		-0-	835 1288	1 9	4340	2	N	1171	1185	1			553
10	7841	X	7841	-0-		-0-		-0-	849 1529	1 9	5463	2	N	1390	1531	1			412
11	8448	X	8448	-0-		-0-		-0-	835 1451	1 9	6162	2	N	1319	1231	1			500
12	6820	X	6527	-0-		-293		-0-	668 1073	1 9	4786	2	N	975	872	1			603

TOTAL GAS PROD: 97,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,919

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4686	X	4686	-0-		-0-		-0-	376 1222	1 9	3088	2	N	1111	1218	1			414
02	3864	X	3164	-0-		-700		-0-	362 945	1 9	1857	2	N	859	699	1			574
03	4278	X	3489	-0-		-789		-0-	217 869	1 9	2403	2	N	790	878	1			486
04	4456	X	4456	-0-		-0-		-0-	712 1244	1 9	2500	2	N	1131	1074	1			543
05	4278	X	3993	-0-		-285		-0-	630 849	1 9	2514	2	N	772	849	1			466
06	4044	X	4044	-0-		-0-		-0-	835 983	1 9	2226	2	N	894	665	1			695
07	2247	X	2247	-0-		-0-		-0-	447 484	1 9	1316	2	N	440	498	1			637
08	928	X	928	-0-		-0-		-0-	204 476	1 9	248	2	N	433	679	1			391
09	3009	X	3009	-0-		-0-		-0-	662 1048	1 9	1299	2	N	953	841	1			503
10	620	X	266	-0-		-354		-0-	249	1	17	9	N	15					518
11	600	X	232	-0-		-368		-0-	78	1	154	9	N	140					658
*12	1715	X	1715	-0-		-0-		-0-	618	1	1097	9	N	997	1206	1			449

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,535

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

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	5862	-0-	5862	8665		433	1	4624	2	N	732	529	1			460
								805	9									
02	12574	X	3909	-0-	-8665	-0-		348	1	3024	2	N	488	530	1			418
								537	9									
03	9455	X	5075	-0-	-4380	-0-		400	1	3931	2	N	676	679	1			415
								744	9									
04	9150	X	7770	-0-	-1380	-0-		780	1	6156	2	N	758	858	1			315
								834	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-		780	1	6374	2	N	690	846	1			159
								759	9									
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-		835	1	7862	2	N	698	499	1			358
								768	9									
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-		862	1	6867	2	N	661	664	1			355
								727	9									
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-		863	1	7611	2	N	596	656	1			295
								656	9									
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-		835	1	7286	2	N	560	498	1			357
								616	9									
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-		842	1	7184	2	N	539	670	1			226
								593	9									
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-		689	1	6163	2	N	504	522	1			208
								554	9									
*12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-		755	1	7311	2	N	532	480	1			260
								585	9									

TOTAL GAS PROD: 90,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,434

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-		612	1	3792	2	N	1109	1438	1			246
								1220	9									
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-		390	1	2663	2	N	790	526	1			510
								869	9									
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-		600	1	2549	2	N	975	877	1			608
								1073	9									
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-		761	1	3650	2	N	926	1205	1			329
								1019	9									
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-		672	1	3226	2	N	871	828	1			372
								958	9									
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-		766	1	3179	2	N	827	859	1			340
								910	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-		530	1	2250	2	N	609	683	1			266
								670	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-		807	1	3256	2	N	760	514	1			512
								836	9									
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-		745	1	2386	2	N	589	676	1			425
								648	9									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		698	1	2288	2	N	600	517	1			508
								660	9									
11	2970	X	2810	-0-	-160	-0-		578	1	1627	2	N	550	510	1			548
								605	9									
12	3069	X	1879	-0-	-1190	-0-		528	1	901	2	N	409	524	1			433
								450	9									

TOTAL GAS PROD: 49,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,015

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	18568	-0-	-311	-0-	715	1	12265	2	N	5080	4530	1			869
							5588	9									
02	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	703	1	12764	2	N	3489	3602	1			756
							3838	9									
03	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	835	1	18936	2	N	3813	3842	1			727
							4194	9									
04	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	515	1	15757	2	N	3052	2949	1			830
							3357	9									
05	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	849	1	15053	2	N	2835	3429	1			236
							3119	9									
06	20310	X	16184	-0-	-4126	-0-	807	1	12810	2	N	2334	2051	1			519
							2567	9									
07	20987	X	15228	-0-	-5759	-0-	863	1	11860	2	N	2277	2204	1			592
							2505	9									
08	20987	X	13977	-0-	-7010	-0-	835	1	11012	2	N	1936	2211	1			317
							2130	9									
09	19620	X	12586	-0-	-7034	-0-	835	1	9800	2	N	1774	1356	1			735
							1951	9									
10	19034	X	12316	-0-	-6718	-0-	835	1	9439	2	N	1856	2366	1			225
							2042	9									
11	16170	X	12163	-0-	-4007	-0-	766	1	9627	2	N	1609	1409	1			425
							1770	9									
*12	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	766	1	11188	2	N	1495	1541	1			379
							1645	9									

TOTAL GAS PROD: 194,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,550

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3743	-0-	-1775	-0-	444	1	1802	2	N	1361	1512	1			242
							1497	9									
02	4984	X	3830	-0-	-1154	-0-	252	1	1946	2	N	1484	1193	1			533
							1632	9									
03	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	487	1	1481	2	N	1433	1158	1			808
							1576	9									
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	731	1	2400	2	N	1483	1526	1			765
							1631	9									
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	795	1	4167	2	N	1615	2200	1			180
							1777	9									
06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	710	1	1899	2	N	1161	1027	1			314
							1277	9									
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	520	1	2431	2	N	1227	1180	1			361
							1350	9									
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	849	1	2534	2	N	1308	1120	1			549
							1439	9									
09	3900	X	3877	-0-	-23	-0-	658	1	2280	2	N	854	1164	1			239
							939	9									
10	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	717	1	2053	2	N	988	849	1			378
							1087	9									
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	655	1	1577	2	N	932	843	1			467
							1025	9									
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	622	1	1152	2	N	805	848	1			424
							886	9									

TOTAL GAS PROD: 49,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,651

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	22258	X	20263	-0-	-1995	-0-	831	1	14692	2	N	4309	4114	1			787
							4740	9									
02	20104	X	15182	-0-	-4922	-0-	706	1	11216	2	N	2964	2993	1			758
							3260	9									
03	22258	X	19267	-0-	-2991	-0-	863	1	14807	2	N	3270	3350	1			678
							3597	9									
04	21540	X	14926	-0-	-6614	-0-	473	1	11630	2	N	2566	2614	1			630
							2823	9									
05	20274	X	14969	-0-	-5305	-0-	780	1	11365	2	N	2567	2910	1			287
							2824	9									
06	19620	X	11360	-0-	-8260	-0-	724	1	8308	2	N	2116	1653	1	3	8	747
							2328	9									
07	19282	X	14798	-0-	-4484	-0-	863	1	11426	2	N	2281	2398	1			630
							2509	9									
08	19282	X	15559	-0-	-3723	-0-	807	1	12454	2	N	2089	2354	1	1	8	364
							2298	9									
09	14940	X	14323	-0-	-617	-0-	835	1	11419	2	N	1881	1668	1			577
							2069	9									
10	14973	X	13154	-0-	-1819	-0-	807	1	10499	2	N	1680	1725	1			532
							1848	9									
11	15060	X	14620	-0-	-440	-0-	835	1	11581	2	N	2004	1768	1			768
							2204	9									
12	11160	X	10487	-0-	-673	-0-	568	1	8800	2	N	1017	1364	1			421
							1119	9									

TOTAL GAS PROD: 178,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,744

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	22317	2	4717	9	N	4288	4923	1			122
02	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	13348	2	2813	9	N	2557	1944	1			735
03	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	24464	2	4642	9	N	4220	4065	1			890
04	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	24118	2	3761	9	N	3419	3643	1			666
05	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	24821	2	3619	9	N	3290	3742	1			214
06	28968	X	28968	-0-	-0-	-0-	25590	2	3378	9	N	3071	2523	1			762
07	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	30845	2	3623	9	N	3294	3274	1			782
08	37112	X	37112	-0-	-0-	-0-	33577	2	3535	9	N	3214	3759	1			237
09	41952	X	41952	-0-	-0-	-0-	38704	2	3248	9	N	2953	2755	1			435
10	42671	X	42671	-0-	-0-	-0-	39585	2	3086	9	N	2805	2778	1			462
11	39672	X	39672	-0-	-0-	-0-	36948	2	2724	9	N	2476	2585	1			353
*12	36029	X	36029	-0-	-0-	-0-	33816	2	2213	9	N	2012	2077	1			288

TOTAL GAS PROD: 389,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,599

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	710	1	14805	2	N	10469	9634	1			835
							11516	9									
05	30837	X	30837	-0-	-0-	-0-	819	1	19736	2	N	9347	9535	1			647
							10282	9									
06	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	835	1	18247	2	N	6870	7037	1			480
							7557	9									
07	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	863	1	18596	2	N	5966	5556	1			890
							6563	9									
08	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	835	1	16817	2	N	4952	5152	1			690
							5447	9									
09	21210	X	12805	-0-	-8405	-0-	654	1	8994	2	N	2870	2725	1			835
							3157	9									
10	21917	X	18516	-0-	-3401	-0-	766	1	13698	2	N	3684	3864	1			655
							4052	9									
11	21210	X	19175	-0-	-2035	-0-	793	1	14867	2	N	3195	3288	1			562
							3515	9									
12	21917	X	16541	-0-	-5376	-0-	766	1	12730	2	N	2768	2885	1			445
							3045	9									

TOTAL GAS PROD: 200,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,121

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 088951 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					28
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					28
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					28
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					28
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					28
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					28
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					28
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					28
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					63
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	3			N	-0-					63
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					63
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					63
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					63
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					63
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					63
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					63
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					63
10	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	3			N	-0-					63
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					63
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					225
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	3			N	-0-					225
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					225
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					225
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					225
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					225
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					225
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					225
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					225
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					225
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					225
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 7,061 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					135
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	513	3			N	-0-					135
03	3100	N	3402	-0-	302	302	3402	3			N	-0-					135
04	3000	N	2818	-0-	-182	120	2818	3			N	-0-					135
05	2960	N	2840	-0-	-120	-0-	2840	3			N	-0-					135
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					135
07	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	3			N	-0-					135
08	2139	X	671	-0-	-1468	-0-	671	3			N	-0-					135
09	2070	X	704	-0-	-1366	-0-	704	3			N	-0-					135
10	2139	X	659	-0-	-1480	-0-	659	3			N	-0-					135
11	2070	X	594	-0-	-1476	-0-	594	3			N	-0-					135
12	1829	X	724	-0-	-1105	-0-	724	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					123
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					123
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					123
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					123
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					123
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					123
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					123
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					123
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					123
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					123
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					123
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					19
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					19
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					19
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					19
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					19
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					19
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					19
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					19
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					19
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					19
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					19
12	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,584 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-					60
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	84	1	596	2	N	-0-					60
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	93	1	605	2	N	-0-					60
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	90	1	531	2	N	-0-					60
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	81	1	491	2	N	-0-					60
06	690	N	70	-0-	-620	-0-	12	1	58	2	N	-0-					60
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	594	2	N	-0-					60
08	558	N	9	-0-	-549	-0-	3	1	6	2	N	-0-					60
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					60
10	651	N	9	-0-	-642	-0-	3	1	6	2	N	-0-					60
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	87	1	715	2	N	-0-					60
12	837	N	162	-0-	-675	-0-	24	1	138	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 122800 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	N	-0-					213
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	N	-0-					213
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	N	-0-					213
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-					213
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-					213
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	N	-0-					213
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	421	2	N	-0-					213
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	93	1	519	2	N	-0-					213
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	90	1	437	2	N	-0-					213
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	93	1	422	2	N	-0-					213
11	300	N	34	-0-	-266	-0-	9	1	25	2	N	-0-					213
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 2818 RRCID -> 124232 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	N	-0-					149
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	N	-0-					149
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	28	1	193	2	N	-0-					149
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	40	1	109	2	N	-0-					149
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					149
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					149
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					44
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					44
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	22	1	37	2	N	-0-					44
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					44
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					44
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	26	1	15	2	N	-0-					44
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	-0-					44
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	36	1	56	2	N	-0-					44
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					44
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	N	-0-					44
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	58	1	104	2	N	-0-					44
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	60	1	95	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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	1054	N	718	-0-	-336	-0-	50	1	668	2	N	-0-					95
02	1008	N	239	-0-	-769	-0-	18	1	221	2	N	-0-					95
03	775	N	442	-0-	-333	-0-	48	1	394	2	N	-0-					95
04	690	N	391	-0-	-299	-0-	56	1	335	2	N	-0-					95
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-					95
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-					95
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	5					100
							6	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	2	N	-0-					100
09	630	N	295	-0-	-335	-0-	60	1	232	2	N	3					103
							3	9									
10	930	N	281	-0-	-649	-0-	62	1	219	2	N	-0-					103
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	502	2	N	5					108
							6	9									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	4					112
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1891	N	1084	-0-	-807	-0-	20	1	1064	2	N	-0-					142
02	1484	N	282	-0-	-1202	-0-	14	1	268	2	N	-0-					142
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	30	1	479	2	N	-0-					142
04	1050	N	442	-0-	-608	-0-	30	1	412	2	N	-0-					142
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-					142
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	2	N	22					164
							24	9									
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	16	1	258	2	N	-0-					164
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1125	2	N	-0-					164
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					164
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					164
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					164
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BRILLHART 818 WELL #: 5 RRCID -> 209076 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7454 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - P/A 01/23/2014

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	982	3	12	9	N	11					168
02	1176	N	933	-0-	-243	-0-	926	3	7	9	N	6					174
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	N	9					183
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					183
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7					190
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					190
07	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	3			N	-0-	166	1			24
08	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1115	3	6	9	N	5					29
09	1260	N	901	-0-	-359	-0-	901	3			N	-0-					29
10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					29
11	1080	N	190	-0-	-890	-0-	190	3			N	-0-					29
12	930	N	282	-0-	-648	-0-	259	3	23	9	N	21					50

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
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	10292	X	9856	-0-	-436	-0-	9773	3	83	9	N	75					205
02	9296	X	6601	-0-	-2695	-0-	6543	3	58	9	N	53					258
03	10292	X	9454	-0-	-838	-0-	9415	3	39	9	N	35					293
04	9540	X	8364	-0-	-1176	-0-	8364	3			N	-0-					293
05	9858	X	8355	-0-	-1503	-0-	8355	3			N	-0-	188	1			105
06	9120	X	7867	-0-	-1253	-0-	7867	3			N	-0-					105
07	9424	X	7903	-0-	-1521	-0-	7903	3			N	-0-					105
08	9424	X	5192	-0-	-4232	-0-	5192	3			N	-0-					105
09	8370	X	7767	-0-	-603	-0-	7767	3			N	-0-					105
10	8370	X	7029	-0-	-1341	-0-	7029	3			N	-0-					105
11	7860	X	6742	-0-	-1118	-0-	6742	3			N	-0-					105
12	8029	X	6672	-0-	-1357	-0-	6672	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 91,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	12617	X	12110	-0-	-507	-0-	12027	3	83	9	N	75	198	1			47
02	11396	X	11214	-0-	-182	-0-	11123	3	91	9	N	83					130
03	12617	X	12030	-0-	-587	-0-	11931	3	99	9	N	90					220
04	12210	X	11254	-0-	-956	-0-	11136	3	118	9	N	107	192	1			135
05	12617	X	11256	-0-	-1361	-0-	11177	3	79	9	N	72					207
06	12030	X	10792	-0-	-1238	-0-	10726	3	66	9	N	60					267
07	12431	X	11356	-0-	-1075	-0-	11286	3	70	9	N	64	191	1			140
08	12028	X	11000	-0-	-1028	-0-	10925	3	75	9	N	68					208
09	11250	X	10158	-0-	-1092	-0-	10092	3	66	9	N	60					268
10	11346	X	9050	-0-	-2296	-0-	8994	3	56	9	N	51	189	1			130
11	10980	X	10001	-0-	-979	-0-	9910	3	91	9	N	83					213
12	10881	X	9435	-0-	-1446	-0-	9356	3	79	9	N	72					285

TOTAL GAS PROD: 129,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718
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	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	967	3	211	9	N	192	581	1			138
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	800	3	276	9	N	251	197	1			192
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	577	3	370	9	N	336					528
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1226	3	341	9	N	310	561	1			277
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1085	3	284	9	N	258	390	1			145
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1230	3	306	9	N	278	195	1			228
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1370	3	290	9	N	264	194	1			298
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1334	3	267	9	N	243	391	1			150
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1283	3	234	9	N	213	196	1			167
10	1426	N	992	-0-	-434	-0-	817	3	175	9	N	159	196	1			130
11	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	964	3	209	9	N	190	197	1			123
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1278	3	237	9	N	215					338

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					119
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					119
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					119
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					119
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					119
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					119
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	104	7			15
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					15
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					15
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					42
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1015	2			N	-0-					42
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	956	2	7	9	N	6					48
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					48
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					48
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	772	2	15	9	N	14					62
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30					92
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1103	2	1	9	N	1					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					107
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					107
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					107
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6					113

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1119	2	61	9	N	55					225
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					225
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					227
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	199	1			28
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					28
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					28
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	11	7			17
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	926	2	73	9	N	66					83
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	865	2	33	9	N	30					113
*10	961	N	765	-0-	-196	-0-	741	2	24	9	N	22					135
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	853	2	31	9	N	28					163
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	2	N	-0-					215
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1029	2			N	-0-					215
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1	1323	2	N	-0-					215
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	N	2					217
							2	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	106	1	1584	2	N	-0-					217
06	1200	N	251	-0-	-949	-0-	16	1	235	2	N	-0-					217
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	235	1	2726	2	N	-0-					217
08	1240	N	158	-0-	-1082	-0-	10	1	148	2	N	-0-					217
09	240	N	47	-0-	-193	-0-	3	1	44	2	N	-0-					217
10	1240	N	19	-0-	-1221	-0-	1	1	18	2	N	-0-					217
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					217
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TYSON WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					266
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	0	N	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 142446 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7636 - 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	0	W	293	-0-	293	841	292	2	1	9	N	1					27
02	0	W	219	-0-	219	1060	219	2			N	-0-					27
03	0	W	171	-0-	171	1231	171	2			N	-0-					27
04	1321	N	90	-0-	-1231	-0-	90	2			N	-0-					27
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	101	2	2	9	N	2					29
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					29
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					29
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					29
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					29
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					29
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					29
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1502	-0-	-668	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	582	-0-	-708	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	575	-0-	-758	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	661	-0-	-827	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					22
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					22
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	348	2	7	9	N	6					28
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	N	17					45
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5					50
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	N	10					60
12	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					29
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					29
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					29
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					29
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					29
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					29
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					29
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					29
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					29
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	415	2	3	9	N	3					32
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	432	2	6	9	N	5					37
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	437	2	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEIDNER, OTTO WELL #: 4 RRCID -> 145188 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7626 - 7668

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	16	N	2	-0-	-14	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-					37
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	374	2	N	3					40
							3	9									
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	48	1	429	2	N	-0-					40
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	42	1	370	2	N	3					43
							3	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	28	1	382	2	N	-0-					43
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	-0-					43
*07	434	N	353	-0-	-81	-0-	28	1	324	2	N	1	1	8			43
							1	9									
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	37	1	283	2	N	-0-					43
09	690	N	344	-0-	-346	-0-	45	1	299	2	N	-0-					43
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	N	-0-					43
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	47	1	404	2	N	-0-					43
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	269	-0-	-10	-0-	255	2	14	9	N	13	13	8			25
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					27
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2					29
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					29
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					29
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					29
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					29
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					29
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					29
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	34	1	276	2	N	-0-					23
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	-0-					23
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	2	N	-0-					23
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	N	-0-					23
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	48	1	323	2	N	-0-					23
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	47	1	289	2	N	-0-					23
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	48	1	279	2	N	-0-					23
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	48	1	306	2	N	-0-					23
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	47	1	263	2	N	-0-					23
10	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	1			N	-0-					23
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	47	1	253	2	N	-0-					23
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	268	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					15
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3					18
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					18
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					18
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					18
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					18
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					18
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					18
09	1080	N	592	-0-	-488	-0-	592	2			N	-0-					18
10	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					18
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					18
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	692	-0-	-517	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1459	2	12	9	N	11					74
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					74
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					74
04	1410	N	937	-0-	-473	-0-	931	2	6	9	N	5					79
05	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9	9	N	8	50	1			37
06	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2			N	-0-					37
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					42
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1084	2	8	9	N	7					49
09	1260	N	961	-0-	-299	-0-	961	2			N	-0-					49
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					49
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					49
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	97	1	1872	2	N	-0-					-0-
*04	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	94	1	1840	2	N	69	60	1	9	8	-0-
							76	9									
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	97	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1884	2	N	2					2
							2	9									
07	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1872	2	N	13					15
							14	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	2	N	13					28
							14	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	14					42
							15	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2093	2	N	8					50
							9	9									
11	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	94	1	1933	2	N	15					65
							17	9									
12	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	97	1	1916	2	N	13					78
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	147	1	1147	2	N	3	3	8			7
							3	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	95	1	1019	2	N	-0-					7
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	147	1	1233	2	N	-0-					7
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	142	1	1140	2	N	-0-					7
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	147	1	1178	2	N	-0-					7
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	142	1	1060	2	N	-0-					7
07	1333	N	201	-0-	-1132	-0-	85	1	116	2	N	-0-					7
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	142	1	1623	2	N	-0-					7
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	142	1	1279	2	N	-0-					7
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	147	1	1271	2	N	-0-					7
11	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	142	1	1097	2	N	-0-					7
12	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	147	1	1160	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					23
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					24
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					24
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					24
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					24
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					24
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					24
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					24
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					24
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4	4	8			24
11	1140	N	825	-0-	-315	-0-	825	2			N	-0-					24
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	147	1	1441	2	N	-0-					17
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1	1269	2	N	18					35
							20	9									
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	147	1	1345	2	N	-0-					35
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	137	1	1333	2	N	-0-					35
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	142	1	1490	2	N	-0-					35
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	137	1	1276	2	N	-0-					35
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	142	1	1256	2	N	-0-					35
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	142	1	1837	2	N	-0-					35
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	138	1	1997	2	N	-0-					35
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	147	1	2496	2	N	-0-					35
11	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	128	1	1671	2	N	-0-					35
12	2201	N	1421	-0-	-780	-0-	137	1	1284	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					3
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					3
*03	992	N	833	-0-	-159	-0-	826	2	7	9	N	6	6	8			3
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			3
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					3
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	3	8			3
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					3
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					3
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	884	2	3	9	N	3	3	8			3
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					3
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					3
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1486	2	6	9	N	5					52
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	N	10					62
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1413	2	12	9	N	11					73
04	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1221	2	19	9	N	17	50	1			40
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	N	5					45
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2			N	-0-					45
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					45
08	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					45
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1363	2	9	9	N	8					53
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	2	4	9	N	4					57
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	N	8					65
12	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1199	2	9	9	N	8					73

TOTAL GAS PROD: 16,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	138	1	2431	2	N	23					85
							25	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	125	1	2054	2	N	40					125
							44	9									
*03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2233	2	N	43	92	1	14	8	62
							47	9									
*04	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	133	1	2128	2	N	34	41	1	1	8	54
							37	9									
05	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	138	1	2113	2	N	30	35	1			49
							33	9									
06	2340	N	2132	-0-	-208	-0-	133	1	1974	2	N	23					72
							25	9									
*07	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	138	1	2005	2	N	34	3	8			103
							37	9									
08	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	138	1	1983	2	N	34	46	1			91
							37	9									
09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	133	1	1903	2	N	31	60	1			62
							34	9									
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	138	1	2528	2	N	48	52	1			58
							53	9									
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	N	25					83
							28	9									
*12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	129	1	2787	2	N	58	58	1			83
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 28,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	481	1	12	9	N	11	6	8			70
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	N	17					87
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	592	2	14	9	N	13	57	1	8	8	35
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19	9	N	17	4	8			48
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	682	2	20	9	N	18	6	8			60
*06	570	N	480	-0-	-90	-0-	469	2	11	9	N	10	35	1	8	8	27
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	553	2	6	9	N	5					32
08	682	N	459	-0-	-223	-0-	457	2	2	9	N	2	2	8			32
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					40
10	558	N	367	-0-	-191	-0-	356	2	11	9	N	10	2	8			48
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					48
12	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-	20	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	N	17	72	1	2	8	60
							19	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	N	8					68
							9	9									
03	3100	N	3276	-0-	176	176	118	1	3125	2	N	30					98
							33	9									
04	3000	N	3101	-0-	101	277	104	1	2960	2	N	34	77	1			55
							37	9									
05	3100	N	3350	-0-	250	527	118	1	3202	2	N	27	60	1			22
							30	9									
06	3350	X	2823	-0-	-527	-0-	109	1	2685	2	N	26					48
							29	9									
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	113	1	2928	2	N	22					70
							24	9									
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	118	1	3285	2	N	47	52	1			65
							52	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3078	2	N	50	58	1			57
							55	9									
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	118	1	3239	2	N	43	66	1			34
							47	9									
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	106	1	2508	2	N	32					66
							35	9									
12	2728	X	2513	-0-	-215	-0-	118	1	2362	2	N	30					96
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	70	1	961	2	N	-0-					34
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	835	2	N	6					40
							7	9									
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	70	1	917	2	N	9					49
							10	9									
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	68	1	866	2	N	6					55
							7	9									
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	70	1	855	2	N	-0-	49	1			6
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	68	1	876	2	N	1					7
							1	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	N	6					13
							7	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	5					18
							6	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	N	9					27
							10	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	70	1	2146	2	N	18					45
							20	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	68	1	1738	2	N	12					57
							13	9									
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	70	1	1926	2	N	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	909	2	8	9	N	7					62
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5					67
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					73
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					82
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	N	3	85	1			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1385	2	24	9	N	22					22
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	N	16					38
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					48
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	2	15	9	N	14					62
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1527	2	7	9	N	6					68
12	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1360	2	10	9	N	9					77

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1577	-0-	-35	-0-	97 28	1 9	1452	2	N	25					42
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	1268	2	N	12					54
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	97	1	1492	2	N	-0-					54
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	94	1	1384	2	N	-0-					54
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	2	N	-0-					54
06	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	94	1	1421	2	N	-0-					54
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	N	-0-	32	1			22
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	91	1	1472	2	N	-0-					22
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	94	1	1421	2	N	-0-					22
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	-0-					22
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	94 7	1 9	1352	2	N	6					28
*12	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	97	1	1388	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FRY 338 WELL #: 5 RRCID -> 204122 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8640 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					23
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21 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. (I) GAS LIFT(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-	-0-	48	1	1627	2	N	10	6	8			71
							11	9									
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	2	N	29	8	8			92
							32	9									
*03	3100	N	3324	-0-	224	224	48	1	3236	2	N	36	81	1	20	8	27
							40	9									
*04	3000	N	3584	-0-	584	808	47	1	3496	2	N	37	13	8			51
							41	9									
*05	2698	N	1890	-0-	-808	-0-	48	1	1819	2	N	21	6	8			66
							23	9									
*06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	47	1	2079	2	N	4	2	8			68
							4	9									
*07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	48	1	1820	2	N	4	2	8			70
							4	9									
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	48	1	2561	2	N	4	2	8			72
							4	9									
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	47	1	1840	2	N	6	4	8			74
							7	9									
10	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	48	1	2017	2	N	2	56	1	2	8	18
							2	9									
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	47	1	1617	2	N	-0-					18
*12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1660	2	N	19					37
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	97	1	3118	2	N	55	64	1			85
							61	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	87	1	2893	2	N	66	73	1			78
							73	9									
*03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	97	1	2909	2	N	75	54	1	14	8	85
							83	9									
04	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	94	1	2909	2	N	53	80	1			58
							58	9									
05	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	97	1	2782	2	N	51	47	1			62
							56	9									
06	3270	X	2291	-0-	-979	-0-	94	1	2146	2	N	46	55	1			53
							51	9									
07	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	97	1	2895	2	N	70	46	1			77
							77	9									
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	97	1	3184	2	N	80	79	1	4	8	74
							88	9									
09	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	94	1	2843	2	N	59	56	1			77
							65	9									
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	97	1	2728	2	N	51	52	1			76
							56	9									
11	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	94	1	2911	2	N	57	89	1			44
							63	9									
12	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	97	1	2915	2	N	69	76	1			37
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 36,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					13
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					13
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					13
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					13
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					13
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					13
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					13
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					13
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					13
11	1080	N	325	-0-	-755	-0-	325	2			N	-0-					13
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	97	1	518	2	N	-0-					28
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	2	N	-0-					28
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	2	N	-0-					28
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	94	1	562	2	N	-0-					28
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	97	1	420	2	N	-0-					28
06	990	N	449	-0-	-541	-0-	94	1	355	2	N	-0-					28
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	97	1	565	2	N	-0-					28
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	97	1	628	2	N	-0-					28
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	94	1	342	2	N	-0-					28
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	97	1	393	2	N	-0-					28
11	690	N	239	-0-	-451	-0-	94	1	145	2	N	-0-					28
12	465	N	128	-0-	-337	-0-	97	1	31	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					20
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					22
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1241	2	34	9	N	31					53
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1180	2	1	9	N	1	54	1			-0-
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1124	2	8	9	N	7					7
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1193	2	12	9	N	11					18
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					28
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					32
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1142	2	7	9	N	6					38
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1088	2	4	9	N	4	35	1			7
12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. 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	3503	X	3355	-0-	-148	-0-		97	1	3255	2	N	3	3	8			37
								3	9									
02	3164	X	2800	-0-	-364	-0-		69	1	2731	2	N	-0-					37
03	3503	X	3485	-0-	-18	-0-		97	1	3388	2	N	-0-					37
04	3390	X	3339	-0-	-51	-0-		94	1	3243	2	N	2					39
								2	9									
05	3472	X	3411	-0-	-61	-0-		97	1	3313	2	N	1					40
								1	9									
06	3300	X	3272	-0-	-28	-0-		94	1	3178	2	N	-0-					40
07	3410	X	3331	-0-	-79	-0-		97	1	3234	2	N	-0-					40
08	3410	X	3322	-0-	-88	-0-		97	1	3225	2	N	-0-					40
09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-		94	1	3083	2	N	-0-					40
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-		97	1	3160	2	N	-0-					40
11	3270	X	3072	-0-	-198	-0-		81	1	2991	2	N	-0-					40
12	3317	X	3183	-0-	-134	-0-		97	1	3086	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		97	1	1484	2	N	3					58
								3	9									
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		87	1	1546	2	N	10	41	1	4	8	23
								11	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		97	1	1918	2	N	-0-					23
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		94	1	2122	2	N	-0-					23
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-		97	1	2544	2	N	-0-					23
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		94	1	2335	2	N	-0-					23
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-		97	1	2401	2	N	-0-					23
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-		97	1	2777	2	N	-0-					23
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-		94	1	2740	2	N	-0-					23
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-		97	1	2961	2	N	-0-					23
11	3000	N	3125	-0-	125	125		94	1	2998	2	N	30					53
								33	9									
*12	3054	N	2929	-0-	-125	-0-		97	1	2832	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 29,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	72	1 6 9	2452	2	N	5					20
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					20
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					20
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					20
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			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: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1744	-0-	-953	-0-	66	1 18 9	1660	2	N	16	6	8			62
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	87	1 11 9	2205	2	N	10					72
*03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	97	1 32 9	2371	2	N	29	44	1	5	8	52
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	94	1 31 9	2461	2	N	28	10	8			70
*05	2542	N	2163	-0-	-379	-0-	81	1 21 9	2061	2	N	19	6	8			83
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	94	1 21 9	2502	2	N	19	38	1	9	8	55
*07	2666	N	2003	-0-	-663	-0-	78	1 2 9	1923	2	N	2	2	8			55
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	97	1 10 9	2015	2	N	9					64
09	2610	N	1938	-0-	-672	-0-	88	1 26 9	1824	2	N	24	45	1			43
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	97	1 32 9	2120	2	N	29					72
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	2032	2	N	1	40	1			33
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	97	1 22 9	2093	2	N	20					53

TOTAL GAS PROD: 26,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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 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	2666	N	2569	-0-	-97	-0-		97 1 14 9	2458	2	N	13	4	8			92
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		87 1 13 9	2269	2	N	12					104
*03	2852	N	2665	-0-	-187	-0-		97 1 4 9	2564	2	N	4	72	1	3	8	33
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-		94 1 13 9	2624	2	N	12					45
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-		97 1 22 9	2579	2	N	20					65
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		94 1 22 9	2472	2	N	20					85
07	2821	N	2725	-0-	-96	-0-		97 1 30 9	2598	2	N	27	65	1			47
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-		97 1 31 9	2581	2	N	28	33	1			42
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-		94 1 41 9	2524	2	N	37	54	1			25
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-		97 1 73 9	2732	2	N	66	73	1			18
11	2610	N	2539	-0-	-71	-0-		93 1 32 9	2414	2	N	29					47
12	2759	N	2568	-0-	-191	-0-		97 1 31 9	2440	2	N	28					75

TOTAL GAS PROD: 31,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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 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	1238	-0-	-374	-0-		48 1 15 9	1175	2	N	14					27
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		44 1 22 9	2365	2	N	20	30	1			17
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-		48 1 13 9	2733	2	N	12					29
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		47 1 36 9	1868	2	N	33					62
05	2201	N	1327	-0-	-874	-0-		48 1 15 9	1264	2	N	14	66	1			10
06	2130	N	1154	-0-	-976	-0-		45 1 35 9	1074	2	N	32					42
07	2015	N	1211	-0-	-804	-0-		48 1 31 9	1132	2	N	28	48	1			22
08	1333	N	1065	-0-	-268	-0-		48 1 29 9	988	2	N	26	3	8			45
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		47 1 30 9	1099	2	N	27					72
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-		48 1 20 9	1106	2	N	18	63	1	2	8	25
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		47 1 28 9	1046	2	N	25					50
12	1209	N	1026	-0-	-183	-0-		48 1 26 9	952	2	N	24					74

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 3H RRCID -> 209608 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

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

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	97	1	6000	2	N	79	66	1	2	8	78
							87	9									
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	84	1	4740	2	N	55					133
							61	9									
*03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	97	1	5610	2	N	145	151	1	36	8	91
							160	9									
*04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	94	1	5205	2	N	90	111	1	5	8	65
							99	9									
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	97	1	5246	2	N	95	68	1			92
							105	9									
*06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	94	1	5026	2	N	90	97	1	15	8	70
							99	9									
*07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	87	1	4772	2	N	70	69	1	2	8	69
							77	9									
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	97	1	5224	2	N	86	112	1			43
							95	9									
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	94	1	5006	2	N	85	68	1	2	8	58
							94	9									
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	97	1	4931	2	N	80	76	1	2	8	60
							88	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	80	1	4707	2	N	79	61	1			78
							87	9									
*12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	97	1	4778	2	N	81	61	1			98
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 63,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	2	N	135	111	1	5	8	84
							149	9									
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	82	81	1	18	8	67
							90	9									
*03	1550	N	561	-0-	-989	-0-	47	1	455	2	N	54	53	1	13	8	55
							59	9									
04	1500	N	19	-0-	-1481	-0-	6	1	13	2	N	-0-					55
05	1457	N	262	-0-	-1195	-0-	16	1	203	2	N	39					94
							43	9									
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	N	138	193	1	1	8	38
							152	9									
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	97	1	1743	2	N	74	46	1	4	8	62
							81	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	N	79	82	1			59
							87	9									
09	2490	N	993	-0-	-1497	-0-	84	1	839	2	N	64	53	1	4	8	66
							70	9									
10	1922	N	806	-0-	-1116	-0-	69	1	682	2	N	50	66	1	2	8	48
							55	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1269	2	N	79					127
							87	9									
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	2	N	48					175
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	97	1	4638	2	N	-0-					55
02	4480	X	4345	-0-	-135	-0-	87	1	4258	2	N	-0-					55
03	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	97	1	4499	2	N	-0-					55
04	4800	X	4399	-0-	-401	-0-	94	1	4305	2	N	-0-					55
05	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	97	1	4467	2	N	-0-					55
*06	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	94	1	4270	2	N	6	6	8			55
							7	9									
07	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	87	1	4128	2	N	-0-					55
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	97	1	4506	2	N	-0-					55
09	4410	X	4367	-0-	-43	-0-	94	1	4273	2	N	-0-					55
10	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	97	1	4250	2	N	-0-					55
11	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	82	1	3908	2	N	-0-					55
12	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	97	1	4102	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 52,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	C M	COND PROD	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3132	-0-	32		32	14	1	3074	2	N	40	67	1	5	8		45
								44	9										
02	2671	N	2639	-0-	-32		-0-	13	1	2598	2	N	25						70
								28	9										
03	3069	N	2978	-0-	-91		-0-	14	1	2950	2	N	13	52	1				31
								14	9										
04	3000	X	2914	-0-	-86		-0-	72	1	2821	2	N	19						50
								21	9										
05	3100	X	2995	-0-	-105		-0-	89	1	2876	2	N	27						77
								30	9										
06	3000	X	2912	-0-	-88		-0-	94	1	2803	2	N	14	60	1				31
								15	9										
07	3007	X	2895	-0-	-112		-0-	97	1	2787	2	N	10						41
								11	9										
08	3007	X	2858	-0-	-149		-0-	97	1	2744	2	N	15						56
								17	9										
09	2910	X	2659	-0-	-251		-0-	94	1	2554	2	N	10						66
								11	9										
10	2883	N	2749	-0-	-134		-0-	96	1	2647	2	N	5						71
								6	9										
11	2760	N	2636	-0-	-124		-0-	94	1	2531	2	N	10						81
								11	9										
12	2759	N	2609	-0-	-150		-0-	87	1	2502	2	N	18						99
								20	9										

TOTAL GAS PROD: 33,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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 CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	971	-0-	-83		-0-	84	1	867	2	N	18	30	1	12	8		37
								20	9										
*02	830	N	830	-0-	-0-		-0-	56	1	746	2	N	25	14	8				48
								28	9										
*03	1147	N	929	-0-	-218		-0-	81	1	795	2	N	48	33	8				63
								53	9										
*04	1215	N	1215	-0-	-0-		-0-	94	1	1099	2	N	20	20	8				63
								22	9										
*05	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	97	1	1229	2	N	66	46	8				83
								73	9										
06	1297	N	1297	-0-	-0-		-0-	94	1	1182	2	N	19	50	1				52
								21	9										
*07	1240	N	1102	-0-	-138		-0-	87	1	1002	2	N	12	2	8				62
								13	9										
08	1333	N	1196	-0-	-137		-0-	97	1	1076	2	N	21						83
								23	9										
09	1290	N	1132	-0-	-158		-0-	94	1	997	2	N	37	60	1	8	8		52
								41	9										
10	1088	N	1088	-0-	-0-		-0-	94	1	988	2	N	5						57
								6	9										
11	1173	N	1173	-0-	-0-		-0-	73	1	1082	2	N	16	35	1				38
								18	9										
*12	1247	N	1247	-0-	-0-		-0-	97	1	1137	2	N	12						50
								13	9										

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2950	-0-	-212	-0-		97	1	2836	2	N	15					88
								17	9									
02	2856	X	2540	-0-	-316	-0-		87	1	2431	2	N	20					108
								22	9									
03	3162	X	2707	-0-	-455	-0-		97	1	2600	2	N	9					117
								10	9									
04	2880	X	2756	-0-	-124	-0-		94	1	2639	2	N	21	70	1			68
								23	9									
05	2976	X	2760	-0-	-216	-0-		97	1	2662	2	N	1	26	1			43
								1	9									
06	2850	X	2537	-0-	-313	-0-		94	1	2441	2	N	2					45
								2	9									
07	2852	N	2676	-0-	-176	-0-		97	1	2539	2	N	36					81
								40	9									
08	2759	N	2575	-0-	-184	-0-		97	1	2477	2	N	1	29	1			53
								1	9									
09	2550	N	2533	-0-	-17	-0-		94	1	2389	2	N	45	43	1			55
								50	9									
10	2666	N	2540	-0-	-126	-0-		97	1	2399	2	N	40	56	1			39
								44	9									
11	2490	N	2195	-0-	-295	-0-		92	1	2059	2	N	40					79
								44	9									
12	2604	N	2058	-0-	-546	-0-		83	1	1908	2	N	61	85	1			55
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 30,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

01	1302	N	3	-0-	-1299	-0-		3	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-		44	1	772	2	N	111	11	8			140
								122	9									
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		87	1	1492	2	N	107	142	1	7	8	98
								118	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-		44	1	543	2	N	75	71	1			102
								83	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		94	1	819	2	N	96	122	1	4	8	72
								106	9									
10	1674	N	775	-0-	-899	-0-		72	1	650	2	N	48	54	1	3	8	63
								53	9									
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		73	1	947	2	N	45					108
								50	9									
12	1054	N	726	-0-	-328	-0-		61	1	613	2	N	47	73	1			82
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	218	1	480	2	N	28	58	1	3	8	57
							31	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	169	1	436	2	N	23					80
							25	9									
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	211	1	479	2	N	60	59	1	20	8	61
							66	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	211	1	439	2	N	29	37	1			53
							32	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	218	1	398	2	N	31					84
							34	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	211	1	398	2	N	29	68	1			45
							32	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	190	1	400	2	N	27					72
							30	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	218	1	440	2	N	35	34	1			73
							39	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	211	1	436	2	N	37	44	1	6	8	60
							41	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	218	1	415	2	N	30	37	1			53
							33	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	211	1	400	2	N	20	32	1			41
							22	9									
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	218	1	406	2	N	33					74
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 8,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	8	6	8			20
							9	9									
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					20
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	3	1	1	2	N	-0-					20
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	61	67	1			14
							67	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	38	45	1			7
							42	9									
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					7
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	22	1	76	2	N	72	70	1			9
							79	9									
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	3	1	6	2	N	-0-					9
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					9
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	48					57
							53	9									
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	57	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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. 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	868	N	810	-0-	-58	-0-		97	1	692	2	N	19					79
								21	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-		87	1	625	2	N	23	77	1			25
								25	9									
03	837	N	814	-0-	-23	-0-		97	1	700	2	N	15					40
								17	9									
04	780	N	773	-0-	-7	-0-		87	1	658	2	N	25					65
								28	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-		97	1	720	2	N	24	64	1			25
								26	9									
06	780	N	776	-0-	-4	-0-		94	1	654	2	N	25					50
								28	9									
07	806	N	780	-0-	-26	-0-		97	1	659	2	N	22	54	1			18
								24	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-		97	1	697	2	N	41					59
								45	9									
09	780	N	767	-0-	-13	-0-		94	1	642	2	N	28	53	1			34
								31	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-		97	1	652	2	N	25					59
								28	9									
11	810	N	771	-0-	-39	-0-		94	1	652	2	N	23					82
								25	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-		97	1	704	2	N	38	93	1			27
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

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	4526	X	3202	-0-	-1324	-0-		97	1	3092	2	N	12					70
								13	9									
*02	3780	X	3176	-0-	-604	-0-		87	1	3052	2	N	34	14	8			90
								37	9									
*03	3999	X	3173	-0-	-826	-0-		94	1	3037	2	N	38	57	1	10	8	61
								42	9									
*04	3870	X	2706	-0-	-1164	-0-		94	1	2579	2	N	30	34	1	5	8	52
								33	9									
05	3596	X	3009	-0-	-587	-0-		97	1	2889	2	N	21					73
								23	9									
*06	3390	X	2904	-0-	-486	-0-		94	1	2782	2	N	25	51	1	2	8	45
								28	9									
07	3503	X	2787	-0-	-716	-0-		87	1	2665	2	N	32					77
								35	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-		97	1	3060	2	N	15					92
								17	9									
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-		94	1	2929	2	N	19	61	1	7	8	43
								21	9									
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		97	1	2892	2	N	25					68
								28	9									
11	3060	X	2920	-0-	-140	-0-		81	1	2818	2	N	19					87
								21	9									
12	3162	X	2987	-0-	-175	-0-		97	1	2858	2	N	29	54	1			62
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	465	N	217	-0-	-248	-0-	59	1	138	2	N	18	73	1	2	8	40
							20	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	75	1	112	2	N	4					44
							4	9									
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	25	1	30	2	N	10					54
							11	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	N	-0-					54
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	186	2	N	6					60
							7	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					60
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	37	1	120	2	N	-0-					60
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	16	1	25	2	N	-0-					60
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	47	1	271	2	N	79	95	1	1	8	43
							87	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	113	2	N	50					93
							55	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	188	2	N	8	62	1			39
							9	9									
12	403	N	70	-0-	-333	-0-	12	1	51	2	N	6					45
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 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	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	97	1	1490	2	N	8	31	1	3	8	47
							9	9									
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1289	2	N	20	8	8			59
							22	9									
03	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	76	1	1157	2	N	17					76
							19	9									
*04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	94	1	1357	2	N	16	20	1	6	8	66
							18	9									
*05	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	81	1	1210	2	N	12	6	8			72
							13	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1407	2	N	62	93	1	2	8	39
							68	9									
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	94	1	1349	2	N	23					62
							25	9									
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	81	1	1175	2	N	24	3	8			83
							26	9									
09	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	84	1	1194	2	N	3					86
							3	9									
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	81	1	1213	2	N	2	2	8			86
							2	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	70	1	1540	2	N	-0-					86
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1527	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	97	1	2283	2	N	11	42	1	6	8	15
							12	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	N	2					17
							2	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	97	1	2326	2	N	5					22
							6	9									
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2495	2	N	17	6	8			33
							19	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	81	1	2231	2	N	4					37
							4	9									
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	94	1	2566	2	N	7	2	8			42
							8	9									
07	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	78	1	2210	2	N	1	28	1			15
							1	9									
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	94	1	2154	2	N	-0-					15
09	2670	N	2106	-0-	-564	-0-	90	1	2013	2	N	3					18
							3	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	97	1	2431	2	N	14	2	8			30
							15	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2396	2	N	2					32
							2	9									
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	97	1	2592	2	N	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	94	1	929	2	N	116	141	1	3	8	32
							128	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	87	1	1163	2	N	103	91	1			44
							113	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1177	2	N	79	68	1			55
							87	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2	N	107	108	1			54
							118	9									
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	97	1	1224	2	N	97	46	1			105
							107	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	94	1	1152	2	N	68	73	1			100
							75	9									
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	97	1	1189	2	N	85	141	1			44
							94	9									
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	96	1	1165	2	N	78	77	1			45
							86	9									
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	94	1	1104	2	N	86	59	1			72
							95	9									
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	97	1	1184	2	N	91	63	1			100
							100	9									
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	92	1	1027	2	N	77	82	1			95
							85	9									
12	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	97	1	1114	2	N	101	101	1			95
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

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	(I) LIFT(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	2534	-0-		-225	-0-	97	1	2426	2	N	10					85
								11	9									
02	2492	X	2443	-0-		-49	-0-	87	1	2180	2	N	160	228	1			17
								176	9									
03	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	97	1	2647	2	N	62					79
								68	9									
*04	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	94	1	3176	2	N	48	78	1	4	8	45
								53	9									
05	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	94	1	3089	2	N	60	49	1			56
								66	9									
06	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-	94	1	2919	2	N	56	81	1			31
								62	9									
07	3379	X	3074	-0-		-305	-0-	97	1	2942	2	N	32					63
								35	9									
08	3379	X	3057	-0-		-322	-0-	94	1	2894	2	N	63	97	1			29
								69	9									
09	3270	X	3000	-0-		-270	-0-	94	1	2859	2	N	43					72
								47	9									
10	3255	X	3085	-0-		-170	-0-	97	1	2923	2	N	59	83	1			48
								65	9									
11	3090	X	2898	-0-		-192	-0-	94	1	2754	2	N	45					93
								50	9									
12	3038	X	2899	-0-		-139	-0-	95	1	2762	2	N	38	82	1			49
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 35,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
03	4	N	-0-	-0-		-4	-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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
11	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18

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

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. GAS	(I) LIFT(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-	92	1	2067	2	N	31	76	1			29
								34	9									
02	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	78	1	1812	2	N	25					54
								28	9									
03	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	94	1	2142	2	N	30					84
								33	9									
04	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	94	1	2075	2	N	27	72	1			39
								30	9									
05	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	97	1	2261	2	N	25	54	1			10
								28	9									
06	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	92	1	2080	2	N	27					37
								30	9									
07	2263	N	2230	-0-		-33	-0-	94	1	2097	2	N	35					72
								39	9									
08	2387	N	2351	-0-		-36	-0-	97	1	2223	2	N	28	58	1			42
								31	9									
09	2190	N	2136	-0-		-54	-0-	92	1	2018	2	N	24	35	1	1	8	30
								26	9									
10	2261	N	2261	-0-		-0-	-0-	94	1	2145	2	N	20					50
								22	9									
11	2280	N	2070	-0-		-210	-0-	94	1	1939	2	N	34	52	1			32
								37	9									
12	2201	N	2114	-0-		-87	-0-	95	1	1991	2	N	25					57
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CRUISE 858 WELL #: 5H RRCID -> 224316 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7702 - 8944

01	527	N	384	-0-		-143	-0-	97	1	287	2	N	-0-					7
02	314	N	314	-0-		-0-	-0-	87	1	227	2	N	-0-					7
03	434	N	275	-0-		-159	-0-	97	1	178	2	N	-0-					7
04	360	N	234	-0-		-126	-0-	94	1	140	2	N	-0-					7
05	341	N	160	-0-		-181	-0-	78	1	82	2	N	-0-					7
06	270	N	214	-0-		-56	-0-	84	1	130	2	N	-0-					7
07	248	N	238	-0-		-10	-0-	97	1	141	2	N	-0-					7
08	243	N	243	-0-		-0-	-0-	97	1	146	2	N	-0-					7
09	226	N	226	-0-		-0-	-0-	94	1	128	2	N	4	4	8			7
								4	9									
10	248	N	226	-0-		-22	-0-	97	1	129	2	N	-0-					7
11	240	N	179	-0-		-61	-0-	72	1	107	2	N	-0-					7
12	217	N	203	-0-		-14	-0-	97	1	106	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KING 729 WELL #: 4H RRCID -> 224735 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7881 - 9450

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2487	-0-	-86	-0-		97 1 26 9	2364	2	N	24	78	1	1	8	45
02	2324	X	2013	-0-	-311	-0-		87 1 30 9	1896	2	N	27					72
03	2573	X	2115	-0-	-458	-0-		97 1 31 9	1987	2	N	28					100
04	2400	X	2051	-0-	-349	-0-		94 1 33 9	1924	2	N	30	87	1			43
05	2480	X	2088	-0-	-392	-0-		97 1 37 9	1954	2	N	34	59	1			18
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-		94 1 35 9	1860	2	N	32					50
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		97 1 45 9	2136	2	N	41	43	1			48
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		97 1 30 9	2199	2	N	27					75
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		94 1 43 9	2136	2	N	39	60	1	2	8	52
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		97 1 36 9	2141	2	N	33					85
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-		94 1 47 9	1955	2	N	43	65	1			63
12	2325	N	2136	-0-	-189	-0-		94 1 30 9	2012	2	N	27					90

TOTAL GAS PROD: 26,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	672	-0-	-227	-0-		87 1 17 9	568	2	N	15	44	1	6	8	62
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-		63 1 20 9	570	2	N	18	8	8			72
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-		75 1 45 9	673	2	N	41	37	1	14	8	62
*04	630	N	324	-0-	-306	-0-		31 1 7 9	286	2	N	6	6	8			62
05	713	N	693	-0-	-20	-0-		59 1 19 9	615	2	N	17					79
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-		81 1 50 9	636	2	N	45	69	1	10	8	45
07	341	N	33	-0-	-308	-0-		10 1	23	2	N	-0-					45
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-		59 1 4 9	740	2	N	4					49
09	750	N	449	-0-	-301	-0-		50 1 15 9	384	2	N	14	4	8			59
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-		57 1 23 9	601	2	N	21					80
11	780	N	516	-0-	-264	-0-		59 1 25 9	432	2	N	23	31	1			72
12	465	N	422	-0-	-43	-0-		47 1 28 9	347	2	N	25	51	1			46

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	3100	N	3037	-0-	-63	2598	78	1	2856	2	N	94	40	1	8	8	89
							103	9									
*02	2800	N	4896	-0-	2096	4694	87	1	4772	2	N	34	32	8			91
							37	9									
*03	9928	X	5234	-0-	-4694	-0-	97	1	5109	2	N	25	20	8			96
							28	9									
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	84	1	3474	2	N	21	10	8			107
							23	9									
*05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	94	1	3897	2	N	117	107	1	23	8	94
							129	9									
*06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	92	1	4276	2	N	147	171	1	8	8	62
							162	9									
*07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	81	1	3437	2	N	108	82	1	6	8	82
							119	9									
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	87	1	2352	2	N	86	60	1	3	8	105
							95	9									
09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1527	2	N	51	92	1	4	8	60
							56	9									
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	84	1	3767	2	N	139	159	1	6	8	34
							153	9									
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	94	1	4506	2	N	150	109	1			75
							165	9									
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	96	1	4449	2	N	144	194	1			25
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 46,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

01	403	N	330	-0-	-73	-0-	94	1	236	2	N	-0-					52
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	72	1	159	2	N	-0-					52
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	84	1	198	2	N	-0-					52
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	62	1	176	2	N	-0-					52
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	19	1	61	2	N	42					94
							46	9									
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	12	1	30	2	N	-0-					94
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	19	1	47	2	N	-0-					94
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	28	1	55	2	N	-0-					94
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					94
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	-0-					94
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	28	1	56	2	N	-0-					94
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					25
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-					25
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	87	1	123	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 417 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. (I) GAS LIFT(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	6701	-0-	-57	-0-	95	1	6606	2	N	-0-					40
02	6104	X	5575	-0-	-529	-0-	87	1	5488	2	N	-0-					40
03	6758	X	5604	-0-	-1154	-0-	97	1	5507	2	N	-0-					40
04	6480	X	5521	-0-	-959	-0-	94	1	5424	2	N	3					43
							3	9									
05	6696	X	5560	-0-	-1136	-0-	97	1	5463	2	N	-0-					43
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	94	1	5249	2	N	-0-					43
07	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	81	1	4491	2	N	-0-					43
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	97	1	5802	2	N	1					44
							1	9									
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	94	1	4822	2	N	-0-					44
10	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	97	1	4727	2	N	3					47
							3	9									
11	4800	X	4054	-0-	-746	-0-	80	1	3974	2	N	-0-					47
12	5890	X	3700	-0-	-2190	-0-	97	1	3563	2	N	36					83
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 62,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1505	2	N	49	50	1			59
							54	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1221	2	N	24					83
							26	9									
03	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	97	1	1354	2	N	34	53	1			64
							37	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	94	1	1495	2	N	45	50	1			59
							50	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	N	48	50	1			57
							53	9									
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	2	N	90	53	1	26	8	68
							99	9									
*07	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	87	1	1342	2	N	18	63	1	5	8	18
							20	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	74	13	8			79
							81	9									
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	2	N	67	65	1	23	8	58
							74	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	97	1	1688	2	N	41	46	1	10	8	43
							45	9									
11	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	94	1	1576	2	N	51	39	1			55
							56	9									
12	2294	N	1723	-0-	-571	-0-	97	1	1587	2	N	35	22	1			68
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	97	1	3986	2	N	5					28
							6	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	87	1	4230	2	N	20					48
							22	9									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4635	2	N	20	37	1			31
							22	9									
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	94	1	4555	2	N	8					39
							9	9									
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	97	1	4634	2	N	15					54
							17	9									
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	94	1	4167	2	N	22	8	8			68
							24	9									
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	97	1	4110	2	N	12	31	1	2	8	47
							13	9									
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	97	1	4179	2	N	-0-					47
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	91	1	3945	2	N	5					52
							6	9									
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	97	1	3736	2	N	10					62
							11	9									
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	94	1	3910	2	N	11					73
							12	9									
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	97	1	3774	2	N	10					83
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	28	1	53	2	N	-0-					43
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					43
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	53	1	55	2	N	-0-					43
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-					43
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	7	2	N	10					53
							11	9									
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	9	1	13	2	N	-0-					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	N	7	3	8			57
							8	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	53	2	N	2					59
							2	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	N	-0-					59
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-					59
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	22	1	40	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-					48
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	2	N	-0-					48
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					48
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					48
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					48
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					48
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-					48
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	1					49
							1	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	2	N	-0-					49
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	N	-0-					49
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	N	-0-					49
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	142	2	N	2					51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	10	1	1077	2	N	2					103
							2	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	10	1	860	2	N	-0-					103
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	N	-0-					103
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	10	1	1012	2	N	-0-					103
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	1014	2	N	-0-					103
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	10	1	949	2	N	-0-					103
07	1054	N	896	-0-	-158	-0-	10	1	886	2	N	-0-					103
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	10	1	912	2	N	-0-					103
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	10	1	935	2	N	-0-					103
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	10	1	933	2	N	-0-					103
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	10	1	799	2	N	-0-					103
12	992	N	856	-0-	-136	-0-	10	1	846	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					90
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					90
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					90
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					90
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					90
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					90
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					90
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					90
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					90
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					90
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					90
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,971 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					101
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					101
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					101
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					101
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					101
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-					101
07	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			N	-0-					101
08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					101
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					101
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					101
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					101
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 15,698 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					6
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					6
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					6
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	135	2	9	9	N	8					14
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	152	2	3	9	N	3					17
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	128	2	22	9	N	20					37
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	N	2					39
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	N	3					42
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2					44
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	138	2	26	9	N	24					68
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1430	2	50	9	N	45					113
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1952	2	40	9	N	36					149

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. 441129
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. GAS LIFT (I)(L)	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	7498	-0-	7498	323482	279	1	6635	2	N	531	353	1			179
							584	9									
02	0	W	4837	-0-	4837	328319	261	1	4236	2	N	309	375	1			113
							340	9									
03	0	W	7515	-0-	7515	335834	398	1	6596	2	N	474	352	1			235
							521	9									
04	0	W	7897	-0-	7897	343731	359	1	7085	2	N	412	589	1			58
							453	9									
05	0	W	7853	-0-	7853	351584	460	1	6910	2	N	439	370	1			127
							483	9									
06	0	W	7425	-0-	7425	359009	436	1	6554	2	N	395	388	1			134
							435	9									
07	0	W	7391	-0-	7391	366400	433	1	6506	2	N	411	384	1			161
							452	9									
08	0	W	6933	-0-	6933	373333	407	1	6113	2	N	375	193	1			343
							413	9									
09	0	W	6087	-0-	6087	379420	233	1	5430	2	N	385	380	1			348
							424	9									
10	0	W	7684	-0-	7684	387104	448	1	6729	2	N	461	376	1			433
							507	9									
11	0	W	7904	-0-	7904	395008	617	1	6811	2	N	433	579	1			287
							476	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	395008					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 79,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,625

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 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	0	Z	19665	-0-	19665	319557	750	1	18156	2	N	690	583	1			326
							759	9									
02	0	Z	7470	-0-	7470	327027	411	1	6758	2	N	274	382	1			218
							301	9									
03	0	Z	10293	-0-	10293	337320	547	1	9135	2	N	555	389	1			384
							611	9									
04	0	Z	12279	-0-	12279	349599	562	1	11160	2	N	506	551	1			339
							557	9									
05	0	Z	11653	-0-	11653	361252	697	1	10454	2	N	456	576	1			219
							502	9									
06	0	Z	7470	-0-	7470	368722	445	1	6687	2	N	307	195	1			331
							338	9									
07	0	Z	5866	-0-	5866	374588	347	1	5212	2	N	279	194	1			416
							307	9									
08	0	Z	5226	-0-	5226	379814	312	1	4670	2	N	222	173	1			465
							244	9									
09	0	Z	8802	-0-	8802	388616	343	1	8045	2	N	376	559	1			282
							414	9									
10	0	Z	7837	-0-	7837	396453	466	1	6995	2	N	342	379	1			245
							376	9									
11	0	Z	1256	-0-	1256	397709	98	1	1089	2	N	63					308
							69	9									
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	397709					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 97,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,070

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LTD. //CONT.// 441129
ROBERT B DOYLE WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	W	16187	-0-	16187	335017	15063	2	1124	9	N	1022	1361	1			614
*02	0	W	14856	-0-	14856	349873	13868	2	988	9	N	898	990	1			522
*03	0	W	14991	-0-	14991	364864	14099	2	892	9	N	811	791	1			542
*04	0	W	12561	-0-	12561	377425	11787	2	774	9	N	704	783	1			463
*05	0	W	12541	-0-	12541	389966	11792	2	749	9	N	681	394	1			750
*06	0	W	11588	-0-	11588	401554	10940	2	648	9	N	589	774	1			565
*07	0	W	11130	-0-	11130	412684	10563	2	567	9	N	515	585	1			495
*08	0	W	10142	-0-	10142	422826	9671	2	471	9	N	428	388	1			535
*09	0	W	9861	-0-	9861	432687	9316	2	545	9	N	495	387	1			643
*10	0	W	9587	-0-	9587	442274	8920	2	667	9	N	606	783	1			466
*11	0	W	9255	-0-	9255	451529	8671	2	584	9	N	531	200	1			797
12	0	W	10091	-0-	10091	461620	9593	2	498	9	N	453	404	1			846

TOTAL GAS PROD: 142,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,733

ROBERT B DOYLE WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

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	W	11366	-0-	11366	161568	10094	2	1272	9	N	1156	1171	1			705
*02	0	W	10182	-0-	10182	171750	9164	2	1018	9	N	925	983	1			647
*03	0	W	9752	-0-	9752	181502	8783	2	969	9	N	881	1188	1			340
*04	0	W	10606	-0-	10606	192108	9724	2	882	9	N	802	590	1			552
*05	0	W	9918	-0-	9918	202026	9049	2	869	9	N	790	782	1			560
*06	0	W	9150	-0-	9150	211176	8327	2	823	9	N	748	581	1			727
*07	0	W	8392	-0-	8392	219568	7612	2	780	9	N	709	782	1			654
*08	0	W	7100	-0-	7100	226668	6410	2	690	9	N	627	582	1			699
*09	0	W	7335	-0-	7335	234003	6601	2	734	9	N	667	582	1			784
*10	0	W	7554	-0-	7554	241557	6985	2	569	9	N	517	783	1			518
*11	0	W	6906	-0-	6906	248463	6321	2	585	9	N	532	200	1			850
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	248463					N	NO RPT					850

TOTAL GAS PROD: 98,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,354

JONES ENERGY, LLC 441132
ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					22
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					22
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					22
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					22
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					22
06	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	2			N	-0-					22
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					22
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					22
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					22
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					22
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	63	1	467	2	N	-0-					22
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

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

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

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	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					70
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	72	1	530	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					7
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					7
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					7
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					7
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					7
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					7
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					7
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					7
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					7
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					7
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	N	-0-					7
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					7
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	N	12					19
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					19
04	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					19
05	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					19
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					19
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					19
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					19
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					19
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					19
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	925	2	N	-0-					19
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					2
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					2
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					2
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					2
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6					8
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					8
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					8
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					8
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					8
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					8
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	53	1	389	2	N	-0-					8
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	34	1	350	2	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					7
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					7
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	N	-0-					198
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	10	1	72	2	N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					198
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					198
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					198
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					198
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					198
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					198
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					198
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	8					206
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-174	-0-	320	2	33	9	N	30					137
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-152	-0-	30	2	66	9	N	60					60
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

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	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

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	5797	X	4913	-0-		-884	-0-		505	1	4408	2	N	-0-					467
02	5516	X	308	-0-		-5208	-0-		21	1	287	2	N	-0-					467
03	6107	X	6	-0-		-6101	-0-		6	2			N	-0-					467
04	4740	X	-0-	-0-		-4740	-0-						N	-0-	179	1			288
05	4898	X	-0-	-0-		-4898	-0-						N	-0-					288
06	1680	X	-0-	-0-		-1680	-0-						N	-0-					288
07	341	X	-0-	-0-		-341	-0-						N	-0-					288
08	6	X	-0-	-0-		-6	-0-						N	-0-					288
09	2500	X	2500	-0-		-0-	-0-		51	1	2449	2	N	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					288
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					288
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	183	1			651
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
07	3100	N	3209	-0-		109	109		3209	2			N	-0-					651
08	109	N	-0-	-0-		-109	-0-						N	-0-					651
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					651
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					651

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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

01	2914	X	1935	-0-	-979	-0-	207	1	1728	2	N	-0-					288
02	2408	X	1940	-0-	-468	-0-	198	1	1723	2	N	17					305
							19	9									
03	2604	X	1742	-0-	-862	-0-	1741	2	1	9	N	1	195	1			111
04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					111
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					111
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	2	N	-0-					111
*11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	176	1	2337	2	N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2942	2	3	9	N	3					55
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2469	2	32	9	N	29					84
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2583	2	9	9	N	8					92
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					92
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					92
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					92
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					92
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					92
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					92
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					92
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	274	1	2015	2	N	-0-					92
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 26,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		60	-0-	60	60	2 30	1 9	28	2	N	27					35

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1278	-0-	-878	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1626	-0-	-174	-0-	194 7	1 9	1425	2	N	6					6
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	53	1	1289	2	N	-0-					1851
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	70	1	1174	2	N	-0-					1851
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1851
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1851
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1851
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1851
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1	165	1			1687
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1687
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1687
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	76	1	1143	2	N	-0-					1687
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-					1687
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1687

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	2	N	180					1400
							198	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	137					1537
							151	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1161	2	149	9	N	135	201	1			1471
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	67	1	1312	2	N	119	195	1			1395
							131	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1372	2	74	9	N	67					1462
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1372	2	79	9	N	72					1534
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	192	1			1342
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	2	N	145					1487
							160	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	N	58	192	1			1353
							64	9									
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	N	244					1597
							268	9									
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	989	2	N	122	383	1			1336
							134	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1336

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

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	4526	X	4024	-0-	-502	-0-	4022	2	2	9	N	2					219
02	3920	X	3152	-0-	-768	-0-	3149	2	3	9	N	3					222
03	4278	X	3697	-0-	-581	-0-	3694	2	3	9	N	3					225
04	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	3588	2	7	9	N	6	188	1			43
05	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	3388	2	10	9	N	9					52
06	3900	X	2814	-0-	-1086	-0-	2811	2	3	9	N	3					55
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3727	2	19	9	N	17					72
08	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	2820	2			N	-0-					72
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					72
10	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2			N	-0-					72
11	3630	X	3419	-0-	-211	-0-	410	1	3009	2	N	-0-					72
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 38,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2201	N	1513	-0-	-688	-0-	1511	2	2	9	N	2					129
02	1876	N	1044	-0-	-832	-0-	1044	2			N	-0-					129
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					129
04	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-					129
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					129
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					129
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					129
08	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1872	2			N	-0-					129
09	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	-0-					129
10	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	1820	2			N	-0-					129
11	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	166	1	1216	2	N	-0-					129
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					23
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1047	2			N	-0-					23
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					23
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					23
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					23
06	1140	N	821	-0-	-319	-0-	821	2			N	-0-					23
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			N	-0-					23
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					23
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					23
10	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					23
11	1350	N	821	-0-	-529	-0-	99	1	722	2	N	-0-					23
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2468	-0-	-2740	-0-	2465	2	3	9	N	3					82
02	4536	X	3215	-0-	-1321	-0-	3206	2	9	9	N	8					90
03	4929	X	3229	-0-	-1700	-0-	3227	2	2	9	N	2					92
04	4290	X	2069	-0-	-2221	-0-	2069	2			N	-0-					92
05	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	3369	2	2	9	N	2					94
06	3450	X	2692	-0-	-758	-0-	2692	2			N	-0-					94
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					94
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4451	2	6	9	N	5					99
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					99
10	4991	X	4087	-0-	-904	-0-	4087	2			N	-0-					99
11	4830	X	3678	-0-	-1152	-0-	440	1	3232	2	N	5					104
							6	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 38,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					72
02	2660	X	2467	-0-	-193	-0-	2445	2	22	9	N	20					92
03	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2773	2	8	9	N	7					99
04	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2			N	-0-					99
05	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	2754	2	6	9	N	5					104
06	2700	N	2625	-0-	-75	-0-	2619	2	6	9	N	5					109
07	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2638	2	1	9	N	1					110
08	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	2060	2	17	9	N	15	11	8			114
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					114
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2689	2	3	9	N	3					117
*11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	298	1	2182	2	N	15					132
							17	9									
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	8742	X	7348	-0-	-1394	-0-	2372	1	4959	2	N	15					252
							17	9									
02	7896	X	5324	-0-	-2572	-0-	1469	1	3842	2	N	12					264
							13	9									
03	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	355	1	7888	2	N	23					287
							25	9									
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8505	2	24	9	N	22	179	1			130
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8181	2	33	9	N	30					160
06	7110	X	6871	-0-	-239	-0-	6865	2	6	9	N	5					165
07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7655	2	13	9	N	12					177
08	8804	X	7058	-0-	-1746	-0-	7052	2	6	9	N	5					182
09	8520	X	7307	-0-	-1213	-0-	7215	2	92	9	N	84					266
10	8215	X	5597	-0-	-2618	-0-	5566	2	31	9	N	28					294
11	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	6234	2	8	9	N	7					301
*12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7349	2	6	9	N	5					306

TOTAL GAS PROD: 85,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	8494	X	2958	-0-	-5536	-0-	2947	2	11	9	N	10	27	1			-0-
02	3612	X	3113	-0-	-499	-0-	3107	2	6	9	N	5					5
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4380	2	30	9	N	27					32
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	294	1	5828	2	N	58					90
							64	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3119	2	35	9	N	32					122
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3119	2	14	9	N	13					135
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	242	1	3639	2	N	-0-					135
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	155	1	6336	2	N	-0-					135
09	6180	X	4446	-0-	-1734	-0-	181	1	4218	2	N	43					178
							47	9									
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	309	1	3795	2	N	35	197	1			16
							39	9									
*11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	403	1	3195	2	N	17					33
							19	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 45,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	189	1	2056	2	N	18					265
							20	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	161	1	1749	2	N	17					282
							19	9									
03	3100	N	3709	-0-	609	609	3662	2	47	9	N	43	197	1			128
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	22					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					184
07	3100	N	5115	-0-	2015	2015	5076	2	39	9	N	35					219
08	4615	X	2600	-0-	-2015	-0-	181	1	2408	2	N	10					229
							11	9									
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2173	2	N	23					252
							25	9									
*10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	N	22					274
							24	9									
*11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	171	1	2276	2	N	32					306
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	2	N	-0-					305
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	174	1	1524	2	N	8					313
							9	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3620	2	20	9	N	18					331
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	20					351
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	5					356
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	5					361
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4808	2	3	9	N	3					364
08	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	224	1	2974	2	N	18					382
							20	9									
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	159	1	2108	2	N	-0-					382
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	180	1	2396	2	N	-0-					382
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	210	1	2792	2	N	-0-					382
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4891	-0-	4891	26528	1046	1	3725	2	N	109	200	1			660
							120	9									
02	0	W	2696	-0-	2696	29224	735	1	1911	2	N	45					705
							50	9									
03	0	W	4664	-0-	4664	33888	4603	2	61	9	N	55	201	1			559
04	0	W	4276	-0-	4276	38164	4090	2	186	9	N	169	196	1			532
05	0	W	-0-	-0-	-0-	38164					N	115					647
06	0	W	4067	-0-	4067	42231	4021	2	46	9	N	42	194	1			495
07	0	W	4250	-0-	4250	46481	4158	2	92	9	N	84					579
08	50152	X	3671	-0-	-46481	-0-	3533	2	138	9	N	125	191	1			513
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3861	2	83	9	N	75					588
*10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3915	1	64	9	N	58					646
*11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3748	2	109	9	N	99	196	1			549
*12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3896	2	101	9	N	92	200	1			441

TOTAL GAS PROD: 44,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	696	-0-	-1815	-0-	85	1	611	2	N	-0-					131
02	1932	X	1863	-0-	-69	-0-	230	1	1633	2	N	-0-					131
03	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	726	1	7130	2	N	10					141
							11	9									
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	10					151
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	N	2					153
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					153
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					153
08	7874	X	2548	-0-	-5326	-0-	178	1	2370	2	N	-0-					153
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	146	1	1937	2	N	-0-					153
10	3782	X	1582	-0-	-2200	-0-	111	1	1471	2	N	-0-					153
11	3780	X	1336	-0-	-2444	-0-	94	1	1242	2	N	-0-					153
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 29,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	122	1	2930	2	N	-0-					477
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	173	1	2835	2	N	2					479
							2	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2110	2	17	9	N	15					494
04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	140	1	2768	2	N	60	196	1			358
							66	9									
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	188	1	2834	2	N	8					366
							9	9									
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	189	1	2833	2	N	8					374
							9	9									
07	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	157	1	2352	2	N	5					379
							6	9									
08	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	146	1	2189	2	N	5					384
							6	9									
09	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	95	1	2213	2	N	25					409
							28	9									
10	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	148	1	2224	2	N	13					422
							14	9									
11	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	200	1	2224	2	N	12					434
							13	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					434

TOTAL GAS PROD: 29,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 20H RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 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	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-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

	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	2865	-0-	2865	10159	108	1	2610	2	N	134	179	1			920
							147	9									
02	0	W	363	-0-	363	10522	18	1	284	2	N	55					975
							61	9									
03	0	W	842	-0-	842	11364	748	2	94	9	N	85					1060
04	0	W	34	-0-	34	11398	1	1	26	2	N	6	198	1			868
							7	9									
05	0	W	2417	-0-	2417	13815	138	1	2064	2	N	195					1063
							215	9									
06	0	W	2348	-0-	2348	16163	137	1	2065	2	N	133	194	1			1002
							146	9									
07	0	W	1313	-0-	1313	17476	75	1	1125	2	N	103	197	1			908
							113	9									
08	20113	X	2637	-0-	-17476	-0-	153	1	2297	2	N	170	194	1			884
							187	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1383	2	N	53					937
							58	9									
*10	3100	N	3718	-0-	618	618	217	1	3256	2	N	223	197	1			963
							245	9									
*11	3000	N	3171	-0-	171	789	250	1	2761	2	N	145	200	1			908
							160	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	789					N	NO RPT					908

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ "G" WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	124	1	2968	2	N	137	201	1			498
							151	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	143	1	2328	2	N	124	198	1			424
							136	9									
03	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	2445	2	140	9	N	127					551
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	105					656
05	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	2416	2	79	9	N	72					728
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2416	2	140	9	N	127	194	1			661
07	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2330	2	88	9	N	80					741
08	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	143	1	2143	2	N	142	192	1			691
							156	9									
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	2	N	87	194	1			584
							96	9									
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	123	1	1844	2	N	99					683
							109	9									
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	109	1	1195	2	N	42					725
							46	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					725

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	17					89
							19	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	3					92
							3	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9	9	N	8					100
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					100
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					112
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1073	2	90	9	N	82	191	1			3
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1191	2	6	9	N	5					8
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	N	5					13
							6	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	17					30
							19	9									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	N	5					35
							6	9									
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

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

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

	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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	N	146	196	1			494
							161	9									
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	13	1	289	2	N	130					624
							143	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	313	2	140	9	N	127					751
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	2	N	119	198	1			672
							131	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2451	2	127	9	N	115					787
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2451	2	141	9	N	128	195	1			720
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2755	2	123	9	N	112	194	1			638
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	126	1	1884	2	N	119					757
							131	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	77	1	1788	2	N	91	197	1			651
							100	9									
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	109					760
							120	9									
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	181	1	2066	2	N	83	201	1			642
							91	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					642

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	960	1	5849	2	N	220	180	1			966
							242	9									
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	1365	1	4283	2	N	110	176	1			900
							121	9									
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5229	2	138	9	N	125	193	1			832
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4052	2	143	9	N	130					962
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3019	2	149	9	N	135	186	1			911
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5291	2	94	9	N	85	194	1			802
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5221	2	98	9	N	89					891
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5763	2	28	9	N	25					916
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4698	2	87	9	N	79	193	1			802
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3944	2	156	9	N	142					944
11	2370	X	1774	-0-	-596	-0-	1732	2	42	9	N	38	197	1			785
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					785

TOTAL GAS PROD: 52,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	165	1	2475	2	N	170					196
							187	9									
08	3100	N	6269	-0-	3169	3169	372	1	5587	2	N	282					478
							310	9									
09	3000	N	4087	-0-	1087	4256	164	1	3791	2	N	120					598
							132	9									
*10	3100	N	3390	-0-	290	4546	206	1	3090	2	N	85	192	1			491
							94	9									
*11	3000	N	2810	-0-	-190	4356	227	1	2495	2	N	80					571
							88	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4356					N	NO RPT					571

TOTAL GAS PROD: 19,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	289	1	1813	2	N	116	199	1			1452
							128	9									
02	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	137	1	857	2	N	42	202	1			1292
							46	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2607	2	40	9	N	36	180	1			1148
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	111					1259
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	136	1			1198
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1198
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1198
08	0	W	2102	-0-	2102	2102	128	1	1697	2	N	252	386	1			1064
							277	9									
09	0	W	3824	-0-	3824	5926	201	1	2676	2	N	861	195	1			1730
							947	9									
10	0	W	3529	-0-	3529	9455	206	1	2734	2	N	535	580	1			1685
							589	9									
11	0	W	3643	-0-	3643	13098	227	1	3023	2	N	357	193	1			1849
							393	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13098					N	NO RPT					1849

TOTAL GAS PROD: 19,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

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	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	163	1	3905	2	N	104					1621
							114	9									
02	3948	X	3401	-0-	-547	-0-	189	1	3076	2	N	124					1745
							136	9									
03	4340	X	3249	-0-	-1091	-0-	731	1	2409	2	N	99					1844
							109	9									
04	4200	X	3112	-0-	-1088	-0-	145	1	2858	2	N	99	196	1			1747
							109	9									
05	4185	X	1980	-0-	-2205	-0-	121	1	1813	2	N	42					1789
							46	9									
06	4050	X	2036	-0-	-2014	-0-	121	1	1813	2	N	93	193	1			1689
							102	9									
07	3751	X	2046	-0-	-1705	-0-	126	1	1884	2	N	33					1722
							36	9									
08	3255	X	2506	-0-	-749	-0-	152	1	2279	2	N	68					1790
							75	9									
09	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	101	1	2333	2	N	58					1848
							64	9									
*10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	151	1	2257	2	N	97	190	1			1755
							107	9									
11	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	142	1	1554	2	N	15					1770
							17	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1770

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	N	122	192	1			262
							134	9									
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	20	1	474	2	N	118	176	1			204
							130	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	N	187					391
							206	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	21	1	653	2	N	114	180	1			325
							125	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	27					352
							30	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	N	278	574	1			56
							306	9									
07	3100	N	3522	-0-	422	422	171	1	3076	2	N	250					306
							275	9									
08	1952	N	1530	-0-	-422	-0-	81	1	1198	2	N	228	382	1			152
							251	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	N	157					309
							173	9									
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2	N	215	190	1			334
							237	9									
*11	3000	N	3562	-0-	562	562	177	1	3384	2	N	1	172	1			163
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	562					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

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	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	1397	1	8501	2	N	195	171	1			2937
							215	9									
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1985	1	6226	2	N	182	197	1			2922
							200	9									
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7602	2	167	9	N	152					3074
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5892	2	171	9	N	155	190	1			3039
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5069	2	175	9	N	159	183	1			3015
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7692	2	136	9	N	124	197	1			2942
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7591	2	121	9	N	110					3052
08	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8380	2	151	9	N	137	193	1			2996
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6828	2	198	9	N	180	193	1			2983
*10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5673	2	125	9	N	114	190	1			2907
*11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8621	2	90	9	N	82					2989
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2989

TOTAL GAS PROD: 83,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-		300	1	7069	2	N	581	586	1			5361
								639	9									
02	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-		736	1	11842	2	N	439	393	1			5407
								483	9									
03	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-		12993	2	502	9	N	456	581	1			5282
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-		614	1	11905	2	N	444					5726
								488	9									
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-		428	1	8006	2	N	356	573	1			5509
								392	9									
06	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-		428	1	8006	2	N	282	189	1			5602
								310	9									
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-		506	1	7603	2	N	312	380	1			5534
								343	9									
08	3100	X	1506	-0-	-1594	-0-		89	1	1345	2	N	65					5599
								72	9									
09	3000	X	9	-0-	-2991	-0-		9	2			N	-0-					5599
10	3100	X	13	-0-	-3087	-0-		1	1	12	2	N	-0-	193	1			5406
11	3000	X	8	-0-	-2992	-0-		1	1	7	2	N	-0-					5406
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5406

TOTAL GAS PROD: 75,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,935

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-		39	1	930	2	N	2					291
								2	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-		51	1	833	2	N	-0-					291
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-		905	2			N	-0-					291
04	930	N	838	-0-	-92	-0-		41	1	797	2	N	-0-					291
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-		53	1	792	2	N	-0-					291
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-		53	1	792	2	N	-0-					291
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-		54	1	813	2	N	-0-					291
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-		49	1	741	2	N	-0-					291
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-		36	1	842	2	N	13	192	1			112
								14	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-		52	1	796	2	N	5					117
								6	9									
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-		68	1	743	2	N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	3126	-0-	-129	-0-	112	1	2990	2	N	22					47
							24	9									
02	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	109	1	2461	2	N	13					60
							14	9									
03	3162	X	1700	-0-	-1462	-0-	1686	2	14	9	N	13					73
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	96	1	3013	2	N	27					100
							30	9									
05	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	149	1	2960	2	N	12					112
							13	9									
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	149	1	2960	2	N	17					129
							19	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	165	1	3078	2	N	5					134
							6	9									
08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	185	1	2757	2	N	25					159
							28	9									
09	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	90	1	2722	2	N	10					169
							11	9									
10	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	182	1	2702	2	N	15					184
							17	9									
11	3120	X	2734	-0-	-386	-0-	171	1	2552	2	N	10					194
							11	9									
*12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2521	2	N	13					207
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ROXIE WELL #: 2282H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3874	-0-	-2264	-0-	209	1	3106	2	N	508	399	1			4087
							559	9									
02	4004	X	2886	-0-	-1118	-0-	156	1	2313	2	N	379					4466
							417	9									
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1594	2	476	9	N	433	590	1			4309
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	279	197	1			4391
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	5520	2	614	9	N	558	579	1			4370
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5520	2	453	9	N	412	383	1			4399
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3201	2	398	9	N	362	327	1			4434
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	192	1	2853	2	N	342	388	1			4388
							376	9									
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	139	1	2064	2	N	309	193	1			4504
							340	9									
10	6138	X	978	-0-	-5160	-0-	50	1	752	2	N	160	195	1			4469
							176	9									
11	5970	X	729	-0-	-5241	-0-	181	1	107	2	N	401	393	1			4477
							441	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4477

TOTAL GAS PROD: 32,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

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	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	94	1	4596	2	N	372	397	1	3740
							409	9							
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	129	1	4303	2	N	314	399	1	3655
							345	9							
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4311	2	393	9	N	357	199	1	3813
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	299			4112
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	126	1	3920	2	N	317	393	1	4036
							349	9							
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	126	1	3920	2	N	324	196	1	4164
							356	9							
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	130	1	3685	2	N	289	392	1	4061
							318	9							
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	116	1	3592	2	N	257	196	1	4122
							283	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342	390	1	4074
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	118	1	3671	2	N	247	394	1	3927
							272	9							
*11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	136	1	3128	2	N	172			4099
							189	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4099

TOTAL GAS PROD: 39,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	248	1	3690	2	N	402			2920
							442	9							
02	5236	X	4557	-0-	-679	-0-	262	1	3909	2	N	351			3271
							386	9							
03	5797	X	4200	-0-	-1597	-0-	3827	2	373	9	N	339	499	1	3111
04	4620	X	3975	-0-	-645	-0-	231	1	3422	2	N	293	347	1	3057
							322	9							
05	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	236	1	3516	2	N	326	356	1	3027
							359	9							
06	4890	X	4117	-0-	-773	-0-	237	1	3515	2	N	332			3359
							365	9							
07	5053	X	4614	-0-	-439	-0-	265	1	3945	2	N	367			3726
							404	9							
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	248	1	3700	2	N	252			3978
							277	9							
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	261	1	3877	2	N	377	356	1	3999
							415	9							
*10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	257	1	3816	2	N	232	195	1	4036
							255	9							
11	4110	X	1807	-0-	-2303	-0-	100	1	1477	2	N	209	363	1	3882
							230	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3882

TOTAL GAS PROD: 44,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

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	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	87	1	4299	2	N	261	397	1			2128
							287	9									
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	138	1	4641	2	N	286	399	1			2015
							315	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5014	2	228	9	N	207					2222
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	77					2299
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					2299
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	104					2403
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					2403
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					2403
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2403
*10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	63	1	1974	2	N	214	196	1			2421
							235	9									
*11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	167	1	3874	2	N	383	598	1			2206
							421	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2206

TOTAL GAS PROD: 21,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

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	4526	X	3072	-0-	-1454	-0-	176	1	2613	2	N	257	200	1			1218
							283	9									
02	4088	X	2228	-0-	-1860	-0-	126	1	1856	2	N	224					1442
							246	9									
03	3813	X	2235	-0-	-1578	-0-	101	1	1849	2	N	259	199	1			1502
							285	9									
04	3810	X	404	-0-	-3406	-0-	22	1	321	2	N	55	196	1			1361
							61	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					1361
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					1361
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	70					1431
08	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	82	1	1229	2	N	262	191	1			1502
							288	9									
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	2	N	189	192	1			1499
							208	9									
*10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	132	1	1958	2	N	266	192	1			1573
							293	9									
*11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	138	1	2045	2	N	329	196	1			1706
							362	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1706

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29 305	1 9	442	2	N	277	399	1			1416
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	227					1643
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	576 338	1 9	105	2	N	307	395	1			1555
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	22 304	1 9	322	2	N	276	196	1			1635
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	194	1			1755
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	351	372	1			1734
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	2	307	9	N	279	386	1			1627
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	194	1			1635
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	185	1			1727
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	190	1			1769
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	195	1			1830
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1830

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

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	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	179 494	1 9	4298	2	N	449	400	1			14229
02	5180	X	2341	-0-	-2839	-0-	123 217	1 9	2001	2	N	197	199	1			14227
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					14227
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					14227
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	20					14247
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	15					14262
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	20					14282
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14282
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14282
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14282
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14282
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14282

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	197	1			2214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	195	1			2303
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					2402
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2402
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8027	1	420	9	N	382	381	1			2403
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	193	1			2422
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185					2607
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	384	1			2382
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	193	1			2343
10	8432	X	4880	-0-	-3552	-0-	4849	2	31	9	N	28					2371
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3530	2	349	9	N	317	390	1			2298
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2298

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6532	-0-	-2055	-0-	246	1	5913	2	N	339	198	1			1451
							373	9									
02	7756	X	4306	-0-	-3450	-0-	232	1	3798	2	N	251	395	1			1307
							276	9									
03	0	W	3780	-0-	3780	3780	117	1	3496	2	N	152					1459
							167	9									
04	0	W	3665	-0-	3665	7445	162	1	3193	2	N	282					1741
							310	9									
05	0	W	3788	-0-	3788	11233	215	1	3215	2	N	325	195	1			1871
							358	9									
06	0	W	3749	-0-	3749	14982	214	1	3216	2	N	290	386	1			1775
							319	9									
07	0	W	4971	-0-	4971	19953	285	1	4273	2	N	375	193	1			1957
							413	9									
08	24959	X	5006	-0-	-19953	-0-	291	1	4357	2	N	325	385	1			1897
							358	9									
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	196	1	4565	2	N	366	387	1			1876
							403	9									
*10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	318	1	4774	2	N	332	386	1			1822
							365	9									
*11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	385	1	4246	2	N	298	392	1			1728
							328	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1728

TOTAL GAS PROD: 51,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	2	N	399	198	1			2288
							439	9									
02	2436	X	720	-0-	-1716	-0-	40	1	647	2	N	30	199	1			2119
							33	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5007	2	757	9	N	688	397	1			2410
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	224	1	4425	2	N	566					2976
							623	9									
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	265	1	3984	2	N	431	198	1			3209
							474	9									
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	265	1	3984	2	N	438	391	1			3256
							482	9									
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	175	1	2626	2	N	323	394	1			3185
							355	9									
08	5766	X	1417	-0-	-4349	-0-	65	1	987	2	N	332	196	1			3321
							365	9									
09	5280	X	526	-0-	-4754	-0-	6	1	138	2	N	347	394	1			3274
							382	9									
10	4712	X	1682	-0-	-3030	-0-	84	1	1271	2	N	297	395	1			3176
							327	9									
11	4740	X	3154	-0-	-1586	-0-	236	1	2617	2	N	274	200	1			3250
							301	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3250

TOTAL GAS PROD: 34,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,125

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					7589
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					7589
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					7589
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7589
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7589

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

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	253 448	1 9	3760	2	N	407	398	1			1651
02	3948	X	3658	-0-	-290	-0-	202 455	1 9	3001	2	N	414	400	1			1665
03	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	3884	2	387	9	N	352	396	1			1621
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	242 404	1 9	3586	2	N	367	392	1			1596
05	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	212 491	1 9	3146	2	N	446	387	1			1655
06	4320	X	3742	-0-	-578	-0-	212 384	1 9	3146	2	N	349	387	1			1617
07	4061	X	2189	-0-	-1872	-0-	1902	2	287	9	N	261	381	1			1497
08	4371	X	2051	-0-	-2320	-0-	107 359	1 9	1585	2	N	326	190	1			1633
09	4230	X	2874	-0-	-1356	-0-	157 387	1 9	2330	2	N	352	382	1			1603
10	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	176 353	1 9	2612	2	N	321	381	1			1543
11	3750	X	984	-0-	-2766	-0-	58 50	1 9	876	2	N	45					1588
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1588

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,640

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5310	-0-	-425	-0-	205	1	4921	2	N	167	199	1			7008
							184	9									
02	5180	X	2092	-0-	-3088	-0-	52	1	1783	2	N	234	200	1			7042
							257	9									
03	5487	X	4954	-0-	-533	-0-	4792	2	162	9	N	147	200	1			6989
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	248	1	4894	2	N	174					7163
							191	9									
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	335	1	5033	2	N	105					7268
							116	9									
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	335	1	5033	2	N	209	193	1			7284
							230	9									
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	331	1	4967	2	N	200					7484
							220	9									
08	5518	X	4979	-0-	-539	-0-	299	1	4489	2	N	174	192	1			7466
							191	9									
09	5340	X	4167	-0-	-1173	-0-	165	1	3835	2	N	152					7618
							167	9									
10	5487	X	4238	-0-	-1249	-0-	252	1	3795	2	N	174	193	1			7599
							191	9									
11	5610	X	4352	-0-	-1258	-0-	351	1	3870	2	N	119					7718
							131	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7718

TOTAL GAS PROD: 52,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10333	-0-	-3090	-0-	402	1	9703	2	N	207	202	1			1756
							228	9									
02	12040	X	11183	-0-	-857	-0-	628	1	10273	2	N	256	193	1			1819
							282	9									
03	13113	X	10893	-0-	-2220	-0-	169	1	10452	2	N	247	200	1			1866
							272	9									
04	11670	X	11082	-0-	-588	-0-	521	1	10293	2	N	244					2110
							268	9									
05	11997	X	9284	-0-	-2713	-0-	568	1	8534	2	N	165	192	1			2083
							182	9									
06	11460	X	9304	-0-	-2156	-0-	568	1	8534	2	N	184					2267
							202	9									
07	11842	X	7564	-0-	-4278	-0-	466	1	6988	2	N	100	193	1			2174
							110	9									
08	11439	X	7484	-0-	-3955	-0-	458	1	6879	2	N	134	192	1			2116
							147	9									
09	11070	X	9225	-0-	-1845	-0-	370	1	8644	2	N	192	194	1			2114
							211	9									
*10	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	761	1	11424	2	N	255	189	1			2180
							281	9									
*11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	796	1	8804	2	N	175	191	1			2164
							193	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2164

TOTAL GAS PROD: 108,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

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	8122	X	7413	-0-	-709	-0-	273	1	6556	2	N	531	571	1			10861
							584	9									
02	8708	X	6531	-0-	-2177	-0-	351	1	5727	2	N	412					11273
							453	9									
03	9641	X	8699	-0-	-942	-0-	8044	2	655	9	N	595	386	1			11482
04	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	460	1	9071	2	N	716	572	1			11626
							788	9									
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9108	2	548	9	N	498	753	1			11371
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9108	2	110	9	N	100	517	1			10954
07	7223	X	2172	-0-	-5051	-0-	2034	2	138	9	N	125	186	1			10893
08	10354	X	1948	-0-	-8406	-0-	115	1	1717	2	N	105	185	1			10813
							116	9									
09	10020	X	3765	-0-	-6255	-0-	134	1	3096	2	N	486	197	1			11102
							535	9									
10	9641	X	4608	-0-	-5033	-0-	266	1	4004	2	N	307	374	1			11035
							338	9									
11	9210	X	72	-0-	-9138	-0-	3	1	34	2	N	32					11067
							35	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11067

TOTAL GAS PROD: 64,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,907

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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	204	1	3037	2	N	515	588	1			2544
							567	9									
02	6048	X	2260	-0-	-3788	-0-	129	1	1911	2	N	200	192	1			2552
							220	9									
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-	180	1			2372
04	7110	X	6213	-0-	-897	-0-	337	1	5011	2	N	786	587	1			2571
							865	9									
05	7347	X	4919	-0-	-2428	-0-	281	1	4179	2	N	417	361	1			2627
							459	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	281	1	4179	2	N	361	552	1			2436
							397	9									
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	228	1	3400	2	N	332	172	1			2596
							365	9									
08	4340	X	3460	-0-	-880	-0-	197	1	2923	2	N	309	370	1			2535
							340	9									
09	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	174	1	2588	2	N	272	376	1			2431
							299	9									
10	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	187	1	2778	2	N	296	190	1			2537
							326	9									
11	4200	X	3506	-0-	-694	-0-	203	1	3024	2	N	254	201	1			2590
							279	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2590

TOTAL GAS PROD: 39,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

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. (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	5673	X	3996	-0-	-1677	-0-	221	1	3282	2	N	448	400	1	4670
							493	9							
02	5124	X	3421	-0-	-1703	-0-	193	1	2872	2	N	324			4994
							356	9							
03	4991	X	3766	-0-	-1225	-0-	3329	2	437	9	N	397	593	1	4798
04	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	212	1	3158	2	N	402	394	1	4806
							442	9							
05	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	221	1	3277	2	N	341	188	1	4959
							375	9							
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	221	1	3277	2	N	384			5343
							422	9							
07	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	188	1	2791	2	N	350			5693
							385	9							
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	211	1	3130	2	N	326			6019
							359	9							
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	332			6351
10	3875	X	1042	-0-	-2833	-0-	43	1	640	2	N	326			6677
							359	9							
11	3930	X	2874	-0-	-1056	-0-	163	1	2413	2	N	271			6948
							298	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6948

TOTAL GAS PROD: 33,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,901

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

01	25575	X	21282	-0-	-4293	-0-	6250	1	12842	2	N	1991	2119	1	14008
							2190	9							
02	23100	X	18785	-0-	-4315	-0-	2061	1	15115	2	N	1463			15471
							1609	9							
03	23312	X	19734	-0-	-3578	-0-	18105	2	1629	9	N	1481	1187	1	15765
04	21690	X	17677	-0-	-4013	-0-	1987	1	14571	2	N	1017	1180	1	15602
							1119	9							
05	21297	X	18879	-0-	-2418	-0-	2061	1	15112	2	N	1551	1714	1	15439
							1706	9							
06	20610	X	18480	-0-	-2130	-0-	2037	1	14941	2	N	1365	1688	1	15116
							1502	9							
07	20801	X	19402	-0-	-1399	-0-	2170	1	15915	2	N	1197	1506	1	14807
							1317	9							
08	19747	X	18703	-0-	-1044	-0-	2088	1	15318	2	N	1179	1450	1	14536
							1297	9							
09	18270	X	17517	-0-	-753	-0-	1939	1	14215	2	N	1239	1876	1	13899
							1363	9							
10	18879	X	13934	-0-	-4945	-0-	1572	1	11525	2	N	761	926	1	13734
							837	9							
11	18480	X	13815	-0-	-4665	-0-	1502	1	11012	2	N	1183	1380	1	13537
							1301	9							
*12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	1542	1	11312	2	N	825	584	1	13778
							908	9							

TOTAL GAS PROD: 211,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,252

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	4836	X	2944	-0-	-1892	-0-	166	1	2463	2	N	286	200	1			7418
							315	9									
02	3948	X	1888	-0-	-2060	-0-	108	1	1593	2	N	170	201	1			7387
							187	9									
03	3658	X	3011	-0-	-647	-0-	2658	2	353	9	N	321	394	1			7314
04	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	182	1	2705	2	N	379	393	1			7300
							417	9									
05	3751	X	3198	-0-	-553	-0-	182	1	2700	2	N	287	193	1			7394
							316	9									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	199	194	1			7399
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	132	1	1962	2	N	212	192	1			7419
							233	9									
08	3410	X	1256	-0-	-2154	-0-	67	1	1000	2	N	172	192	1			7399
							189	9									
09	3300	X	566	-0-	-2734	-0-	29	1	427	2	N	100	195	1			7304
							110	9									
10	3193	X	108	-0-	-3085	-0-	1	1	17	2	N	82					7386
							90	9									
*11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	332	195	1			7523
							365	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7523

TOTAL GAS PROD: 19,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

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	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	5787	1	11580	2	N	1079	1696	1			1669
							1187	9									
02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	3037	1	6079	2	N	670	761	1			1578
							737	9									
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	2	188	1			1392
04	15990	X	2434	-0-	-13556	-0-	2206	2	228	9	N	207					1599
05	16523	X	13380	-0-	-3143	-0-	1443	1	10583	2	N	1231	1112	1			1718
							1354	9									
06	15630	X	15258	-0-	-372	-0-	1443	1	12614	2	N	1092	1139	1			1671
							1201	9									
07	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	1443	1	12065	2	N	912	743	1			1840
							1003	9									
08	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1582	1	11598	2	N	847	722	1			1965
							932	9									
09	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	1472	1	10795	2	N	808	1109	1			1664
							889	9									
10	13392	X	6724	-0-	-6668	-0-	752	1	5518	2	N	413	380	1			1697
							454	9									
11	15270	X	322	-0-	-14948	-0-	38	1	284	2	N	-0-					1697
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	424	1	3109	2	N	1063	382	1			2378
							1169	9									

TOTAL GAS PROD: 113,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,324

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	13981	X	9684	-0-	-4297	-0-	361	1	8649	2	N	613	570	1	7036
							674	9							
02	12628	X	11469	-0-	-1159	-0-	624	1	10176	2	N	608	386	1	7258
							669	9							
03	13981	X	9602	-0-	-4379	-0-	8859	2	743	9	N	675	769	1	7164
04	12480	X	6129	-0-	-6351	-0-	265	1	5208	2	N	596			7760
							656	9							
05	12772	X	8745	-0-	-4027	-0-	8170	2	575	9	N	523	377	1	7906
06	12300	X	8822	-0-	-3478	-0-	8170	2	652	9	N	593	735	1	7764
07	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	11900	2	872	9	N	793	743	1	7814
08	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	732	1	11001	2	N	683	715	1	7782
							751	9							
09	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	405	1	9476	2	N	596	357	1	8021
							656	9							
*10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	638	1	9583	2	N	592	764	1	7849
							651	9							
11	8820	X	7669	-0-	-1151	-0-	603	1	6680	2	N	351	379	1	7821
							386	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7821

TOTAL GAS PROD: 108,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,623

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14236	-0-	-1574	-0-	418	1	13484	2	N	304	404	1	1252
							334	9							
02	13076	X	12943	-0-	-133	-0-	547	1	12056	2	N	309	605	1	956
							340	9							
03	14477	X	13816	-0-	-661	-0-	13500	2	316	9	N	287	196	1	1047
04	14850	X	13385	-0-	-1465	-0-	472	1	12575	2	N	307			1354
							338	9							
05	15345	X	14161	-0-	-1184	-0-	648	1	13182	2	N	301	391	1	1264
							331	9							
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	648	1	13182	2	N	239	195	1	1308
							263	9							
07	13299	X	12686	-0-	-613	-0-	582	1	11851	2	N	230	192	1	1346
							253	9							
08	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	604	1	12302	2	N	237	387	1	1196
							261	9							
09	12870	X	11908	-0-	-962	-0-	360	1	11313	2	N	214	192	1	1218
							235	9							
10	13299	X	11262	-0-	-2037	-0-	519	1	10543	2	N	182	190	1	1210
							200	9							
11	12870	X	9785	-0-	-3085	-0-	593	1	8961	2	N	210	196	1	1224
							231	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1224

TOTAL GAS PROD: 141,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,820

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5824	-0-	-903	-0-	170	1	5452	2	N	184					2333
							202	9									
02	5684	X	5218	-0-	-466	-0-	220	1	4844	2	N	140	401	1			2072
							154	9									
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5555	2	145	9	N	132					2204
04	5640	X	5464	-0-	-176	-0-	193	1	5109	2	N	147					2351
							162	9									
05	5828	X	5674	-0-	-154	-0-	5512	2	162	9	N	147	191	1			2307
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5512	2	184	9	N	167	384	1			2090
07	5766	X	4891	-0-	-875	-0-	4755	2	136	9	N	124					2214
08	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	452	1	4916	2	N	84	193	1			2105
							92	9									
09	5490	X	5161	-0-	-329	-0-	156	1	4851	2	N	140	195	1			2050
							154	9									
*10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	352	1	7161	2	N	232	195	1			2087
							255	9									
*11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	481	1	7247	2	N	189					2276
							208	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2276

TOTAL GAS PROD: 64,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 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	15996	X	4408	-0-	-11588	-0-	158	1	3808	2	N	402	198	1			2089
							442	9									
02	14448	X	6677	-0-	-7771	-0-	351	1	5736	2	N	536	758	1			1867
							590	9									
03	10726	X	5644	-0-	-5082	-0-	4992	2	652	9	N	593	582	1			1878
04	5400	X	4450	-0-	-950	-0-	187	1	3695	2	N	516					2394
							568	9									
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6956	2	814	9	N	740	731	1			2403
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	6956	2	644	9	N	585	563	1			2425
07	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	11882	2	674	9	N	613	773	1			2265
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	690	1	10344	2	N	601	357	1			2509
							661	9									
09	7530	X	5385	-0-	-2145	-0-	210	1	4893	2	N	256	384	1			2381
							282	9									
10	7781	X	5859	-0-	-1922	-0-	339	1	5081	2	N	399	378	1			2402
							439	9									
*11	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	1791	1	19757	2	N	1415	1152	1			2665
							1557	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2665

TOTAL GAS PROD: 95,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,656

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24403	-0-	-2350	-0-	919	1	22064	2	N	1291	1367	1			7969
							1420	9									
02	24388	X	19593	-0-	-4795	-0-	1062	1	17311	2	N	1109	1196	1			7882
							1220	9									
03	27001	X	21752	-0-	-5249	-0-	139	1	20291	2	N	1202	1193	1			7891
							1322	9									
04	23940	X	20995	-0-	-2945	-0-	952	1	18816	2	N	1115					9006
							1227	9									
05	24397	X	20651	-0-	-3746	-0-	1197	1	17979	2	N	1341	1146	1			9201
							1475	9									
06	21960	X	20509	-0-	-1451	-0-	1197	1	17979	2	N	1212	1342	1			9071
							1333	9									
07	21700	X	17893	-0-	-3807	-0-	1138	1	15469	2	N	1169	1154	1			9086
							1286	9									
08	21762	X	15610	-0-	-6152	-0-	905	1	13592	2	N	1012	963	1			9135
							1113	9									
09	21000	X	14135	-0-	-6865	-0-	545	1	12710	2	N	800	767	1			9168
							880	9									
10	20646	X	14314	-0-	-6332	-0-	846	1	12695	2	N	703	771	1			9100
							773	9									
11	20520	X	11004	-0-	-9516	-0-	858	1	9500	2	N	587	392	1			9295
							646	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9295

TOTAL GAS PROD: 200,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,541

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3303	-0-	-1812	-0-	928	1	1826	2	N	499	763	1			851
							549	9									
02	4368	X	3523	-0-	-845	-0-	363	1	2658	2	N	456	396	1			911
							502	9									
03	4743	X	3434	-0-	-1309	-0-	2960	2	474	9	N	431	399	1			943
04	3870	X	2699	-0-	-1171	-0-	273	1	2009	2	N	379	392	1			930
							417	9									
05	3999	X	2849	-0-	-1150	-0-	275	1	2009	2	N	514	383	1			1061
							565	9									
06	3780	X	2649	-0-	-1131	-0-	336	1	1948	2	N	332	573	1			820
							365	9									
07	3906	X	2732	-0-	-1174	-0-	359	1	1925	2	N	407	382	1			845
							448	9									
08	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	345	1	1939	2	N	332	508	1			669
							365	9									
09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	314	1	1970	2	N	346					1015
							381	9									
10	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	307	1	2246	2	N	202	188	1			1029
							222	9									
11	2640	X	2167	-0-	-473	-0-	223	1	1634	2	N	282	185	1			1126
							310	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	221	1	1622	2	N	170	200	1			1096
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 33,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,350

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	7192	X	3712	-0-	-3480	-0-	213	1	3159	2	N	309	200	1			2106
							340	9									
02	5852	X	2758	-0-	-3094	-0-	157	1	2335	2	N	242	200	1			2148
							266	9									
03	6293	X	3744	-0-	-2549	-0-	43	1	3416	2	N	259	398	1			2009
							285	9									
04	4410	X	2611	-0-	-1799	-0-	152	1	2253	2	N	187	197	1			1999
							206	9									
05	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	54	1	801	2	N	175	187	1			1987
							193	9									
06	3600	X	1357	-0-	-2243	-0-	54	1	801	2	N	456	392	1			2051
							502	9									
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	274	1	4071	2	N	466	387	1			2130
							513	9									
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	300	1	4451	2	N	404	389	1			2145
							444	9									
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	407	1	6050	2	N	451	581	1			2015
							496	9									
*10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	669	1	9921	2	N	448	392	1			2071
							493	9									
*11	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	556	1	8259	2	N	446	390	1			2127
							491	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2127

TOTAL GAS PROD: 52,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,843

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

01	15159	X	9549	-0-	-5610	-0-	9037	2	512	9	N	465	386	1			199
02	12292	X	8531	-0-	-3761	-0-	8032	2	499	9	N	454	362	1			291
03	11408	X	8983	-0-	-2425	-0-	8525	2	458	9	N	416	580	1			127
04	9630	X	8493	-0-	-1137	-0-	8060	2	433	9	N	394	393	1			128
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	384	395	1			117
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	374	196	1			295
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	388	1			241
08	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	316	391	1			166
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	269	392	1			43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	198	1			19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					139
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 35,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

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	29419	X	23635	-0-	-5784	-0-	344	1	23031	2	N	236	401	1			757
							260	9									
02	25508	X	18999	-0-	-6509	-0-	296	1	18475	2	N	207	400	1			564
							228	9									
03	27063	X	22114	-0-	-4949	-0-	343	1	21461	2	N	282	201	1			645
							310	9									
04	25260	X	20448	-0-	-4812	-0-	307	1	19853	2	N	262	198	1			709
							288	9									
05	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	19937	2	254	9	N	231	396	1			544
06	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	326	1	19937	2	N	231	195	1			580
							254	9									
07	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	312	1	18888	2	N	237	350	1			467
							261	9									
08	22103	X	18671	-0-	-3432	-0-	316	1	18125	2	N	209	195	1			481
							230	9									
09	20460	X	17303	-0-	-3157	-0-	252	1	16852	2	N	181	193	1			469
							199	9									
10	20181	X	17405	-0-	-2776	-0-	300	1	16915	2	N	173	197	1			445
							190	9									
11	20520	X	16423	-0-	-4097	-0-	282	1	15970	2	N	155					600
							171	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					600

TOTAL GAS PROD: 215,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,404

PURDUM UNIT WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088

01	5828	X	4653	-0-	-1175	-0-	4653	2			N	-0-					387
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	7					394
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	52					446
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	33	197	1			282
05	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9668	2	2	9	N	2					284
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					284
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9333	2	3	9	N	3					287
08	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9451	2	57	9	N	52					339
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9188	2	17	9	N	15					354
10	9672	X	7842	-0-	-1830	-0-	7842	2			N	-0-					354
*11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					354
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 58,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29272	-0-	29272	200584	915 3858	1 9	24499	2	N	3507	3593	1			15484
02	0	W	12384	-0-	12384	212968	439 2033	1 9	9912	2	N	1848	1900	1			15432
03	0	W	6327	-0-	6327	219295	244 904	1 9	5179	2	N	822	946	1			15308
04	0	W	14335	-0-	14335	233630	358 2706	1 9	11271	2	N	2460	2583	1			15185
05	0	W	15335	-0-	15335	248965	629 2233	1 9	12473	2	N	2030	1852	1			15363
06	0	W	15846	-0-	15846	264811	711 1745	1 9	13390	2	N	1586	1623	1			15326
07	0	W	20689	-0-	20689	285500	967 1639	1 9	18083	2	N	1490	1522	1			15294
08	0	W	15981	-0-	15981	301481	933 1206	1 9	13842	2	N	1096	1068	1			15322
09	0	W	15629	-0-	15629	317110	464 1167	1 9	13998	2	N	1061	1132	1			15251
10	0	W	15402	-0-	15402	332512	902 1096	1 9	13404	2	N	996	911	1			15336
11	0	W	12653	-0-	12653	345165	738 948	1 9	10967	2	N	862	914	1			15284
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	345165					N	NO RPT					15284

TOTAL GAS PROD: 173,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,758

JOHN B DOYLE B WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE N/A 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	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9223	2	421	9	N	383	587	1			515
*02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	9923	2	531	9	N	483	198	1			800
*03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6484	2	476	9	N	433	591	1			642
*04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7475	2	332	9	N	302	582	1			362
*05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	8963	2	547	9	N	497	194	1			665
*06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	8963	2	466	9	N	424	386	1			703
*07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	8793	2	392	9	N	356	584	1			475
*08	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	8715	2	475	9	N	432	387	1			520
*09	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	7940	2	413	9	N	375					895
*10	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8099	2	375	9	N	341	586	1			650
*11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6717	2	344	9	N	313	598	1			365
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					365

TOTAL GAS PROD: 96,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,339

JOHN B DOYLE B WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE N/A 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	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	29262	2	1423	9	N	1294	1377	1			726
*02	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	22429	2	935	9	N	850	786	1			790
*03	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	24525	2	559	9	N	508	981	1			317
*04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12406	2	518	9	N	471	397	1			391
*05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	12962	2	783	9	N	712	388	1			715
*06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10436	2	537	9	N	488	773	1			430
*07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	9705	2	635	9	N	577	389	1			618
*08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	8976	2	564	9	N	513	386	1			745
*09	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11438	2	646	9	N	587	584	1			748
*10	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12002	2	551	9	N	501	391	1			858
*11	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12084	2	580	9	N	527	390	1			995
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					995

TOTAL GAS PROD: 173,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,028

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545
LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					30
02	252	N	21	-0-	-231	-0-	21	2			N	-0-					30
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					30
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					30
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					30
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					30
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					30
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					30
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,673 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	713	N	666	-0-	-47	-0-	660	3	6	9	N	5					185
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	567	3	6	9	N	5					190
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	629	3	6	9	N	5					195
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	3	6	9	N	5					200
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4	9	N	4	186	1			18
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	N	3					21
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	617	3	3	9	N	3					24
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	585	3	2	9	N	2					26
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	587	3	3	9	N	3					29
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	549	3	3	9	N	3					32
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	536	3	4	9	N	4					36
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	615	3	4	9	N	4					40

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	99	1	979	2	N	-0-					152
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	85	1	897	2	N	-0-					152
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	100	1	1027	2	N	-0-					152
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1398	2	N	31					183
							34	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	2	N	-0-					183
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	120	1	1269	2	N	-0-					183
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	127	1	1298	2	N	-0-					183
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	117	1	1313	2	N	-0-					183
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	113	1	1230	2	N	-0-					183
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	115	1	1270	2	N	-0-					183
11	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	114	1	1066	2	N	32	196	1			19
							35	9									
12	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	73	1	966	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	53	1	316	2	N	-0-					160
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	42	1	214	2	N	-0-					160
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-					160
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-					160
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	352	2	N	-0-					160
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	2	N	-0-					160
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	60	1	395	2	N	-0-					160
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-					160
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	-0-					160
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	2	N	-0-					160
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	590	2	N	-0-					160
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	54	1	537	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 6,104 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	2	N	-0-					163
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	-0-					163
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	686	2	N	-0-					163
04	780	N	536	-0-	-244	-0-	61	1	475	2	N	-0-					163
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	130	1	1444	2	N	-0-					163
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	N	-0-					163
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	106	1	1009	2	N	-0-					163
08	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	106	1	1146	2	N	-0-					163
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	97	1	988	2	N	-0-					163
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	106	1	1122	2	N	-0-					163
11	1200	N	661	-0-	-539	-0-	76	1	585	2	N	-0-					163
12	1116	N	719	-0-	-397	-0-	56	1	663	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	965	-0-	-58	-0-	31	1	934	2	N	-0-					22
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	28	1	817	2	N	-0-					22
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	31	1	902	2	N	-0-					22
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	30	1	858	2	N	-0-					22
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	31	1	834	2	N	-0-					22
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	30	1	803	2	N	-0-					22
07	930	N	741	-0-	-189	-0-	31	1	710	2	N	-0-					22
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	31	1	629	2	N	-0-					22
09	840	N	536	-0-	-304	-0-	30	1	506	2	N	-0-					22
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-					22
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-					22
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,830 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	N	-0-					76
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	28	1	254	2	N	-0-					76
03	434	N	275	-0-	-159	-0-	31	1	244	2	N	-0-					76
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	30	1	239	2	N	-0-					76
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	2	N	-0-					76
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	30	1	219	2	N	-0-					76
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	31	1	139	2	N	-0-					76
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	31	1	201	2	N	-0-					76
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	28	1	200	2	N	-0-					76
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					76
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-					76
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,162 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	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	129	1	1725	2	N	-0-					102
02	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	136	1	1361	2	N	15					117
							17	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	132	1	1692	2	N	13					130
							14	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	142	1	1683	2	N	17					147
							19	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	145	1	1789	2	N	40					187
							44	9									
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	140	1	1593	2	N	-0-					187
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	2	N	11					198
							12	9									
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	146	1	1822	2	N	-0-					198
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	134	1	1626	2	N	7					205
							8	9									
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	126	1	1682	2	N	8					213
							9	9									
11	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	122	1	1604	2	N	2					215
							2	9									
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	127	1	1683	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 21,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	108	1	1105	2	N	-0-					94
02	1428	N	1061	-0-	-367	-0-	90	1	971	2	N	-0-					94
03	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	110	1	1180	2	N	-0-					94
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	N	-0-					94
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	N	-0-					94
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	108	1	1109	2	N	-0-					94
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	110	1	1060	2	N	-0-					94
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	123	1	1403	2	N	-0-					94
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	111	1	1208	2	N	-0-					94
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	134	1	1552	2	N	-0-					94
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	135	1	1319	2	N	-0-					94
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	95	1	1477	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 16,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

01	899	N	773	-0-	-126	-0-	79	1	694	2	N	-0-					-0-
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	68	1	629	2	N	-0-					-0-
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	76	1	673	2	N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	72	1	657	2	N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	77	1	679	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	2	N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	76	1	685	2	N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	75	1	669	2	N	-0-					-0-
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	72	1	620	2	N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	78	1	601	2	N	-0-					-0-
12	775	N	669	-0-	-106	-0-	58	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	807	2	N	-0-					185
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	67	1	603	2	N	-0-					185
03	961	N	692	-0-	-269	-0-	72	1	620	2	N	-0-					185
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	77	1	724	2	N	-0-					185
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	N	-0-					185
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	78	1	682	2	N	-0-					185
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	-0-					185
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	79	1	729	2	N	-0-					185
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	736	2	N	-0-					185
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	78	1	710	2	N	-0-					185
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	83	1	674	2	N	-0-					185
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	61	1	727	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 9,423 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	41	1	179	2	N	-0-					210
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	40	1	153	2	N	-0-					210
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	43	1	193	2	N	-0-					210
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	N	-0-					210
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	N	-0-					210
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	37	1	104	2	N	-0-					210
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	39	1	136	2	N	-0-					210
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	41	1	165	2	N	-0-					210
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	-0-					210
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	2	N	-0-					210
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	38	1	137	2	N	-0-					210
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	39	1	146	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	47	1	302	2	N	-0-					173
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	2	N	-0-					173
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	N	9					182
							10	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	346	2	N	-0-					182
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	51	1	321	2	N	-0-					182
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	50	1	283	2	N	-0-					182
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	48	1	284	2	N	-0-					182
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	49	1	306	2	N	-0-					182
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	51	1	328	2	N	-0-					182
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	49	1	316	2	N	-0-					182
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	46	1	283	2	N	-0-					182
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	48	1	304	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 100038 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	72	1	738	2	N	-0-					73
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	73	1	600	2	N	-0-					73
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	709	2	N	12					85
							13	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	761	2	N	-0-					85
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	76	1	731	2	N	20					105
							22	9									
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	75	1	685	2	N	-0-					105
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	68	1	657	2	N	-0-					105
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	70	1	671	2	N	8					113
							9	9									
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	71	1	638	2	N	4					117
							4	9									
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	63	1	585	2	N	1					118
							1	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	64	1	600	2	N	4					122
							4	9									
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	66	1	609	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1023	N	970	-0-	-53	-0-	31	1	939	2	N	-0-					208
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	28	1	694	2	N	-0-					208
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	31	1	798	2	N	-0-					208
04	930	N	715	-0-	-215	-0-	30	1	685	2	N	-0-					208
05	806	N	435	-0-	-371	-0-	31	1	404	2	N	-0-					208
06	810	N	404	-0-	-406	-0-	30	1	374	2	N	-0-					208
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	31	1	368	2	N	-0-					208
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	31	1	392	2	N	-0-					208
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-					208
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-					208
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	-0-					208
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	31	1	406	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 6,770 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					103
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					103
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					103
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					103
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					103
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 274 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	310	N	181	-0-	-129	-0-	38	1	143	2	N	-0-					32
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	42	1	180	2	N	-0-					32
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	45	1	232	2	N	-0-					32
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	227	2	N	-0-					32
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	N	-0-					32
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	43	1	187	2	N	-0-					32
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	42	1	185	2	N	-0-					32
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	42	1	177	2	N	-0-					32
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	42	1	181	2	N	-0-					32
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	2	N	-0-					32
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	35	1	91	2	N	-0-					32
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	36	1	80	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-161	-0-	73	1	739	2	N	17					197
							19	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84	1	707	2	N	-0-					197
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	72	1	677	2	N	55	189	1			63
							61	9									
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	74	1	665	2	N	-0-					63
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	78	1	741	2	N	-0-					63
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	73	1	615	2	N	-0-					63
07	775	N	594	-0-	-181	-0-	63	1	531	2	N	-0-					63
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	72	1	656	2	N	-0-					63
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	N	-0-					63
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	833	2	N	-0-					63
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	775	2	N	-0-					63
12	1054	N	869	-0-	-185	-0-	76	1	793	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TRENFIELD -790- WELL #: 2 RRCID -> 114475 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	981	-0-	-104	-0-	82	1	899	2	N	-0-					50
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	91	1	795	2	N	-0-					50
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	84	1	891	2	N	-0-					50
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	-0-					50
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	88	1	903	2	N	-0-					50
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	90	1	862	2	N	-0-					50
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	83	1	867	2	N	20					70
							22	9									
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	84	1	846	2	N	-0-					70
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	80	1	784	2	N	-0-					70
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	73	1	756	2	N	-0-					70
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	74	1	761	2	N	-0-					70
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	76	1	784	2	N	12					82
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TRENFIELD -791- WELL #: 2 RRCID -> 115553 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7619 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					180
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					180
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					180
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					180
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(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	-0-	34	1	51	2	N	-0-					130
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	33	1	67	2	N	-0-					130
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	30					160
							33	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	1	85	2	N	-0-					160
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	35	1	67	2	N	-0-					160
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	-0-					160
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	2	N	-0-					160
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					160
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	35	1	84	2	N	6	148	1			18
							7	9									
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	10	1	40	2	N	-0-					18
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	N	-0-					18
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	33	1	28	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

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	445	-0-	-82	-0-	53	1	392	2	N	-0-					138
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	51	1	286	2	N	-0-					138
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	2	N	-0-					138
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	50	1	309	2	N	29					167
							32	9									
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	49	1	283	2	N	-0-					167
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	48	1	266	2	N	-0-	20	1			147
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	-0-	10	1			137
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-					137
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	278	2	N	1					138
							1	9									
10	496	N	303	-0-	-193	-0-	45	1	258	2	N	-0-					138
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	45	1	260	2	N	-0-					138
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	49	1	324	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

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	489	-0-	-38	-0-	52	1	423	2	N	13					235
							14	9									
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	55	1	360	2	N	-0-					235
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	428	2	N	12					247
							13	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	15	177	1			85
							17	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	-0-					85
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	52	1	370	2	N	-0-					85
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	38	1	262	2	N	-0-					85
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	53	1	397	2	N	7					92
							8	9									
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	50	1	340	2	N	3					95
							3	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	307	2	N	2					97
							2	9									
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	46	1	291	2	N	-0-					97
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	49	1	314	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	713	N	666	-0-	-47	-0-	63	1	585	2	N	16					253
							18	9									
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	68	1	507	2	N	-0-					253
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	64	1	564	2	N	-0-					253
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	41	1	270	2	N	27	193	1			87
							30	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-					87
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	60	1	483	2	N	-0-					87
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	N	-0-					87
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	72	1	674	2	N	23					110
							25	9									
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	56	1	447	2	N	8					118
							9	9									
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	55	1	446	2	N	4					122
							4	9									
11	750	N	603	-0-	-147	-0-	60	1	520	2	N	21					143
							23	9									
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	60	1	514	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	124	N	94	-0-	-30	-0-	34	1	60	2	N	-0-					172
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	32	1	52	2	N	-0-					172
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					172
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	94	2	N	-0-					172
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	N	-0-					172
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	35	1	75	2	N	-0-					172
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	35	1	69	2	N	-0-					172
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	35	1	61	2	N	-0-					172
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	34	1	64	2	N	-0-					172
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	35	1	66	2	N	-0-					172
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	N	-0-					172
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	34	1	56	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,267 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	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	117	1	1242	2	N	-0-			90
02	1232	N	1164	-0-	-68	-0-	96	1	1068	2	N	-0-			90
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	116	1	1278	2	N	-0-			90
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	111	1	1257	2	N	-0-			90
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	107	1	1110	2	N	-0-			90
06	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	104	1	1054	2	N	-0-			90
07	1426	N	1028	-0-	-398	-0-	100	1	928	2	N	-0-			90
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	120	1	1356	2	N	-0-			90
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	112	1	1224	2	N	-0-			90
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	114	1	1248	2	N	17			107
							19	9							
11	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	113	1	1052	2	N	-0-			107
12	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	82	1	1166	2	N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	639	2	N	-0-			128
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	N	-0-			128
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	72	1	609	2	N	-0-			128
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	61	1	479	2	N	-0-			128
05	744	N	549	-0-	-195	-0-	64	1	485	2	N	-0-			128
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	62	1	457	2	N	-0-			128
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	66	1	469	2	N	-0-			128
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	63	1	481	2	N	-0-			128
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	63	1	483	2	N	-0-			128
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	N	-0-			128
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	67	1	465	2	N	-0-			128
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	52	1	473	2	N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 6,892 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	580	2	N	-0-			150
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	62	1	536	2	N	-0-			150
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	70	1	589	2	N	-0-			150
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	66	1	551	2	N	-0-			150
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	N	-0-			150
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	70	1	572	2	N	-0-			150
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	N	-0-			150
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	70	1	600	2	N	-0-			150
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	69	1	583	2	N	-0-			150
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	607	2	N	-0-			150
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	N	-0-			150
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	58	1	619	2	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 7,922 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	N	-0-					180
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	56	1	435	2	N	-0-					180
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	62	1	466	2	N	-0-					180
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	54	1	368	2	N	-0-					180
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	55	1	355	2	N	-0-					180
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	54	1	343	2	N	-0-					180
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	56	1	335	2	N	-0-					180
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	55	1	364	2	N	-0-					180
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					180
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	57	1	396	2	N	-0-					180
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	60	1	375	2	N	-0-					180
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	411	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,368 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	44	1	192	2	N	-0-					102
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	39	1	178	2	N	-0-					102
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	44	1	197	2	N	-0-					102
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	367	2	N	-0-					102
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					102
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	343	2	N	-0-					102
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	52	1	286	2	N	-0-					102
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	52	1	315	2	N	-0-					102
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	51	1	306	2	N	-0-					102
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	55	1	355	2	N	-0-					102
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	N	-0-					102
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,377 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	651	N	644	-0-	-7	-0-	71	1	573	2	N	-0-					163
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	61	1	523	2	N	-0-					163
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	68	1	556	2	N	-0-					163
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	66	1	556	2	N	-0-					163
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	70	1	572	2	N	-0-					163
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	67	1	529	2	N	-0-					163
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	71	1	533	2	N	-0-					163
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	69	1	573	2	N	-0-					163
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	65	1	516	2	N	-0-					163
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	2	N	-0-					163
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	70	1	504	2	N	-0-					163
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	540	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 7,328 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	248	N	68	-0-	-180	-0-	33	1	35	2	N	-0-					108
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	23	1	19	2	N	-0-					108
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	25	1	20	2	N	-0-					108
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	31	1	12	2	N	-0-					108
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	32	1	12	2	N	-0-					108
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					108
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	N	-0-					108
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	34	1	46	2	N	-0-					108
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-					108
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					108
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	31	1	12	2	N	-0-					108
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	32	1	12	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 588 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	3100	N	1408	-0-	-1692	8110	31	1	1358	2	N	17					207
							19	9									
02	2800	N	1299	-0-	-1501	6609	28	1	1208	2	N	57	186	1			78
							63	9									
03	3100	N	1432	-0-	-1668	4941	31	1	1377	2	N	22					100
							24	9									
04	3000	N	1404	-0-	-1596	3345	30	1	1374	2	N	-0-					100
05	3100	N	1421	-0-	-1679	1666	31	1	1318	2	N	65					165
							72	9									
06	2901	N	1235	-0-	-1666	-0-	30	1	1203	2	N	2					167
							2	9									
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	31	1	1301	2	N	31					198
							34	9									
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	31	1	1317	2	N	-0-					198
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	N	14					212
							15	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	31	1	1350	2	N	46					258
							51	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	N	-0-					258
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	868	N	840	-0-	-28	-0-	73	1	767	2	N	-0-					167
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	76	1	633	2	N	-0-					167
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	750	2	N	-0-					167
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	N	-0-					167
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	807	2	N	-0-					167
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	85	1	793	2	N	-0-					167
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	N	-0-					167
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	82	1	828	2	N	-0-					167
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	76	1	745	2	N	-0-					167
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	70	1	723	2	N	-0-					167
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	69	1	712	2	N	-0-					167
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	74	1	756	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,010 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	42	1	270	2	N	-0-					207
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	44	1	221	2	N	-0-					207
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	42	1	257	2	N	-0-					207
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	N	-0-					207
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	2	N	-0-					207
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	47	1	246	2	N	-0-					207
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	46	1	253	2	N	-0-					207
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243	2	N	-0-					207
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	46	1	253	2	N	-0-					207
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	44	1	239	2	N	-0-					207
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	43	1	245	2	N	-0-					207
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	44	1	244	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 3,515 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	2	N	-0-					227
02	1176	N	837	-0-	-339	-0-	88	1	749	2	N	-0-					227
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	78	1	787	2	N	-0-					227
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	79	1	735	2	N	-0-					227
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	79	1	759	2	N	-0-					227
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	81	1	736	2	N	-0-					227
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	2	N	-0-					227
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	2	N	-0-					227
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	67	1	581	2	N	-0-					227
10	1116	N	832	-0-	-284	-0-	74	1	758	2	N	-0-					227
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	2	N	-0-					227
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	99	1	1198	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 10,922 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 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-	31	1	584	2	N	138	181	1			247
							152	9									
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	27	1	455	2	N	-0-					247
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	123	175	1			195
							135	9									
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	30	1	473	2	N	5					200
							6	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	60					260
							66	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	91	183	1			168
							100	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	12					180
							13	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	514	2	N	10					190
							11	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	33					223
							36	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	N	114					337
							125	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	8	188	1			157
							9	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	N	38					195
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

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	372	N	258	-0-	-114	-0-	41	1	217	2	N	-0-					92
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	43	1	196	2	N	5					97
							6	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	N	35					132
							39	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-					132
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	-0-					132
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	-0-					132
07	310	N	111	-0-	-199	-0-	29	1	82	2	N	-0-					132
08	465	N	254	-0-	-211	-0-	36	1	218	2	N	-0-					132
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	43	1	292	2	N	-0-					132
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-					132
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	2	N	-0-					132
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	44	1	248	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	868	N	621	-0-	-247	-0-	65	1	556	2	N	-0-					138
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	N	-0-					138
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	80	1	742	2	N	-0-					138
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	76	1	704	2	N	-0-					138
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	74	1	634	2	N	-0-					138
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	73	1	630	2	N	-0-					138
07	806	N	584	-0-	-222	-0-	68	1	516	2	N	-0-					138
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	N	-0-					138
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	2	N	-0-					138
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-					138
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	82	1	660	2	N	-0-					138
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	62	1	712	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 8,807 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	713	N	596	-0-	-117	-0-	59	1	537	2	N	-0-					108
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	53	1	338	2	N	-0-					108
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	61	1	505	2	N	-0-					108
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	65	1	523	2	N	-0-					108
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	66	1	569	2	N	-0-					108
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	59	1	468	2	N	-0-					108
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	60	1	523	2	N	-0-					108
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	50	1	364	2	N	-0-					108
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	56	1	407	2	N	-0-					108
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	53	1	405	2	N	-0-					108
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	2	N	-0-					108
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	54	1	401	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,136 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	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					35
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	28	1	1059	2	N	-0-					35
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					35
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	10					45
							11	9									
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	31	1	1135	2	N	5					50
							6	9									
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	30	1	1025	2	N	-0-					50
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	31	1	1097	2	N	5					55
							6	9									
08	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	31	1	1109	2	N	12					67
							13	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	5					72
							6	9									
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	15	62	1			25
							17	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					25
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	N	7					32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1550	N	48	-0-	-1502	-0-	31	1	17	2	N	-0-					52
02	1484	N	102	-0-	-1382	-0-	2	1	100	2	N	-0-					52
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	N	-0-					52
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	2	N	-0-					52
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	-0-					52
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	21					73
							23	9									
07	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	31	1	1530	2	N	2					75
							2	9									
08	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	31	1	1426	2	N	5					80
							6	9									
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	30	1	1061	2	N	10					90
							11	9									
10	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	31	1	1213	2	N	7					97
							8	9									
11	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	30	1	1148	2	N	5					102
							6	9									
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	13					115
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-					203
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	28	1	451	2	N	59	190	1			72
							65	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	31	1	480	2	N	3					75
							3	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	30	1	464	2	N	-0-					75
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	31	1	482	2	N	-0-					75
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					75
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	20					95
							22	9									
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	31	1	495	2	N	-0-					95
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	30	1	320	2	N	-0-					95
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	31	1	384	2	N	-0-					95
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	30	1	288	2	N	-0-					95
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	66	1	614	2	N	-0-					73
02	560	N	426	-0-	-134	-0-	56	1	370	2	N	-0-					73
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	57	1	443	2	N	7					80
							8	9									
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	54	1	437	2	N	-0-					80
05	465	N	255	-0-	-210	-0-	40	1	215	2	N	-0-					80
06	480	N	208	-0-	-272	-0-	42	1	166	2	N	-0-					80
07	496	N	214	-0-	-282	-0-	38	1	176	2	N	-0-					80
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	34	1	152	2	N	-0-					80
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	12	1	36	2	N	-0-					80
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	40	1	166	2	N	-0-					80
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	2	N	-0-					80
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	44	1	224	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	N	56					223
							62	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	9	N	80	190	1			113
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	9	N	82					195
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	9	N	69	191	1			73
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	9	N	84					157
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	9	N	78					235
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	31	1	17	2	N	67	187	1			115
							74	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	9	N	77					192
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	29	1	58	9	N	53	185	1			60
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	10	1	44	9	N	40					100
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	30	1	83	9	N	75					175
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	9	N	72					247

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	129	1	1751	2	N	34	172	1	320
							37	9							
02	1764	N	1514	-0-	-250	-0-	135	1	1348	2	N	28			348
							31	9							
03	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	134	1	1734	2	N	30			378
							33	9							
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	133	1	1548	2	N	37			415
							41	9							
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	128	1	1524	2	N	44	356	1	103
							48	9							
06	1830	N	1447	-0-	-383	-0-	120	1	1292	2	N	32			135
							35	9							
07	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	122	1	1500	2	N	32			167
							35	9							
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	136	1	1670	2	N	38			205
							42	9							
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1603	2	N	37	175	1	67
							41	9							
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1593	2	N	33			100
							36	9							
11	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	121	1	1573	2	N	33			133
							36	9							
12	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	123	1	1612	2	N	39			172
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	30	1	1023	2	N	25			170
							28	9							
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	N	17			187
							19	9							
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	32			219
							35	9							
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1074	2	N	31			250
							34	9							
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	30	1	1018	2	N	17			267
							19	9							
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	29	1	1018	2	N	15			282
							17	9							
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	31	1	1095	2	N	41	185	1	138
							45	9							
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	37			175
							41	9							
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	2	N	50			225
							55	9							
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	31	1	1100	2	N	18			243
							20	9							
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	30	1	1058	2	N	12			255
							13	9							
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	31	1	1027	2	N	20			275
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	177	1	2614	2	N	-0-					302
02	2772	X	2409	-0-	-363	-0-	200	1	2209	2	N	-0-					302
03	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	183	1	2561	2	N	15					317
							17	9									
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	195	1	2487	2	N	2	174	1			145
							2	9									
05	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	191	1	2528	2	N	-0-					145
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	201	1	2472	2	N	-0-					145
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	187	1	2588	2	N	-0-					145
08	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	187	1	2470	2	N	35					180
							39	9									
09	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	181	1	2352	2	N	37					217
							41	9									
10	2790	N	2427	-0-	-363	-0-	156	1	2220	2	N	46					263
							51	9									
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	174	1	2513	2	N	10					273
							11	9									
*12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	178	1	2617	2	N	20					293
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	68	1	649	2	N	-0-					163
02	840	N	810	-0-	-30	-0-	84	1	709	2	N	15					178
							17	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	81	1	828	2	N	9					187
							10	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	N	-0-					187
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	80	1	764	2	N	3					190
							3	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	84	1	772	2	N	-0-					190
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	77	1	768	2	N	-0-					190
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	75	1	702	2	N	-0-					190
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	72	1	649	2	N	3					193
							3	9									
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	67	1	640	2	N	-0-					193
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	65	1	611	2	N	9					202
							10	9									
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	68	1	656	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	558	N	523	-0-	-35	-0-	56	1	442	2	N	23					270
							25	9									
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	54	1	354	2	N	15					285
							17	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	446	2	N	37					322
							41	9									
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	58	1	416	2	N	23					345
							25	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	N	22					367
							24	9									
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	59	1	415	2	N	18	175	1			210
							20	9									
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	55	1	401	2	N	20					230
							22	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	57	1	412	2	N	18					248
							20	9									
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	55	1	387	2	N	19					267
							21	9									
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	51	1	364	2	N	30					297
							33	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	51	1	359	2	N	11					308
							12	9									
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	53	1	382	2	N	25					333
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6090	-0-	-327	-0-	355	1	5735	2	N	-0-					183
02	5796	X	5587	-0-	-209	-0-	436	1	5140	2	N	10					193
							11	9									
03	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	364	1	5567	2	N	35					228
							39	9									
04	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	383	1	5320	2	N	25	185	1			68
							28	9									
05	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	357	1	5142	2	N	20					88
							22	9									
06	6000	X	5661	-0-	-339	-0-	395	1	5266	2	N	-0-					88
07	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	342	1	5145	2	N	40					128
							44	9									
08	5983	X	2403	-0-	-3580	-0-	172	1	2231	2	N	-0-					128
09	5730	X	2437	-0-	-3293	-0-	171	1	2190	2	N	69					197
							76	9									
10	5859	X	3015	-0-	-2844	-0-	190	1	2825	2	N	-0-					197
11	5670	X	3194	-0-	-2476	-0-	202	1	2992	2	N	-0-					197
*12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	192	1	2834	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 54,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	4309	X	3805	-0-	-504	-0-	231	1	3538	2	N	33					220
							36	9									
02	3892	X	3466	-0-	-426	-0-	269	1	3046	2	N	137	177	1			180
							151	9									
03	3875	X	2029	-0-	-1846	-0-	133	1	1786	2	N	100					280
							110	9									
04	3690	X	2295	-0-	-1395	-0-	164	1	2020	2	N	101	176	1			205
							111	9									
05	3844	X	2561	-0-	-1283	-0-	179	1	2338	2	N	40					245
							44	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	201	1	2468	2	N	108	176	1			177
							119	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	203	1	2856	2	N	73					250
							80	9									
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	205	1	2751	2	N	58	183	1			125
							64	9									
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	198	1	2621	2	N	48					173
							53	9									
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	185	1	2740	2	N	50					223
							55	9									
11	2730	X	1271	-0-	-1459	-0-	86	1	1129	2	N	51	181	1			93
							56	9									
12	2821	X	943	-0-	-1878	-0-	74	1	828	2	N	37					130
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 31,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	185	1	2717	2	N	205	185	1			278
							226	9									
02	2688	X	1614	-0-	-1074	-0-	140	1	1408	2	N	60					338
							66	9									
03	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	169	1	2315	2	N	124					462
							136	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	215	1	2790	2	N	145	372	1			235
							160	9									
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	199	1	2644	2	N	122	182	1			175
							134	9									
06	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	202	1	2484	2	N	105					280
							116	9									
07	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	149	1	1947	2	N	85	178	1			187
							94	9									
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	197	1	2633	2	N	135	188	1			134
							149	9									
09	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	189	1	2481	2	N	88					222
							97	9									
10	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	166	1	2409	2	N	132	173	1			181
							145	9									
11	2880	X	1781	-0-	-1099	-0-	117	1	1591	2	N	66					247
							73	9									
12	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	160	1	2264	2	N	121					368
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 31,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5923	-0-	-1424	-0-	343	1	5533	2	N	43	198	1			100
							47	9									
02	6636	X	5224	-0-	-1412	-0-	405	1	4751	2	N	62					162
							68	9									
03	7347	X	5472	-0-	-1875	-0-	333	1	5100	2	N	35					197
							39	9									
04	6060	X	5805	-0-	-255	-0-	385	1	5343	2	N	70					267
							77	9									
05	5921	X	5667	-0-	-254	-0-	364	1	5251	2	N	47	197	1			117
							52	9									
06	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	354	1	4697	2	N	61					178
							67	9									
07	6014	X	5112	-0-	-902	-0-	316	1	4748	2	N	44					222
							48	9									
08	6014	X	5102	-0-	-912	-0-	328	1	4724	2	N	45					267
							50	9									
09	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	336	1	4777	2	N	40					307
							44	9									
10	5673	X	4425	-0-	-1248	-0-	260	1	4124	2	N	37	194	1			150
							41	9									
11	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	281	1	4387	2	N	48					198
							53	9									
12	5332	X	4807	-0-	-525	-0-	284	1	4460	2	N	57					255
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 62,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2383	2	N	-0-					243
02	2184	N	2035	-0-	-149	-0-	28	1	2007	2	N	-0-					243
03	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	31	1	1786	2	N	24					267
							26	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	20					287
							22	9									
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	1					288
							1	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	29	1	2030	2	N	19					307
							21	9									
07	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	30	1	2373	2	N	-0-					307
08	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	30	1	2252	2	N	-0-					307
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	30	1	2126	2	N	-0-					307
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	31	1	2962	2	N	8					315
							9	9									
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	30	1	2684	2	N	-0-	199	1			116
*12	3100	N	3166	-0-	66	66	31	1	3135	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 28,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19090	X	6098	-0-	-12992	-0-	31	1	5924	2	N	130	198	1			227
							143	9									
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	28	1	5195	2	N	195					422
							215	9									
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	31	1	5517	2	N	179	393	1			208
							197	9									
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	30	1	4608	2	N	126	196	1			138
							139	9									
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	31	1	4726	2	N	112					250
							123	9									
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	30	1	4424	2	N	103	195	1			158
							113	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	27	1	4337	2	N	117					275
							129	9									
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	31	1	4025	2	N	111	194	1			192
							122	9									
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	29	1	3998	2	N	63					255
							69	9									
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	31	1	3810	2	N	86	191	1			150
							95	9									
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	30	1	3358	2	N	82	95	1			137
							90	9									
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	31	1	3307	2	N	86					223
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 55,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	31	1	792	2	N	-0-					205
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	N	122					327
							134	9									
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	31	1	310	2	N	19	199	1			147
							21	9									
04	810	N	434	-0-	-376	-0-	30	1	332	2	N	65					212
							72	9									
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	31	1	714	2	N	-0-					212
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	21					233
							23	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	27	1	892	2	N	2					235
							2	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	28					263
							31	9									
09	870	N	474	-0-	-396	-0-	30	1	403	2	N	37	165	1			135
							41	9									
10	930	N	676	-0-	-254	-0-	31	1	623	2	N	20					155
							22	9									
11	810	N	496	-0-	-314	-0-	30	1	455	2	N	10					165
							11	9									
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	31	1	2157	2	N	179	193	1			273
							197	9									
02	2324	N	1882	-0-	-442	-0-	23	1	1743	2	N	105					378
							116	9									
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	31	1	2141	2	N	78	184	1			272
							86	9									
04	2310	N	1014	-0-	-1296	-0-	25	1	894	2	N	86	196	1			162
							95	9									
05	2077	N	132	-0-	-1945	-0-	31	1	2	2	N	90					252
							99	9									
06	2190	N	30	-0-	-2160	-0-	28	1	2	2	N	-0-					252
07	1054	N	508	-0-	-546	-0-	30	1	478	2	N	-0-					252
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	30	1	15	2	N	-0-					252
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	2	N	-0-					252
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	16	1	433	2	N	-0-					252
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	732	1	130	2	N	68					320
							75	9									
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1015	1	808	2	N	78					398
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5053	X	3974	-0-	-1079	-0-	831	1	3113	2	N	27					316
							30	9									
02	4564	X	1067	-0-	-3497	-0-	429	1	638	2	N	-0-					316
03	5053	X	3691	-0-	-1362	-0-	750	1	2941	2	N	-0-					316
04	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	777	1	3337	2	N	103					419
							113	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	831	1	3189	2	N	55	198	1			276
							61	9									
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	804	1	3201	2	N	33					309
							36	9									
07	4371	X	3364	-0-	-1007	-0-	831	1	2533	2	N	-0-					309
08	4371	X	3841	-0-	-530	-0-	831	1	3010	2	N	-0-					309
09	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	804	1	3067	2	N	-0-					309
10	4185	X	2924	-0-	-1261	-0-	831	1	2093	2	N	-0-					309
11	4050	X	3596	-0-	-454	-0-	804	1	2792	2	N	-0-					309
12	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	831	1	3060	2	N	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 42,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5289	-0-	-1097	-0-	31	1	5258	2	N	-0-					240
02	5768	X	3767	-0-	-2001	-0-	19	1	3748	2	N	-0-					240
03	6386	X	3760	-0-	-2626	-0-	29	1	3731	2	N	-0-					240
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	30	1	5887	2	N	-0-					240
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	31	1	5981	2	N	-0-					240
06	5130	X	3879	-0-	-1251	-0-	30	1	3849	2	N	-0-					240
07	6107	X	5159	-0-	-948	-0-	31	1	5128	2	N	-0-					240
08	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	31	1	5859	2	N	-0-					240
09	5910	X	5657	-0-	-253	-0-	30	1	5627	2	N	-0-					240
10	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	31	1	5438	2	N	12					252
							13	9									
11	5700	X	4679	-0-	-1021	-0-	30	1	4649	2	N	-0-					252
12	5890	X	5360	-0-	-530	-0-	31	1	5329	2	N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 60,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4214	-0-	-312	-0-	145	1	4032	2	N	34					172
							37	9									
02	3976	X	3219	-0-	-757	-0-	53	1	3137	2	N	26					198
							29	9									
03	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	138	1	3549	2	N	32					230
							35	9									
04	4230	X	3552	-0-	-678	-0-	141	1	3381	2	N	27					257
							30	9									
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	146	1	3585	2	N	30					287
							33	9									
06	3810	X	3408	-0-	-402	-0-	137	1	3246	2	N	23					310
							25	9									
07	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	148	1	3302	2	N	15	188	1			137
							17	9									
08	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	146	1	3302	2	N	23					160
							25	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	158	1	3620	2	N	20					180
							22	9									
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	167	1	3794	2	N	22					202
							24	9									
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	162	1	3490	2	N	28					230
							31	9									
12	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	174	1	3571	2	N	23					253
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9637	-0-	-2329	-0-	31	1	9499	2	N	97					202
							107	9									
02	10808	X	8112	-0-	-2696	-0-	26	1	8061	2	N	23					225
							25	9									
03	11129	X	9752	-0-	-1377	-0-	30	1	9635	2	N	79	196	1			108
							87	9									
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	30	1	9405	2	N	124					232
							136	9									
05	9641	X	7572	-0-	-2069	-0-	29	1	7463	2	N	73	192	1			113
							80	9									
06	9450	X	7583	-0-	-1867	-0-	30	1	7463	2	N	82					195
							90	9									
07	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	30	1	8057	2	N	82					277
							90	9									
08	9889	X	8146	-0-	-1743	-0-	31	1	8019	2	N	87	192	1			172
							96	9									
09	9570	X	7934	-0-	-1636	-0-	30	1	7810	2	N	85					257
							94	9									
10	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	31	1	7871	2	N	85	192	1			150
							94	9									
11	7920	X	7154	-0-	-766	-0-	30	1	7100	2	N	22					172
							24	9									
12	8184	X	7415	-0-	-769	-0-	31	1	7295	2	N	81					253
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 99,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3726	-0-	-1079	-0-	129	1	3534	2	N	57					175
							63	9									
02	4172	X	2108	-0-	-2064	-0-	43	1	2041	2	N	22					197
							24	9									
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	150	1	3982	2	N	60					257
							66	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	143	1	3462	2	N	70	187	1			140
							77	9									
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	149	1	3667	2	N	77					217
							85	9									
06	4050	X	3439	-0-	-611	-0-	137	1	3244	2	N	53					270
							58	9									
07	4185	X	3181	-0-	-1004	-0-	135	1	3022	2	N	22					292
							24	9									
08	4185	X	3527	-0-	-658	-0-	147	1	3323	2	N	52	187	1			157
							57	9									
09	3780	X	3410	-0-	-370	-0-	143	1	3187	2	N	73					230
							80	9									
10	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	139	1	3093	2	N	43	186	1			87
							47	9									
11	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	139	1	2881	2	N	20					107
							22	9									
12	3534	X	2877	-0-	-657	-0-	137	1	2685	2	N	50					157
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 40,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	446	1	7344	2	N	32					420
							35	9									
02	4844	X	1004	-0-	-3840	-0-	100	1	904	2	N	-0-					420
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	467	1	7289	2	N	-0-					420
04	7560	X	5148	-0-	-2412	-0-	348	1	4799	2	N	1	189	1			232
							1	9									
05	7812	X	4632	-0-	-3180	-0-	306	1	4326	2	N	-0-					232
06	7560	X	2430	-0-	-5130	-0-	185	1	2238	2	N	6					238
							7	9									
07	7750	X	6486	-0-	-1264	-0-	398	1	6088	2	N	-0-					238
08	7750	X	6829	-0-	-921	-0-	429	1	6297	2	N	94					332
							103	9									
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	362	1	5178	2	N	43					375
							47	9									
10	6479	X	5297	-0-	-1182	-0-	310	1	4965	2	N	20					395
							22	9									
11	6600	X	4659	-0-	-1941	-0-	281	1	4354	2	N	22					417
							24	9									
12	6572	X	5105	-0-	-1467	-0-	303	1	4788	2	N	13					430
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 62,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	2	N	41					273
							45	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	28	1	2497	2	N	32	202	1			103
							35	9									
03	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	30	1	2320	2	N	29					132
							32	9									
04	2550	N	1959	-0-	-591	-0-	28	1	1902	2	N	26					158
							29	9									
05	2821	N	2392	-0-	-429	-0-	28	1	2343	2	N	19					177
							21	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	28	1	2343	2	N	15					192
							17	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	29	1	2298	2	N	18					210
							20	9									
08	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	31	1	2207	2	N	15					225
							17	9									
09	2400	N	2245	-0-	-155	-0-	28	1	2195	2	N	20					245
							22	9									
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	30	1	2370	2	N	28	191	1			82
							31	9									
11	2190	N	2008	-0-	-182	-0-	29	1	1956	2	N	21					103
							23	9									
12	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	30	1	2024	2	N	19					122
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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. (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	4340	X	3441	-0-	-899	-0-	31 161	1 9	3249	2	N	146	196	1	465
02	3920	X	3119	-0-	-801	-0-	28 189	1 9	2902	2	N	172	195	1	442
03	4340	X	3554	-0-	-786	-0-	31 242	1 9	3281	2	N	220	194	1	468
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	30 215	1 9	3191	2	N	195	193	1	470
05	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	31 169	1 9	3178	2	N	154	193	1	431
06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	30 206	1 9	3137	2	N	187	192	1	426
07	0	W	3512	-0-	3512	3512	31 230	1 9	3251	2	N	209	190	1	445
08	6752	X	3240	-0-	-3512	-0-	31 154	1 9	3055	2	N	140	190	1	395
09	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	30 183	1 9	2957	2	N	166	191	1	370
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	31 198	1 9	2960	2	N	180	189	1	361
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	30 157	1 9	2877	2	N	143			504
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	31 195	1 9	2984	2	N	177	373	1	308

TOTAL GAS PROD: 39,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	31 569	1 9	12565	2	N	517	394	1	543
02	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	28 550	1 9	12764	2	N	500	592	1	451
03	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	31 575	1 9	13285	2	N	523	428	1	546
04	12390	X	8131	-0-	-4259	-0-	30 448	1 9	7653	2	N	407	578	1	375
05	12803	X	8785	-0-	-4018	-0-	31 476	1 9	8278	2	N	433	377	1	431
06	12990	X	8707	-0-	-4283	-0-	30 463	1 9	8214	2	N	421	382	1	470
07	13423	X	8886	-0-	-4537	-0-	31 483	1 9	8372	2	N	439	380	1	529
08	13423	X	9135	-0-	-4288	-0-	31 425	1 9	8679	2	N	386	573	1	342
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	30 392	1 9	9174	2	N	356	186	1	512
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	31 405	1 9	8689	2	N	368	376	1	504
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	30 447	1 9	8419	2	N	406	375	1	535
12	9610	X	7767	-0-	-1843	-0-	31 341	1 9	7395	2	N	310	377	1	468

TOTAL GAS PROD: 119,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,066

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1538	-0-	-167	-0-	31	1	1435	2	N	65					397
							72	9									
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	28	1	1231	2	N	58					455
							64	9									
03	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	31	1	1331	2	N	58	198	1			315
							64	9									
04	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	30	1	1063	2	N	40	195	1			160
							44	9									
05	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	31	1	956	2	N	17					177
							19	9									
06	1380	N	999	-0-	-381	-0-	30	1	946	2	N	21					198
							23	9									
07	1178	N	851	-0-	-327	-0-	31	1	803	2	N	15					213
							17	9									
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	31	1	912	2	N	19					232
							21	9									
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	30	1	893	2	N	28					260
							31	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	N	22					282
							24	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1849	2	N	18					300
							20	9									
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	N	8					308
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2804	-0-	-1319	-0-	31	1	2703	2	N	64					490
							70	9									
02	3724	X	2460	-0-	-1264	-0-	28	1	2362	2	N	64					554
							70	9									
03	4030	X	2582	-0-	-1448	-0-	31	1	2431	2	N	109	380	1			283
							120	9									
04	3540	X	2377	-0-	-1163	-0-	30	1	2277	2	N	64					347
							70	9									
05	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	31	1	1871	2	N	25					372
							28	9									
06	2700	X	2075	-0-	-625	-0-	30	1	2004	2	N	37					409
							41	9									
07	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	31	1	2150	2	N	45					454
							50	9									
08	2573	X	2017	-0-	-556	-0-	31	1	1939	2	N	43	192	1			305
							47	9									
09	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	30	1	1853	2	N	31					336
							34	9									
10	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	31	1	1703	2	N	34					370
							37	9									
11	1950	N	1444	-0-	-506	-0-	30	1	1381	2	N	30					400
							33	9									
12	1984	N	1551	-0-	-433	-0-	31	1	1495	2	N	23					423
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	EOM BALANCE
01	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	30 311	1 9	3725	2	N	283	374	1	610
02	4032	X	3575	-0-	-457	-0-	28 299	1 9	3248	2	N	272	278	1	604
03	4433	X	3783	-0-	-650	-0-	31 186	1 9	3566	2	N	169			773
04	4290	X	1904	-0-	-2386	-0-	29 161	1 9	1714	2	N	146	361	1	558
05	4433	X	1354	-0-	-3079	-0-	31 119	1 9	1204	2	N	108			666
06	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	30 668	1 9	12672	2	N	607	532	1	741
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	31 437	1 9	10820	2	N	397	367	1	771
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	30 449	1 9	10668	2	N	408	366	1	813
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	25 232	1 9	6222	2	N	211	365	1	659
10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	31 345	1 9	7878	2	N	314	357	1	616
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	28 175	1 9	6731	2	N	159	177	1	598
12	8308	X	6640	-0-	-1668	-0-	27 243	1 9	6370	2	N	221	188	1	631

TOTAL GAS PROD: 78,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,295

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	EOM BALANCE
01	7130	X	6627	-0-	-503	-0-	29 61	1 9	6537	2	N	55			308
02	6440	X	5661	-0-	-779	-0-	25 182	1 9	5454	2	N	165	346	1	127
03	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	30 242	1 9	6246	2	N	220			347
04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	30 253	1 9	6082	2	N	230	355	1	222
05	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	31 262	1 9	6203	2	N	238	175	1	285
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	30 228	1 9	6203	2	N	207	359	1	133
07	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	31 245	1 9	6033	2	N	223	172	1	184
08	6572	X	6201	-0-	-371	-0-	31 228	1 9	5942	2	N	207	179	1	212
09	6450	X	5928	-0-	-522	-0-	30 228	1 9	5670	2	N	207	177	1	242
10	6665	X	6033	-0-	-632	-0-	31 215	1 9	5787	2	N	195	182	1	255
11	6450	X	5752	-0-	-698	-0-	30 231	1 9	5491	2	N	210	180	1	285
12	6262	X	5012	-0-	-1250	-0-	31 223	1 9	4758	2	N	203	181	1	307

TOTAL GAS PROD: 73,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,360

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2227	-0-	-842	-0-	31 182	1 9	2014	2	N	165					484
02	2380	N	2247	-0-	-133	-0-	28 250	1 9	1969	2	N	227	392	1			319
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	31 287	1 9	2361	2	N	261					580
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	30 189	1 9	2066	2	N	172	394	1			358
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	30 226	1 9	2308	2	N	205	191	1			372
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	29 241	1 9	2379	2	N	219					591
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	31 218	1 9	2558	2	N	198	193	1			596
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	31 233	1 9	2472	2	N	212	195	1			613
09	2640	N	2562	-0-	-78	-0-	30 125	1 9	2407	2	N	114	385	1			342
10	2821	N	2664	-0-	-157	-0-	31 285	1 9	2348	2	N	259	192	1			409
11	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	30 202	1 9	2288	2	N	184	156	1			437
12	2635	N	2332	-0-	-303	-0-	30 166	1 9	2136	2	N	151	190	1			398

TOTAL GAS PROD: 30,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	242	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3028	-0-	-416	-0-	208	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	284	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	306	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	270	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	278	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3256	-0-	-1487	-0-	254	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	306	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	278	1	3676	2	N	-0-					-0-
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	306	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	303	1	3442	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	203	1	3961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,585 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	12059	X	10176	-0-		-1883	-0-	31	1	9972	2	N	157					430
								173	9									
02	10920	X	8913	-0-		-2007	-0-	26	1	8738	2	N	135	393	1			172
								149	9									
03	12090	X	9659	-0-		-2431	-0-	30	1	9438	2	N	174	196	1			150
								191	9									
04	11700	X	9588	-0-		-2112	-0-	30	1	9395	2	N	148					298
								163	9									
05	11656	X	9470	-0-		-2186	-0-	31	1	9288	2	N	137	197	1			238
								151	9									
06	9840	X	9454	-0-		-386	-0-	30	1	9288	2	N	124	194	1			168
								136	9									
07	9920	X	8244	-0-		-1676	-0-	31	1	8097	2	N	105					273
								116	9									
08	9920	X	8312	-0-		-1608	-0-	31	1	8148	2	N	121	192	1			202
								133	9									
09	9600	X	8619	-0-		-981	-0-	30	1	8434	2	N	141	188	1			155
								155	9									
10	9765	X	8207	-0-		-1558	-0-	31	1	8036	2	N	127					282
								140	9									
11	9450	X	6416	-0-		-3034	-0-	30	1	6328	2	N	53	192	1			143
								58	9									
12	8897	X	6645	-0-		-2252	-0-	31	1	6533	2	N	74					217
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 103,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8228	-0-		-824	-0-	564	1	7664	2	N	-0-					173
02	8176	X	6385	-0-		-1791	-0-	404	1	5981	2	N	-0-					173
03	9052	X	7975	-0-		-1077	-0-	529	1	7446	2	N	-0-					173
04	7950	X	7577	-0-		-373	-0-	488	1	7089	2	N	-0-					173
05	8215	X	7113	-0-		-1102	-0-	483	1	6630	2	N	-0-					173
06	7950	X	6437	-0-		-1513	-0-	453	1	5984	2	N	-0-					173
07	7967	X	6966	-0-		-1001	-0-	510	1	6456	2	N	-0-					173
08	7967	X	6914	-0-		-1053	-0-	454	1	6460	2	N	-0-					173
09	7590	X	6704	-0-		-886	-0-	451	1	6253	2	N	-0-					173
10	7099	X	6593	-0-		-506	-0-	440	1	6153	2	N	-0-					173
11	6750	X	4808	-0-		-1942	-0-	371	1	4301	2	N	124	195	1			102
								136	9									
12	6975	X	4049	-0-		-2926	-0-	198	1	3851	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 79,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	9858	X	8386	-0-	-1472	-0-	260	1	8038	2	N	80			328
							88	9							
02	8904	X	6132	-0-	-2772	-0-	78	1	6025	2	N	26	191	1	163
							29	9							
03	9300	X	7320	-0-	-1980	-0-	242	1	7008	2	N	64			227
							70	9							
04	8130	X	6470	-0-	-1660	-0-	231	1	6205	2	N	31			258
							34	9							
05	8401	X	7363	-0-	-1038	-0-	258	1	7081	2	N	22			280
							24	9							
06	8130	X	7160	-0-	-970	-0-	258	1	6880	2	N	20			300
							22	9							
07	7316	X	7171	-0-	-145	-0-	275	1	6885	2	N	10	185	1	125
							11	9							
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	283	1	7221	2	N	87			212
							96	9							
09	7170	X	6966	-0-	-204	-0-	265	1	6632	2	N	63			275
							69	9							
10	7409	X	7222	-0-	-187	-0-	279	1	6912	2	N	28	183	1	120
							31	9							
11	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	275	1	6468	2	N	87			207
							96	9							
12	7595	X	6687	-0-	-908	-0-	284	1	6314	2	N	81			288
							89	9							

TOTAL GAS PROD: 85,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8143	-0-	-1312	-0-	31	1	7555	2	N	506	560	1	638
							557	9							
02	8540	X	6335	-0-	-2205	-0-	28	1	5922	2	N	350	370	1	618
							385	9							
03	9052	X	7545	-0-	-1507	-0-	31	1	6976	2	N	489	554	1	553
							538	9							
04	8760	X	5766	-0-	-2994	-0-	26	1	5308	2	N	393	184	1	762
							432	9							
05	8277	X	5556	-0-	-2721	-0-	25	1	5183	2	N	316	550	1	528
							348	9							
06	7320	X	6237	-0-	-1083	-0-	26	1	5758	2	N	412	183	1	757
							453	9							
07	7533	X	6600	-0-	-933	-0-	31	1	6109	2	N	418	183	1	992
							460	9							
08	7533	X	6235	-0-	-1298	-0-	31	1	5926	2	N	253	360	1	885
							278	9							
09	6240	X	6118	-0-	-122	-0-	30	1	5702	2	N	351	733	1	503
							386	9							
10	6603	X	4422	-0-	-2181	-0-	31	1	4148	2	N	221	186	1	538
							243	9							
11	6390	X	4327	-0-	-2063	-0-	30	1	4015	2	N	256	186	1	608
							282	9							
*12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	5899	2	N	403	374	1	637
							443	9							

TOTAL GAS PROD: 73,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

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	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-		31	1	3614	2	N	96					218
								106	9									
02	3528	X	3401	-0-	-127	-0-		28	1	3276	2	N	88	198	1			108
								97	9									
03	3906	X	3641	-0-	-265	-0-		31	1	3518	2	N	84					192
								92	9									
04	3780	X	3368	-0-	-412	-0-		29	1	3275	2	N	58					250
								64	9									
05	3906	X	3501	-0-	-405	-0-		30	1	3383	2	N	80	195	1			135
								88	9									
06	3630	X	3469	-0-	-161	-0-		28	1	3383	2	N	53					188
								58	9									
07	3751	X	3420	-0-	-331	-0-		29	1	3326	2	N	59					247
								65	9									
08	3627	X	3413	-0-	-214	-0-		30	1	3322	2	N	55					302
								61	9									
09	3480	X	3307	-0-	-173	-0-		30	1	3191	2	N	78	195	1			185
								86	9									
10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-		31	1	3464	2	N	80					265
								88	9									
11	3480	X	3059	-0-	-421	-0-		30	1	2963	2	N	60	198	1			127
								66	9									
12	3410	X	2811	-0-	-599	-0-		31	1	2711	2	N	63					190
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 40,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

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	9548	X	8094	-0-	-1454	-0-		31	1	7576	2	N	443	398	1			487
								487	9									
02	8624	X	7360	-0-	-1264	-0-		28	1	6906	2	N	387	398	1			476
								426	9									
03	9548	X	7600	-0-	-1948	-0-		31	1	7070	2	N	454	558	1			372
								499	9									
04	8520	X	6816	-0-	-1704	-0-		30	1	6437	2	N	317	389	1			300
								349	9									
05	8184	X	5893	-0-	-2291	-0-		28	1	5599	2	N	242	189	1			353
								266	9									
06	7200	X	6368	-0-	-832	-0-		30	1	6012	2	N	296	195	1			454
								326	9									
07	7440	X	6351	-0-	-1089	-0-		31	1	6013	2	N	279	383	1			350
								307	9									
08	7440	X	6387	-0-	-1053	-0-		31	1	6055	2	N	274	190	1			434
								301	9									
09	6810	X	6737	-0-	-73	-0-		30	1	6415	2	N	265	385	1			314
								292	9									
10	6572	X	5487	-0-	-1085	-0-		31	1	5182	2	N	249	191	1			372
								274	9									
11	6360	X	5869	-0-	-491	-0-		30	1	5544	2	N	268	192	1			448
								295	9									
12	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-		30	1	5196	2	N	248	382	1			314
								273	9									

TOTAL GAS PROD: 78,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,722

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	5828	X	5384	-0-	-444	-0-	31	1	5125	2	N	207	400	1			333
							228	9									
02	5264	X	4561	-0-	-703	-0-	26	1	4205	2	N	300	199	1			434
							330	9									
03	5828	X	5389	-0-	-439	-0-	31	1	5003	2	N	323	396	1			361
							355	9									
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	30	1	4983	2	N	262	192	1			431
							288	9									
05	5611	X	5334	-0-	-277	-0-	31	1	5019	2	N	258	193	1			496
							284	9									
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	30	1	5082	2	N	233	194	1			535
							256	9									
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	31	1	5292	2	N	277	384	1			428
							305	9									
08	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	31	1	5017	2	N	187	192	1			423
							206	9									
09	5370	X	5265	-0-	-105	-0-	30	1	4950	2	N	259	192	1			490
							285	9									
10	5580	X	4042	-0-	-1538	-0-	31	1	3806	2	N	186	382	1			294
							205	9									
11	5400	X	3032	-0-	-2368	-0-	30	1	2767	2	N	214	197	1			311
							235	9									
12	5301	X	2930	-0-	-2371	-0-	30	1	2685	2	N	195	190	1			316
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 57,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,901

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	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	31	1	2255	2	N	218	198	1			532
							240	9									
02	2268	N	2191	-0-	-77	-0-	28	1	1945	2	N	198	198	1			532
							218	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	234	195	1			571
							257	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	30	1	2334	2	N	243	388	1			426
							267	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	31	1	2282	2	N	198	386	1			238
							218	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	223	195	1			266
							245	9									
07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	31	1	2397	2	N	226	192	1			300
							249	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2331	2	N	198	193	1			305
							218	9									
09	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	30	1	2295	2	N	204	193	1			316
							224	9									
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	31	1	2399	2	N	235	193	1			358
							259	9									
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	30	1	2382	2	N	229	195	1			392
							252	9									
*12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2442	2	N	200	382	1			210
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 30,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

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	6944	X	4854	-0-	-2090	-0-	281	1	4421	2	N	138	178	1			393
							152	9									
02	5880	X	4735	-0-	-1145	-0-	353	1	4112	2	N	245	351	1			287
							270	9									
03	6448	X	4619	-0-	-1829	-0-	280	1	4162	2	N	161	178	1			270
							177	9									
04	5940	X	4527	-0-	-1413	-0-	295	1	3990	2	N	220	177	1			313
							242	9									
05	6138	X	4631	-0-	-1507	-0-	293	1	4132	2	N	187	175	1			325
							206	9									
06	5070	X	4271	-0-	-799	-0-	295	1	3818	2	N	144	180	1			289
							158	9									
07	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	387	1	5911	2	N	563	524	1			328
							619	9									
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	361	1	5232	2	N	425	530	1			223
							468	9									
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	400	1	5769	2	N	526	531	1			218
							579	9									
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	372	1	6068	2	N	513	533	1			198
							564	9									
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	380	1	6079	2	N	424	362	1			260
							466	9									
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	394	1	6393	2	N	441	364	1			337
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 68,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,987

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	18					273
							20	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	26	1	1445	2	N	80	198	1			155
							88	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1514	2	N	5					160
							6	9									
04	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	30	1	1209	2	N	7					167
							8	9									
05	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	29	1	1431	2	N	-0-					167
06	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	29	1	1178	2	N	-0-					167
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	24	1	1251	2	N	23					190
							25	9									
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	30	1	1241	2	N	-0-					190
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	8					198
							9	9									
10	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	26	1	1116	2	N	-0-					198
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	156	194	1			160
							172	9									
12	1333	N	742	-0-	-591	-0-	31	1	625	2	N	78					238
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	589	N	125	-0-	-464	-0-	31	1	94	9	N	85					170
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	28	1	85	9	N	77					247
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	9	N	73	195	1			125
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	9	N	82					207
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	9	N	63	85	1			185
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	9	N	55					240
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	31	1	80	9	N	73	191	1			122
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	9	N	75					197
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	9	N	57	192	1			62
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	9	N	71					133
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	30	1	70	9	N	64					197
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	9	N	58					255

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

01	0	W	5117	-0-	5117	155690	31	1	4843	2	N	221	199	1			442
							243	9									
02	0	W	4214	-0-	4214	159904	26	1	3993	2	N	177	199	1			420
							195	9									
03	0	W	4351	-0-	4351	164255	26	1	4101	2	N	204	196	1			428
							224	9									
04	0	W	5526	-0-	5526	169781	30	1	5241	2	N	232	195	1			465
							255	9									
05	0	W	5112	-0-	5112	174893	30	1	4880	2	N	184	190	1			459
							202	9									
06	0	W	4338	-0-	4338	179231	28	1	4220	2	N	82	194	1			347
							90	9									
07	0	W	4485	-0-	4485	183716	30	1	4291	2	N	149					496
							164	9									
08	187371	X	3655	-0-	-183716	-0-	27	1	3543	2	N	77	192	1			381
							85	9									
09	5520	X	3674	-0-	-1846	-0-	28	1	3557	2	N	81					462
							89	9									
10	5115	X	3619	-0-	-1496	-0-	30	1	3453	2	N	124	376	1			210
							136	9									
11	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	30	1	3338	2	N	92					302
							101	9									
12	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	31	1	3890	2	N	193	193	1			302
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 51,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

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	4464	X	2665	-0-		-1799		-0-	392	1	2229	2	N	40					378
									44	9									
02	4256	X	1458	-0-		-2798		-0-	216	1	1242	2	N	-0-					378
03	4712	X	4281	-0-		-431		-0-	377	1	3773	2	N	119	195	1			302
									131	9									
04	4560	X	4505	-0-		-55		-0-	384	1	4023	2	N	89	196	1			195
									98	9									
05	4901	X	4901	-0-		-0-		-0-	403	1	4396	2	N	93					288
									102	9									
06	4140	X	4039	-0-		-101		-0-	390	1	3562	2	N	79	194	1			173
									87	9									
07	4650	X	4063	-0-		-587		-0-	377	1	3610	2	N	69					242
									76	9									
08	4898	X	4322	-0-		-576		-0-	403	1	3868	2	N	46					288
									51	9									
09	4740	X	4291	-0-		-449		-0-	390	1	3829	2	N	65	193	1			160
									72	9									
10	4898	X	4081	-0-		-817		-0-	397	1	3621	2	N	57					217
									63	9									
11	4170	X	3545	-0-		-625		-0-	390	1	3099	2	N	51					268
									56	9									
12	4433	X	3209	-0-		-1224		-0-	395	1	2738	2	N	69	194	1			143
									76	9									

TOTAL GAS PROD: 45,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

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	12121	X	11437	-0-		-684		-0-	30	1	11130	2	N	252					347
									277	9									
02	10948	X	9928	-0-		-1020		-0-	28	1	9711	2	N	172	382	1			137
									189	9									
03	11904	X	10876	-0-		-1028		-0-	31	1	10640	2	N	186					323
									205	9									
04	11520	X	10551	-0-		-969		-0-	30	1	10360	2	N	146	364	1			105
									161	9									
05	11904	X	11064	-0-		-840		-0-	31	1	10839	2	N	176	186	1			95
									194	9									
06	10950	X	10043	-0-		-907		-0-	30	1	9862	2	N	137					232
									151	9									
07	11005	X	10221	-0-		-784		-0-	31	1	10043	2	N	134	186	1			180
									147	9									
08	11067	X	9944	-0-		-1123		-0-	31	1	9766	2	N	134	186	1			128
									147	9									
09	10710	X	9680	-0-		-1030		-0-	30	1	9479	2	N	155	183	1			100
									171	9									
10	11067	X	10077	-0-		-990		-0-	31	1	9853	2	N	175	185	1			90
									193	9									
11	10050	X	9268	-0-		-782		-0-	30	1	9062	2	N	160					250
									176	9									
12	10230	X	9275	-0-		-955		-0-	31	1	9083	2	N	146	191	1			205
									161	9									

TOTAL GAS PROD: 122,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	286 179	1 9	3991	2	N	163					317
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	440 383	1 9	5748	2	N	348	183	1			482
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	472 207	1 9	6307	2	N	188	368	1			302
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	480 226	1 9	8059	2	N	205	375	1			132
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	496 224	1 9	9001	2	N	204	186	1			150
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	480 244	1 9	10439	2	N	222					372
07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	496 207	1 9	11410	2	N	188	185	1			375
08	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	496 174	1 9	10623	2	N	158	186	1			347
09	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	480 152	1 9	9500	2	N	138	183	1			302
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	458 145	1 9	8705	2	N	132	186	1			248
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	480 147	1 9	8675	2	N	134	190	1			192
*12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	496 133	1 9	8559	2	N	121	191	1			122

TOTAL GAS PROD: 108,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2028	-0-	-266	-0-	30 67	1 9	1931	2	N	61					221
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	28 108	1 9	1782	2	N	98					319
03	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	31 118	1 9	1924	2	N	107	199	1			227
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	30 103	1 9	1890	2	N	94	195	1			126
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	30 108	1 9	2049	2	N	98					224
06	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	29 108	1 9	1843	2	N	98					322
07	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	31 127	1 9	1843	2	N	115	191	1			246
08	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	31 65	1 9	1726	2	N	59					305
09	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	30 54	1 9	1629	2	N	49	192	1			162
10	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	31 62	1 9	1593	2	N	56					218
11	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	30 62	1 9	1517	2	N	56					274
12	1767	N	222	-0-	-1545	-0-	5 19	1 9	198	2	N	17					291

TOTAL GAS PROD: 21,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

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. (I) GAS LIFT(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	4370	-0-	-3194	-0-	31	1	4177	2	N	147					420
							162	9									
02	5180	X	3193	-0-	-1987	-0-	28	1	2943	2	N	202					622
							222	9									
03	5735	X	4224	-0-	-1511	-0-	31	1	4173	2	N	18	395	1			245
							20	9									
04	4980	X	4411	-0-	-569	-0-	28	1	4383	2	N	-0-					245
05	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	31	1	4271	2	N	-0-					245
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	30	1	4271	2	N	-0-					245
07	4557	X	4107	-0-	-450	-0-	31	1	3887	2	N	172					417
							189	9									
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	31	1	4422	2	N	168	193	1			392
							185	9									
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	30	1	4859	2	N	244	194	1			442
							268	9									
10	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	31	1	2888	2	N	160	194	1			408
							176	9									
11	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	30	1	4140	2	N	162					570
							178	9									
12	5332	X	4422	-0-	-910	-0-	31	1	4264	2	N	115	190	1			495
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 50,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2162	-0-	-628	-0-	31	1	1965	2	N	151	361	1			333
							166	9									
02	2212	N	2160	-0-	-52	-0-	28	1	1835	2	N	270					603
							297	9									
03	2449	N	2077	-0-	-372	-0-	31	1	1806	2	N	218	546	1			275
							240	9									
04	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	30	1	1568	2	N	180					455
							198	9									
05	2387	N	1747	-0-	-640	-0-	31	1	1509	2	N	188	367	1			276
							207	9									
06	2010	N	1374	-0-	-636	-0-	30	1	1134	2	N	191	179	1			288
							210	9									
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1609	2	N	147	170	1			265
							162	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	N	185					450
							204	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	N	197	181	1	1	8	465
							217	9									
10	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	31	1	1259	2	N	137	184	1			418
							151	9									
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	30	1	1383	2	N	210	180	1	1	8	447
							231	9									
12	1860	N	1124	-0-	-736	-0-	31	1	1020	2	N	66					513
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 21,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2058	-0-		-4080	-0-	31	1	1999	2	N	25					260
								28	9									
02	5544	X	1509	-0-		-4035	-0-	28	1	1475	2	N	5					265
								6	9									
03	6138	X	4494	-0-		-1644	-0-	31	1	4432	2	N	28					293
								31	9									
04	3420	X	3113	-0-		-307	-0-	30	1	3083	2	N	-0-					293
05	3534	X	3271	-0-		-263	-0-	31	1	3236	2	N	4					297
								4	9									
06	4350	X	3288	-0-		-1062	-0-	30	1	3236	2	N	20					317
								22	9									
07	4495	X	2477	-0-		-2018	-0-	31	1	2391	2	N	50					367
								55	9									
08	4495	X	4092	-0-		-403	-0-	31	1	3944	2	N	106					473
								117	9									
09	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-	30	1	4329	2	N	76	182	1			367
								84	9									
10	5375	X	5375	-0-		-0-	-0-	31	1	5236	2	N	98	192	1			273
								108	9									
11	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-	30	1	5168	2	N	85					358
								94	9									
*12	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-	31	1	4921	2	N	17	152	1			223
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 44,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4426	-0-		-441	-0-	31	1	4264	2	N	119	198	1			389
								131	9									
02	4396	X	4075	-0-		-321	-0-	28	1	3908	2	N	126					515
								139	9									
03	4867	X	4364	-0-		-503	-0-	31	1	4223	2	N	100	391	1			224
								110	9									
04	4470	X	4257	-0-		-213	-0-	30	1	4042	2	N	168					392
								185	9									
05	4557	X	4524	-0-		-33	-0-	31	1	4383	2	N	100	192	1			300
								110	9									
06	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	30	1	4214	2	N	184					484
								202	9									
07	4526	X	4391	-0-		-135	-0-	31	1	4235	2	N	114	192	1			406
								125	9									
08	4526	X	4273	-0-		-253	-0-	31	1	4136	2	N	96	191	1			311
								106	9									
09	4440	X	4312	-0-		-128	-0-	30	1	4122	2	N	145					456
								160	9									
10	4588	X	4522	-0-		-66	-0-	31	1	4347	2	N	131	192	1			395
								144	9									
11	4440	X	4329	-0-		-111	-0-	30	1	4147	2	N	138	197	1			336
								152	9									
*12	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-	31	1	4333	2	N	161	192	1			305
								177	9									

TOTAL GAS PROD: 52,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

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	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	30	1	7309	2	N	70					173
							77	9									
02	7532	X	5390	-0-	-2142	-0-	26	1	5310	2	N	49					222
							54	9									
03	8339	X	5259	-0-	-3080	-0-	30	1	5199	2	N	27	191	1			58
							30	9									
04	7290	X	6988	-0-	-302	-0-	30	1	6906	2	N	47					105
							52	9									
05	7409	X	7225	-0-	-184	-0-	30	1	7145	2	N	45					150
							50	9									
06	7170	X	6790	-0-	-380	-0-	30	1	6707	2	N	48					198
							53	9									
07	7223	X	6975	-0-	-248	-0-	31	1	6912	2	N	29					227
							32	9									
08	7223	X	6310	-0-	-913	-0-	28	1	6226	2	N	51					278
							56	9									
09	6990	X	6484	-0-	-506	-0-	30	1	6418	2	N	33	194	1			117
							36	9									
10	7223	X	6591	-0-	-632	-0-	31	1	6520	2	N	36					153
							40	9									
11	6780	X	6164	-0-	-616	-0-	30	1	6088	2	N	42					195
							46	9									
12	6975	X	6179	-0-	-796	-0-	31	1	6104	2	N	40	187	1			48
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 77,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	15221	X	5354	-0-	-9867	-0-	70	1	5251	2	N	30					327
							33	9									
02	13328	X	7278	-0-	-6050	-0-	190	1	7059	2	N	26					353
							29	9									
03	14756	X	12934	-0-	-1822	-0-	134	1	12753	2	N	43	179	1			217
							47	9									
04	14280	X	14227	-0-	-53	-0-	220	1	13890	2	N	106					323
							117	9									
05	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	145	1	13079	2	N	118	183	1			258
							130	9									
06	12510	X	12123	-0-	-387	-0-	186	1	11808	2	N	117	183	1			192
							129	9									
07	14694	X	10603	-0-	-4091	-0-	124	1	10429	2	N	45					237
							50	9									
08	14694	X	12052	-0-	-2642	-0-	135	1	11784	2	N	121					358
							133	9									
09	14220	X	12098	-0-	-2122	-0-	156	1	11851	2	N	83	183	1			258
							91	9									
10	13361	X	9915	-0-	-3446	-0-	30	1	9839	2	N	42					300
							46	9									
11	12120	X	9762	-0-	-2358	-0-	41	1	9697	2	N	22					322
							24	9									
12	12493	X	11436	-0-	-1057	-0-	31	1	11272	2	N	121	193	1			250
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 131,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	38	1	129	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	39	1	131	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	134	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

01	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	31	1	7399	2	N	100	193	1			220
							110	9									
02	7476	X	6582	-0-	-894	-0-	28	1	6452	2	N	93					313
							102	9									
03	8277	X	7035	-0-	-1242	-0-	31	1	6914	2	N	82	195	1			200
							90	9									
04	7680	X	6701	-0-	-979	-0-	30	1	6580	2	N	83					283
							91	9									
05	7719	X	6772	-0-	-947	-0-	31	1	6640	2	N	92	190	1			185
							101	9									
06	7080	X	6750	-0-	-330	-0-	30	1	6640	2	N	73					258
							80	9									
07	7285	X	6413	-0-	-872	-0-	31	1	6275	2	N	97					355
							107	9									
08	7037	X	6279	-0-	-758	-0-	31	1	6180	2	N	62	192	1			225
							68	9									
09	6750	X	6050	-0-	-700	-0-	30	1	5932	2	N	80					305
							88	9									
10	6975	X	5864	-0-	-1111	-0-	31	1	5763	2	N	64	194	1			175
							70	9									
11	6750	X	5628	-0-	-1122	-0-	30	1	5535	2	N	57					232
							63	9									
12	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	31	1	5746	2	N	96					328
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 77,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15376	X	14354	-0-	-1022	-0-	31	1	13946	2	N	343	395	1	390
							377	9							
02	13888	X	12181	-0-	-1707	-0-	28	1	11859	2	N	267	200	1	457
							294	9							
03	15376	X	12679	-0-	-2697	-0-	31	1	12371	2	N	252	199	1	510
							277	9							
04	14640	X	12091	-0-	-2549	-0-	30	1	11830	2	N	210	395	1	325
							231	9							
05	15128	X	11661	-0-	-3467	-0-	31	1	11380	2	N	227			552
							250	9							
06	12600	X	11592	-0-	-1008	-0-	30	1	11380	2	N	165	389	1	328
							182	9							
07	13020	X	10684	-0-	-2336	-0-	31	1	10449	2	N	185			513
							204	9							
08	12679	X	10457	-0-	-2222	-0-	31	1	10218	2	N	189	194	1	508
							208	9							
09	12090	X	10103	-0-	-1987	-0-	30	1	9846	2	N	206	194	1	520
							227	9							
10	11966	X	10298	-0-	-1668	-0-	31	1	10039	2	N	207	390	1	337
							228	9							
11	11580	X	9395	-0-	-2185	-0-	30	1	9175	2	N	173	195	1	315
							190	9							
12	10695	X	9596	-0-	-1099	-0-	31	1	9382	2	N	166	199	1	282
							183	9							

TOTAL GAS PROD: 135,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,590

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	17515	X	16282	-0-	-1233	-0-	874	1	14904	2	N	458	595	1	318
							504	9							
02	15820	X	13613	-0-	-2207	-0-	1003	1	12276	2	N	304			622
							334	9							
03	17267	X	14834	-0-	-2433	-0-	840	1	13523	2	N	428	788	1	262
							471	9							
04	15780	X	14586	-0-	-1194	-0-	914	1	13314	2	N	325	195	1	392
							358	9							
05	16275	X	14015	-0-	-2260	-0-	846	1	12843	2	N	296	391	1	297
							326	9							
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	1021	1	14291	2	N	384	194	1	487
							422	9							
07	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	918	1	14702	2	N	373	390	1	470
							410	9							
08	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	941	1	14407	2	N	313	195	1	588
							344	9							
09	15270	X	15209	-0-	-61	-0-	922	1	13898	2	N	354	575	1	367
							389	9							
10	15779	X	13833	-0-	-1946	-0-	746	1	12724	2	N	330	380	1	317
							363	9							
11	15270	X	14059	-0-	-1211	-0-	777	1	12967	2	N	286			603
							315	9							
12	15686	X	14291	-0-	-1395	-0-	780	1	13173	2	N	307	588	1	322
							338	9							

TOTAL GAS PROD: 178,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,158

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	EOM BALANCE
01	4960	X	4535	-0-	-425	-0-	31 219	1 9	4285	2	N	199	200	1	242
02	4480	X	4066	-0-	-414	-0-	28 161	1 9	3877	2	N	146			388
03	4960	X	4397	-0-	-563	-0-	31 153	1 9	4213	2	N	139	197	1	330
04	4680	X	4244	-0-	-436	-0-	30 169	1 9	4045	2	N	154	192	1	292
05	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	31 165	1 9	4077	2	N	150	190	1	252
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	30 165	1 9	4077	2	N	150	194	1	208
07	4402	X	3739	-0-	-663	-0-	31 147	1 9	3561	2	N	134			342
08	4402	X	3660	-0-	-742	-0-	31 138	1 9	3491	2	N	125			467
09	4260	X	3694	-0-	-566	-0-	30 208	1 9	3456	2	N	189	383	1	273
10	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	31 162	1 9	3559	2	N	147			420
11	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	30 154	1 9	3292	2	N	140	190	1	370
12	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	31 150	1 9	3335	2	N	136	191	1	315

TOTAL GAS PROD: 47,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

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	EOM BALANCE
01	5766	X	5158	-0-	-608	-0-	31 72	1 9	5055	2	N	65			365
02	5208	X	3228	-0-	-1980	-0-	21 42	1 9	3165	2	N	38			403
03	5766	X	4320	-0-	-1446	-0-	31 74	1 9	4215	2	N	67	197	1	273
04	5400	X	4214	-0-	-1186	-0-	30 57	1 9	4127	2	N	52			325
05	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	31 47	1 9	4388	2	N	43			368
06	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	30 77	1 9	4388	2	N	70	195	1	243
07	4340	X	3573	-0-	-767	-0-	31 68	1 9	3474	2	N	62			305
08	4464	X	3585	-0-	-879	-0-	31 79	1 9	3475	2	N	72			377
09	4500	X	3695	-0-	-805	-0-	30 42	1 9	3623	2	N	38			415
10	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	31 55	1 9	4041	2	N	50	198	1	267
11	4500	X	3888	-0-	-612	-0-	30 67	1 9	3791	2	N	61			328
12	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	31 55	1 9	3588	2	N	50			378

TOTAL GAS PROD: 48,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15741	-0-	-689	-0-		31	1	15310	2	N	364	399	1			623
								400	9									
02	14840	X	13090	-0-	-1750	-0-		28	1	12789	2	N	248	396	1			475
								273	9									
03	16430	X	13807	-0-	-2623	-0-		31	1	13487	2	N	263	200	1			538
								289	9									
04	15900	X	12704	-0-	-3196	-0-		30	1	12403	2	N	246	391	1			393
								271	9									
05	16306	X	12184	-0-	-4122	-0-		31	1	11949	2	N	185	193	1			385
								204	9									
06	13530	X	10943	-0-	-2587	-0-		30	1	10791	2	N	111	193	1			303
								122	9									
07	13981	X	11917	-0-	-2064	-0-		31	1	11561	2	N	295					598
								325	9									
08	13795	X	11846	-0-	-1949	-0-		31	1	11725	2	N	82	192	1			488
								90	9									
09	12690	X	12044	-0-	-646	-0-		30	1	11772	2	N	220					708
								242	9									
10	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-		31	1	13173	2	N	198	583	1			323
								218	9									
11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-		30	1	12462	2	N	194	199	1			318
								213	9									
12	12431	X	12161	-0-	-270	-0-		31	1	11931	2	N	181	202	1			297
								199	9									

TOTAL GAS PROD: 152,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	24011	-0-	-2649	-0-		31	1	23621	2	N	326	396	1			335
								359	9									
02	23940	X	20474	-0-	-3466	-0-		28	1	20174	2	N	247	195	1			387
								272	9									
03	26257	X	21507	-0-	-4750	-0-		31	1	21186	2	N	264	399	1			252
								290	9									
04	24660	X	20796	-0-	-3864	-0-		30	1	20510	2	N	233					485
								256	9									
05	24893	X	20912	-0-	-3981	-0-		31	1	20635	2	N	224	196	1			513
								246	9									
06	22650	X	17913	-0-	-4737	-0-		30	1	17744	2	N	126	387	1			252
								139	9									
07	22661	X	18001	-0-	-4660	-0-		31	1	17798	2	N	156					408
								172	9									
08	21514	X	16832	-0-	-4682	-0-		31	1	16660	2	N	128	194	1			342
								141	9									
09	20790	X	16257	-0-	-4533	-0-		30	1	16030	2	N	179	191	1			330
								197	9									
10	20925	X	17211	-0-	-3714	-0-		31	1	16957	2	N	203	395	1			138
								223	9									
11	17910	X	15311	-0-	-2599	-0-		30	1	15101	2	N	164					302
								180	9									
12	18011	X	14329	-0-	-3682	-0-		31	1	14130	2	N	153	198	1			257
								168	9									

TOTAL GAS PROD: 223,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

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. 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	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-		360	1	11525	2	N	133					620
								146	9									
02	9184	X	9142	-0-	-42	-0-		103	1	8905	2	N	122	395	1			347
								134	9									
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-		344	1	10395	2	N	103	198	1			252
								113	9									
04	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-		345	1	9635	2	N	98					350
								108	9									
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-		345	1	9763	2	N	75					425
								83	9									
06	10980	X	9225	-0-	-1755	-0-		322	1	8820	2	N	75					500
								83	9									
07	10850	X	9025	-0-	-1825	-0-		337	1	8621	2	N	61	193	1			368
								67	9									
08	10850	X	8798	-0-	-2052	-0-		324	1	8402	2	N	65					433
								72	9									
09	10080	X	8122	-0-	-1958	-0-		304	1	7753	2	N	59	195	1			297
								65	9									
10	10199	X	8147	-0-	-2052	-0-		310	1	7771	2	N	60	195	1			162
								66	9									
11	9240	X	7297	-0-	-1943	-0-		293	1	6943	2	N	55					217
								61	9									
12	8990	X	7140	-0-	-1850	-0-		302	1	6776	2	N	56					273
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 110,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	8308	X	4683	-0-	-3625	-0-		31	1	4396	2	N	233	585	1			213
								256	9									
02	6692	X	5956	-0-	-736	-0-		28	1	5619	2	N	281	191	1			303
								309	9									
03	7285	X	5789	-0-	-1496	-0-		31	1	5454	2	N	276	197	1			382
								304	9									
04	6840	X	5549	-0-	-1291	-0-		30	1	5192	2	N	297	392	1			287
								327	9									
05	7068	X	5579	-0-	-1489	-0-		31	1	5266	2	N	256	196	1			347
								282	9									
06	6390	X	5055	-0-	-1335	-0-		30	1	4760	2	N	241	197	1			391
								265	9									
07	6603	X	5104	-0-	-1499	-0-		31	1	4817	2	N	233	389	1			235
								256	9									
08	5797	X	5043	-0-	-754	-0-		31	1	4757	2	N	232	195	1			272
								255	9									
09	5550	X	5222	-0-	-328	-0-		30	1	4942	2	N	227	196	1			303
								250	9									
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-		31	1	5786	2	N	179	198	1			284
								197	9									
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-		30	1	5841	2	N	265	201	1			348
								292	9									
*12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-		31	1	6104	2	N	199	399	1			148
								219	9									

TOTAL GAS PROD: 66,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,919

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

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	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	31 442	1 9	6726	2	N	402	379	1			861
02	7476	X	4203	-0-	-3273	-0-	28 186	1 9	3989	2	N	169					1030
03	8060	X	3711	-0-	-4349	-0-	31 191	1 9	3489	2	N	174	561	1			643
04	7680	X	3826	-0-	-3854	-0-	30 246	1 9	3550	2	N	224	192	1			675
05	7626	X	4592	-0-	-3034	-0-	31 293	1 9	4268	2	N	266	381	1			560
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	30 253	1 9	4268	2	N	230					790
07	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	31 277	1 9	5880	2	N	252	380	1			662
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	31 221	1 9	6024	2	N	201	381	1			482
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	30 311	1 9	5349	2	N	283	189	1			576
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	31 285	1 9	5678	2	N	259	315	1			520
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	30 240	1 9	5174	2	N	218	384	1			354
12	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	31 262	1 9	5283	2	N	238					592

TOTAL GAS PROD: 63,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

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	2604	N	1708	-0-	-896	-0-	295 194	1 9	1219	2	N	176	364	1			244
02	2072	N	700	-0-	-1372	-0-	266 92	1 9	342	2	N	84					328
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	295 498	1 9	2276	2	N	453	549	1			232
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	285 301	1 9	1949	2	N	274	182	1			324
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	295 278	1 9	2049	2	N	253	365	1			212
06	2910	N	2293	-0-	-617	-0-	285 274	1 9	1734	2	N	249	181	1			280
07	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	295 297	1 9	1809	2	N	270	180	1			370
08	2635	N	2053	-0-	-582	-0-	295 267	1 9	1491	2	N	243	334	1			279
09	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	285 257	1 9	1481	2	N	234	181	1			332
10	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	295 278	1 9	1407	2	N	253	363	1			222
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	285 216	1 9	1525	2	N	196					418
12	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	257 257	1 9	1187	2	N	234	365	1	4	8	283

TOTAL GAS PROD: 25,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,919

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	24955	X	18292	-0-	-6663	-0-	31	1	17956	2	N	277			477
							305	9							
02	22540	X	18297	-0-	-4243	-0-	28	1	17944	2	N	295	389	1	383
							325	9							
03	22041	X	15702	-0-	-6339	-0-	31	1	15443	2	N	207	402	1	188
							228	9							
04	21210	X	13342	-0-	-7868	-0-	30	1	13170	2	N	129			317
							142	9							
05	20243	X	14564	-0-	-5679	-0-	31	1	14360	2	N	157	382	1	92
							173	9							
06	16230	X	15056	-0-	-1174	-0-	30	1	14745	2	N	255			347
							281	9							
07	16771	X	13481	-0-	-3290	-0-	26	1	13251	2	N	185			532
							204	9							
08	15717	X	13314	-0-	-2403	-0-	31	1	13140	2	N	130	192	1	470
							143	9							
09	15060	X	11390	-0-	-3670	-0-	30	1	11230	2	N	118	193	1	395
							130	9							
10	15562	X	10895	-0-	-4667	-0-	31	1	10750	2	N	104	197	1	302
							114	9							
11	15060	X	10239	-0-	-4821	-0-	30	1	10096	2	N	103	200	1	205
							113	9							
12	13485	X	10559	-0-	-2926	-0-	31	1	10392	2	N	124	199	1	130
							136	9							

TOTAL GAS PROD: 165,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7657	X	7181	-0-	-476	-0-	1085	1	5843	2	N	230	195	1	928
							253	9							
02	6916	X	6095	-0-	-821	-0-	980	1	4928	2	N	170			1098
							187	9							
03	7657	X	6413	-0-	-1244	-0-	1085	1	5152	2	N	160	398	1	860
							176	9							
04	7410	X	6682	-0-	-728	-0-	1050	1	5442	2	N	173			1033
							190	9							
05	7347	X	6970	-0-	-377	-0-	1085	1	5656	2	N	208	393	1	848
							229	9							
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1050	1	5656	2	N	227	197	1	878
							250	9							
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	1085	1	5880	2	N	128	389	1	617
							141	9							
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1085	1	6008	2	N	128	192	1	553
							141	9							
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1050	1	6243	2	N	161	197	1	517
							177	9							
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1085	1	6436	2	N	161	196	1	482
							177	9							
11	6720	X	4286	-0-	-2434	-0-	1050	1	3172	2	N	58	180	1	360
							64	9							
*12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1085	1	6938	2	N	60			420
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 82,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

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

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	5851	-0-	2751	2751	23	1	5555	2	N	248	194	1			827
							273	9									
02	2800	N	11604	-0-	8804	11555	28	1	11271	2	N	277	386	1			718
							305	9									
03	3100	N	11549	-0-	8449	20004	31	1	11015	2	N	457	190	1			985
							503	9									
04	29731	X	9727	-0-	-20004	-0-	30	1	9352	2	N	314	764	1			535
							345	9									
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	31	1	6091	2	N	112					647
							123	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	30	1	6091	2	N	95					742
							105	9									
07	2759	X	1762	-0-	-997	-0-	31	1	1695	2	N	33	188	1			587
							36	9									
08	2759	X	1151	-0-	-1608	-0-	31	1	1089	2	N	28					615
							31	9									
09	2670	X	863	-0-	-1807	-0-	30	1	825	2	N	7					622
							8	9									
10	2759	X	755	-0-	-2004	-0-	31	1	702	2	N	20					642
							22	9									
11	2670	X	808	-0-	-1862	-0-	30	1	732	2	N	42					684
							46	9									
12	1767	X	876	-0-	-891	-0-	31	1	794	2	N	46					730
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 57,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

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	22238	X	22238	-0-	-0-	-0-	31	1	20524	2	N	1530	1355	1			615
							1683	9									
02	20020	X	18076	-0-	-1944	-0-	28	1	16506	2	N	1402	1154	1			863
							1542	9									
03	22165	X	20556	-0-	-1609	-0-	31	1	18944	2	N	1437	1758	1			542
							1581	9									
04	21450	X	20499	-0-	-951	-0-	30	1	19110	2	N	1235	1350	1			427
							1359	9									
05	22165	X	21124	-0-	-1041	-0-	31	1	19463	2	N	1482	1157	1			752
							1630	9									
06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	30	1	19463	2	N	1183	1343	1			592
							1301	9									
07	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	31	1	18423	2	N	1278	1345	1			525
							1406	9									
08	19468	X	19132	-0-	-336	-0-	31	1	17868	2	N	1121	963	1			683
							1233	9									
09	18840	X	18094	-0-	-746	-0-	30	1	16792	2	N	1156	1157	1			682
							1272	9									
10	19468	X	18502	-0-	-966	-0-	31	1	17148	2	N	1203	1345	1			540
							1323	9									
11	18840	X	17161	-0-	-1679	-0-	30	1	15994	2	N	1034	1169	1			405
							1137	9									
12	17732	X	16641	-0-	-1091	-0-	31	1	15440	2	N	1064	962	1			507
							1170	9									

TOTAL GAS PROD: 232,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,125

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	16238	-0-	-3013	-0-		31	1	16041	2	N	151	194	1			332
								166	9									
02	17136	X	11237	-0-	-5899	-0-		25	1	11107	2	N	95					427
								105	9									
03	18290	X	16666	-0-	-1624	-0-		29	1	16524	2	N	103					530
								113	9									
04	17460	X	14708	-0-	-2752	-0-		30	1	14568	2	N	100					630
								110	9									
05	16616	X	14740	-0-	-1876	-0-		31	1	14554	2	N	141	511	1			260
								155	9									
06	15930	X	14482	-0-	-1448	-0-		30	1	14313	2	N	126	153	1			233
								139	9									
07	16461	X	14740	-0-	-1721	-0-		31	1	14567	2	N	129	179	1			183
								142	9									
08	16461	X	14080	-0-	-2381	-0-		31	1	13935	2	N	104					287
								114	9									
09	14700	X	13408	-0-	-1292	-0-		30	1	13256	2	N	111	171	1			227
								122	9									
10	14973	X	12985	-0-	-1988	-0-		31	1	12875	2	N	72	172	1			127
								79	9									
11	14490	X	12659	-0-	-1831	-0-		28	1	12551	2	N	73					200
								80	9									
12	14322	X	13044	-0-	-1278	-0-		31	1	12927	2	N	78					278
								86	9									

TOTAL GAS PROD: 168,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11518	-0-	-510	-0-		31	1	10794	2	N	630	556	1			382
								693	9									
02	10864	X	10393	-0-	-471	-0-		28	1	9717	2	N	589	558	1			413
								648	9									
03	12028	X	11214	-0-	-814	-0-		31	1	10556	2	N	570	371	1			612
								627	9									
04	11640	X	10461	-0-	-1179	-0-		30	1	9831	2	N	545	755	1			402
								600	9									
05	12028	X	9807	-0-	-2221	-0-		31	1	9091	2	N	623	748	1			277
								685	9									
06	10380	X	8619	-0-	-1761	-0-		30	1	7966	2	N	566	560	1			283
								623	9									
07	10726	X	10099	-0-	-627	-0-		31	1	9484	2	N	531	371	1			443
								584	9									
08	10726	X	9922	-0-	-804	-0-		31	1	9331	2	N	509	565	1			387
								560	9									
09	10380	X	10051	-0-	-329	-0-		30	1	9502	2	N	472	554	1			305
								519	9									
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-		31	1	9797	2	N	466	563	1			208
								513	9									
11	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-		30	1	9435	2	N	502	383	1			327
								552	9									
12	10323	X	10238	-0-	-85	-0-		31	1	9703	2	N	458	572	1			213
								504	9									

TOTAL GAS PROD: 122,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,461

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 CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5449	-0-	-1185		-0-		31	1	4640	2	N	707	1084	1			263
									778	9									
02	5992	X	4488	-0-	-1504		-0-		28	1	3831	2	N	572	356	1			479
									629	9									
03	5859	X	4812	-0-	-1047		-0-		31	1	4220	2	N	510	352	1			637
									561	9									
04	5789	X	5789	-0-	-0-		-0-		30	1	5045	2	N	649	518	1			768
									714	9									
05	5456	X	5406	-0-	-50		-0-		31	1	4850	2	N	477	737	1			508
									525	9									
06	5481	X	5481	-0-	-0-		-0-		30	1	4850	2	N	546	687	1			367
									601	9									
07	5983	X	5399	-0-	-584		-0-		31	1	4771	2	N	543	510	1			400
									597	9									
08	5983	X	5153	-0-	-830		-0-		31	1	4617	2	N	459	507	1			352
									505	9									
09	5790	X	4986	-0-	-804		-0-		30	1	4384	2	N	520	337	1			535
									572	9									
10	5673	X	4977	-0-	-696		-0-		31	1	4430	2	N	469	511	1			493
									516	9									
11	5490	X	4700	-0-	-790		-0-		30	1	4200	2	N	427	517	1			403
									470	9									
12	5394	X	4725	-0-	-669		-0-		31	1	4175	2	N	472	525	1			350
									519	9									

TOTAL GAS PROD: 61,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,351

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 CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12469	-0-	-2070		-0-		31	1	11324	2	N	1013	796	1			704
									1114	9									
02	13132	X	11294	-0-	-1838		-0-		28	1	10325	2	N	855	1196	1			363
									941	9									
03	14105	X	11931	-0-	-2174		-0-		31	1	10962	2	N	853	391	1			825
									938	9									
04	13290	X	11353	-0-	-1937		-0-		30	1	10401	2	N	838	1168	1			495
									922	9									
05	13361	X	11371	-0-	-1990		-0-		31	1	10484	2	N	778	959	1			314
									856	9									
06	10800	X	10606	-0-	-194		-0-		30	1	9803	2	N	703	582	1			435
									773	9									
07	11160	X	10350	-0-	-810		-0-		31	1	9540	2	N	708	772	1			371
									779	9									
08	11160	X	8537	-0-	-2623		-0-		31	1	7701	2	N	732	578	1			525
									805	9									
09	10800	X	6180	-0-	-4620		-0-		30	1	5631	2	N	472	535	1			462
									519	9									
10	11160	X	6427	-0-	-4733		-0-		31	1	5738	2	N	598	570	1			490
									658	9									
11	10620	X	6542	-0-	-4078		-0-		30	1	5876	2	N	578	578	1			490
									636	9									
12	6634	X	6542	-0-	-92		-0-		31	1	5907	2	N	549	764	1			275
									604	9									

TOTAL GAS PROD: 113,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,677

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	7595	X	6130	-0-	-1465		-0-		31	1	5626	2	N	430	392	1			778
									473	9									
02	6860	X	4072	-0-	-2788		-0-		28	1	3627	2	N	379	590	1			567
									417	9									
03	6789	X	5733	-0-	-1056		-0-		31	1	5271	2	N	392	374	1			585
									431	9									
04	6330	X	4968	-0-	-1362		-0-		30	1	4527	2	N	374	584	1			375
									411	9									
05	6541	X	5955	-0-	-586		-0-		31	1	5381	2	N	494	384	1			485
									543	9									
06	5940	X	5814	-0-	-126		-0-		30	1	5381	2	N	366	381	1			470
									403	9									
07	5735	X	5710	-0-	-25		-0-		31	1	5248	2	N	392	384	1			478
									431	9									
08	6227	X	6227	-0-	-0-		-0-		31	1	5765	2	N	392	385	1			485
									431	9									
09	5820	X	5719	-0-	-101		-0-		30	1	5324	2	N	332	385	1			432
									365	9									
10	6014	X	5868	-0-	-146		-0-		31	1	5461	2	N	342	387	1			387
									376	9									
11	6000	X	5871	-0-	-129		-0-		30	1	5470	2	N	337	197	1			527
									371	9									
12	6200	X	5857	-0-	-343		-0-		31	1	5399	2	N	388	393	1			522
									427	9									

TOTAL GAS PROD: 67,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,618

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	23219	X	18647	-0-	-4572		-0-		31	1	17402	2	N	1104	992	1			534
									1214	9									
02	20412	X	14663	-0-	-5749		-0-		28	1	13594	2	N	946	991	1			489
									1041	9									
03	20584	X	16127	-0-	-4457		-0-		31	1	15263	2	N	757	782	1			464
									833	9									
04	19920	X	16387	-0-	-3533		-0-		30	1	15267	2	N	991	972	1			483
									1090	9									
05	20584	X	16347	-0-	-4237		-0-		31	1	15287	2	N	935	1022	1			396
									1029	9									
06	16320	X	14800	-0-	-1520		-0-		30	1	13899	2	N	792	682	1			506
									871	9									
07	16864	X	13596	-0-	-3268		-0-		31	1	12932	2	N	575	667	1			414
									633	9									
08	16864	X	13772	-0-	-3092		-0-		31	1	12869	2	N	793	565	1			642
									872	9									
09	16320	X	11590	-0-	-4730		-0-		30	1	11022	2	N	489	614	1			517
									538	9									
10	16337	X	11129	-0-	-5208		-0-		31	1	10545	2	N	503	764	1			256
									553	9									
11	14790	X	11015	-0-	-3775		-0-		30	1	10366	2	N	563	382	1			437
									619	9									
12	13485	X	11185	-0-	-2300		-0-		31	1	10571	2	N	530	761	1			206
									583	9									

TOTAL GAS PROD: 169,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,978

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6842	-0-	-939	-0-	31	1	6097	2	N	649	790	1			272
							714	9									
02	6972	X	6129	-0-	-843	-0-	28	1	5489	2	N	556	396	1			432
							612	9									
03	7378	X	5935	-0-	-1443	-0-	31	1	5323	2	N	528	590	1			370
							581	9									
04	6930	X	5866	-0-	-1064	-0-	30	1	5241	2	N	541	583	1			328
							595	9									
05	6913	X	5377	-0-	-1536	-0-	31	1	4830	2	N	469	582	1			215
							516	9									
06	6000	X	856	-0-	-5144	-0-	30	1	534	2	N	265					480
							292	9									
07	6200	X	2110	-0-	-4090	-0-	31	1	1759	2	N	291	384	1			387
							320	9									
08	6076	X	3172	-0-	-2904	-0-	31	1	2727	2	N	376	386	1			377
							414	9									
09	5880	X	2903	-0-	-2977	-0-	30	1	2507	2	N	333	193	1			517
							366	9									
10	5363	X	2530	-0-	-2833	-0-	31	1	2108	2	N	355	585	1			287
							391	9									
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	30	1	2365	2	N	367	197	1			457
							404	9									
12	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	31	1	2486	2	N	335	597	1			195
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 47,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,065

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	31	1	3413	2	N	392	392	1			360
							431	9									
02	3920	X	3346	-0-	-574	-0-	28	1	2955	2	N	330	393	1			297
							363	9									
03	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	30	1	3219	2	N	375	392	1			280
							413	9									
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	30	1	3107	2	N	370	568	1			82
							407	9									
05	3937	X	3336	-0-	-601	-0-	31	1	2938	2	N	334	193	1			223
							367	9									
06	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	30	1	2608	2	N	276	386	1			113
							304	9									
07	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	31	1	2685	2	N	328	193	1			248
							361	9									
08	3658	X	2809	-0-	-849	-0-	27	1	2353	2	N	390	193	1			445
							429	9									
09	3540	X	2698	-0-	-842	-0-	30	1	2288	2	N	345	387	1			403
							380	9									
10	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	31	1	2379	2	N	336	582	1			157
							370	9									
11	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	30	1	2200	2	N	249	195	1	1	8	210
							274	9									
12	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	31	1	2181	2	N	207	4	8			413
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 37,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,932

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	22227	-0-	-5270		-0-	31	1	21792	2	N	367	395	1			512
								404	9									
02	24276	X	19201	-0-	-5075		-0-	28	1	18856	2	N	288	393	1			407
								317	9									
03	25296	X	19442	-0-	-5854		-0-	31	1	19105	2	N	278	405	1			280
								306	9									
04	24180	X	18233	-0-	-5947		-0-	30	1	17941	2	N	238					518
								262	9									
05	23715	X	18806	-0-	-4909		-0-	31	1	18475	2	N	273	389	1			402
								300	9									
06	19170	X	17933	-0-	-1237		-0-	30	1	17636	2	N	243	192	1			453
								267	9									
07	19809	X	17155	-0-	-2654		-0-	26	1	16903	2	N	205	193	1			465
								226	9									
08	19437	X	16406	-0-	-3031		-0-	31	1	16158	2	N	197					662
								217	9									
09	18240	X	15861	-0-	-2379		-0-	30	1	15579	2	N	229	583	1			308
								252	9									
10	18817	X	17227	-0-	-1590		-0-	31	1	16925	2	N	246	197	1			357
								271	9									
11	17940	X	15778	-0-	-2162		-0-	30	1	15466	2	N	256	195	1			418
								282	9									
12	17143	X	16299	-0-	-844		-0-	31	1	15938	2	N	300	588	1			130
								330	9									

TOTAL GAS PROD: 214,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10934	-0-	-2179		-0-	31	1	10331	2	N	520	201	1			932
								572	9									
02	11844	X	4309	-0-	-7535		-0-	28	1	4039	2	N	220	599	1			553
								242	9									
03	13051	X	8961	-0-	-4090		-0-	31	1	8348	2	N	529	400	1			682
								582	9									
04	11970	X	6850	-0-	-5120		-0-	30	1	6399	2	N	383	198	1			867
								421	9									
05	11470	X	7541	-0-	-3929		-0-	31	1	7048	2	N	420	397	1			890
								462	9									
06	10110	X	7516	-0-	-2594		-0-	30	1	7048	2	N	398	783	1			505
								438	9									
07	8959	X	7338	-0-	-1621		-0-	31	1	6869	2	N	398	195	1			708
								438	9									
08	8959	X	7325	-0-	-1634		-0-	31	1	6912	2	N	347	585	1			470
								382	9									
09	7530	X	6655	-0-	-875		-0-	30	1	6168	2	N	415	587	1			298
								457	9									
10	8493	X	8493	-0-	-0-		-0-	31	1	8003	2	N	417	395	1			320
								459	9									
11	8600	X	8600	-0-	-0-		-0-	30	1	8176	2	N	358	398	1			280
								394	9									
*12	8312	X	8312	-0-	-0-		-0-	31	1	7857	2	N	385	400	1			265
								424	9									

TOTAL GAS PROD: 92,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7240	-0-	-3021	-0-	31	1	6933	2	N	251	200	1			693
							276	9									
02	7868	X	7483	-0-	-385	-0-	28	1	7249	2	N	187	398	1			482
							206	9									
03	8122	X	6412	-0-	-1710	-0-	31	1	6210	2	N	155					637
							171	9									
04	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	30	1	5166	2	N	149	198	1			588
							164	9									
05	8277	X	5056	-0-	-3221	-0-	31	1	4865	2	N	145	198	1			535
							160	9									
06	6180	X	4865	-0-	-1315	-0-	30	1	4688	2	N	134	196	1			473
							147	9									
07	6386	X	5086	-0-	-1300	-0-	31	1	4762	2	N	266	196	1			543
							293	9									
08	6386	X	4071	-0-	-2315	-0-	31	1	3988	2	N	47					590
							52	9									
09	5370	X	3737	-0-	-1633	-0-	30	1	3533	2	N	158	390	1			358
							174	9									
10	5084	X	2593	-0-	-2491	-0-	31	1	2462	2	N	91	197	1			252
							100	9									
11	4920	X	1908	-0-	-3012	-0-	30	1	1757	2	N	110					362
							121	9									
12	4836	X	1841	-0-	-2995	-0-	23	1	1685	2	N	121					483
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6558	-0-	-2587	-0-	1085	1	4463	2	N	918	1079	1			1017
							1010	9									
02	8260	X	6918	-0-	-1342	-0-	980	1	4994	2	N	858	1045	1			830
							944	9									
03	9145	X	7758	-0-	-1387	-0-	31	1	6700	2	N	934	537	1			1227
							1027	9									
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	30	1	8681	2	N	732	1064	1			895
							805	9									
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	31	1	9591	2	N	629	707	1			817
							692	9									
06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	30	1	9591	2	N	536	776	1			577
							590	9									
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	31	1	9156	2	N	441	495	1			523
							485	9									
08	9424	X	8716	-0-	-708	-0-	31	1	8116	2	N	517	330	1			710
							569	9									
09	9120	X	9012	-0-	-108	-0-	30	1	8374	2	N	553	681	1			582
							608	9									
10	9424	X	9062	-0-	-362	-0-	31	1	8528	2	N	457	341	1			698
							503	9									
11	9120	X	8444	-0-	-676	-0-	30	1	7894	2	N	473	344	1	4	8	823
							520	9									
12	9393	X	7915	-0-	-1478	-0-	31	1	7552	2	N	302	524	1			601
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 104,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,350

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	17255	-0-	-12660	-0-	31	1	16550	2	N	613	588	1			362
							674	9									
02	27020	X	16090	-0-	-10930	-0-	28	1	15404	2	N	598	563	1			397
							658	9									
03	27156	X	14118	-0-	-13038	-0-	31	1	13570	2	N	470	565	1			302
							517	9									
04	24000	X	12442	-0-	-11558	-0-	30	1	11931	2	N	437	371	1			368
							481	9									
05	21700	X	13753	-0-	-7947	-0-	31	1	13183	2	N	490	575	1			283
							539	9									
06	17250	X	12466	-0-	-4784	-0-	30	1	12031	2	N	368	353	1			298
							405	9									
07	17825	X	12093	-0-	-5732	-0-	31	1	11711	2	N	319	380	1			237
							351	9									
08	14105	X	11611	-0-	-2494	-0-	31	1	11216	2	N	331	378	1			190
							364	9									
09	13320	X	10343	-0-	-2977	-0-	30	1	10047	2	N	242	197	1			235
							266	9									
10	13764	X	10629	-0-	-3135	-0-	31	1	10271	2	N	297	390	1			142
							327	9									
11	12480	X	9154	-0-	-3326	-0-	30	1	8753	2	N	337	196	1			283
							371	9									
12	12090	X	9294	-0-	-2796	-0-	31	1	9002	2	N	237	395	1			125
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 149,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,739

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	15934	-0-	-3131	-0-	31	1	15422	2	N	437	806	1			723
							481	9									
02	17220	X	11654	-0-	-5566	-0-	28	1	11286	2	N	309	594	1			438
							340	9									
03	17856	X	12200	-0-	-5656	-0-	31	1	11792	2	N	343	398	1			383
							377	9									
04	16500	X	10566	-0-	-5934	-0-	30	1	10186	2	N	318	198	1			503
							350	9									
05	15934	X	6132	-0-	-9802	-0-	31	1	5765	2	N	305	198	1			610
							336	9									
06	13800	X	5893	-0-	-7907	-0-	30	1	5765	2	N	89	196	1			503
							98	9									
07	12896	X	6627	-0-	-6269	-0-	31	1	6476	2	N	109	197	1			415
							120	9									
08	12214	X	7748	-0-	-4466	-0-	31	1	7479	2	N	216	388	1			243
							238	9									
09	10560	X	7170	-0-	-3390	-0-	30	1	6919	2	N	201	197	1			247
							221	9									
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	31	1	7389	2	N	222	196	1			273
							244	9									
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	30	1	7275	2	N	231	201	1			303
							254	9									
12	7750	X	7597	-0-	-153	-0-	31	1	7327	2	N	217	198	1			322
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 106,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

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	19127	X	16119	-0-	-3008	-0-		31	1	15600	2	N	444	393	1			518
								488	9									
02	17276	X	13844	-0-	-3432	-0-		28	1	13422	2	N	358	586	1			290
								394	9									
03	18383	X	14734	-0-	-3649	-0-		31	1	14278	2	N	386	179	1			497
								425	9									
04	16860	X	13616	-0-	-3244	-0-		30	1	13235	2	N	319	391	1			425
								351	9									
05	16616	X	12576	-0-	-4040	-0-		31	1	12275	2	N	245	388	1			282
								270	9									
06	15600	X	12579	-0-	-3021	-0-		30	1	12275	2	N	249	169	1			362
								274	9									
07	15314	X	11682	-0-	-3632	-0-		30	1	11445	2	N	188	193	1			357
								207	9									
08	14725	X	11664	-0-	-3061	-0-		30	1	11418	2	N	196	192	1			361
								216	9									
09	13620	X	11251	-0-	-2369	-0-		30	1	10982	2	N	217	192	1			386
								239	9									
10	12989	X	10370	-0-	-2619	-0-		28	1	10141	2	N	183	194	1			375
								201	9									
11	12570	X	10649	-0-	-1921	-0-		30	1	10362	2	N	234	391	1			218
								257	9									
12	11687	X	10100	-0-	-1587	-0-		31	1	9809	2	N	236	197	1			257
								260	9									

TOTAL GAS PROD: 149,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

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	3441	X	1723	-0-	-1718	-0-		403	1	1248	2	N	65					458
								72	9									
02	3108	X	1753	-0-	-1355	-0-		364	1	1266	2	N	112					570
								123	9									
03	3286	X	2341	-0-	-945	-0-		403	1	1853	2	N	77					647
								85	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-		390	1	1968	2	N	73	170	1			550
								80	9									
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-		403	1	1627	2	N	69	347	1			272
								76	9									
06	2280	X	990	-0-	-1290	-0-		390	1	594	2	N	5					277
								6	9									
07	2511	N	1464	-0-	-1047	-0-		403	1	986	2	N	68					345
								75	9									
08	2108	N	1526	-0-	-582	-0-		403	1	1066	2	N	52	170	1			227
								57	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		390	1	1139	2	N	83					310
								91	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		403	1	1293	2	N	72					382
								79	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		390	1	1185	2	N	71	168	1			285
								78	9									
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-		299	1	1253	2	N	65	8	8			342
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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

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	24242	X	16163	-0-	-8079	-0-	29	1	15134	2	N	909	805	1			574
							1000	9									
02	21504	X	16890	-0-	-4614	-0-	28	1	15745	2	N	1015	987	1			602
							1117	9									
03	21576	X	16400	-0-	-5176	-0-	31	1	15323	2	N	951	979	1			574
							1046	9									
04	19350	X	15175	-0-	-4175	-0-	30	1	14160	2	N	895	973	1			496
							985	9									
05	19437	X	15454	-0-	-3983	-0-	31	1	14444	2	N	890	952	1			434
							979	9									
06	16140	X	13892	-0-	-2248	-0-	30	1	12994	2	N	789	772	1			451
							868	9									
07	16678	X	13436	-0-	-3242	-0-	31	1	12653	2	N	684	575	1			560
							752	9									
08	16399	X	13110	-0-	-3289	-0-	31	1	12275	2	N	731	756	1			535
							804	9									
09	15180	X	12867	-0-	-2313	-0-	30	1	12035	2	N	729	768	1			496
							802	9									
10	15469	X	12916	-0-	-2553	-0-	31	1	12105	2	N	709	768	1			437
							780	9									
11	13890	X	11757	-0-	-2133	-0-	30	1	10960	2	N	697	571	1			563
							767	9									
12	13423	X	11788	-0-	-1635	-0-	31	1	11013	2	N	676	959	1			280
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 169,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,675

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

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	14357	-0-	14357	110614	31	1	14073	2	N	230	288	1			400
							253	9									
02	0	W	10996	-0-	10996	121610	28	1	10866	2	N	93					493
							102	9									
03	0	W	13131	-0-	13131	134741	31	1	13022	2	N	71	197	1			367
							78	9									
04	0	W	10618	-0-	10618	145359	30	1	10460	2	N	116	196	1			287
							128	9									
05	156714	X	11355	-0-	-145359	-0-	31	1	11159	2	N	150					437
							165	9									
06	13830	X	10560	-0-	-3270	-0-	30	1	10378	2	N	138					575
							152	9									
07	13144	X	11733	-0-	-1411	-0-	31	1	11540	2	N	147	389	1			333
							162	9									
08	13144	X	10581	-0-	-2563	-0-	31	1	10409	2	N	128	193	1			268
							141	9									
09	10980	X	9217	-0-	-1763	-0-	30	1	9082	2	N	95					363
							105	9									
10	11718	X	8876	-0-	-2842	-0-	31	1	8734	2	N	101	191	1			273
							111	9									
11	11340	X	7934	-0-	-3406	-0-	30	1	7799	2	N	95					368
							105	9									
12	11718	X	8005	-0-	-3713	-0-	31	1	7866	2	N	98	196	1			270
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 127,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	6071	-0-	-13676	-0-	5908	2	163	9	N	148	360	1			615
02	16492	X	13954	-0-	-2538	-0-	13503	2	451	9	N	410	180	1			845
03	14601	X	13889	-0-	-712	-0-	13789	2	100	9	N	91	193	1			743
04	13080	X	12864	-0-	-216	-0-	12400	2	464	9	N	422	508	1			657
05	15438	X	12379	-0-	-3059	-0-	12076	2	303	9	N	275	169	1			763
06	14940	X	7698	-0-	-7242	-0-	7508	2	190	9	N	173	424	1			512
07	15438	X	9749	-0-	-5689	-0-	9660	2	89	9	N	81					593
08	13888	X	11994	-0-	-1894	-0-	11620	2	374	9	N	340	533	1			400
09	12870	X	10135	-0-	-2735	-0-	9762	2	373	9	N	339	1	8			738
10	12369	X	10397	-0-	-1972	-0-	10169	2	228	9	N	207	348	1			597
11	11610	X	9890	-0-	-1720	-0-	9618	2	272	9	N	247	173	1	1	8	670
12	11997	X	10383	-0-	-1614	-0-	10053	2	330	9	N	300	164	1	1	8	805

TOTAL GAS PROD: 129,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,033

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5619	-0-	-1480	-0-	31 384	1 9	5204	2	N	349	533	1			383
02	5740	X	4155	-0-	-1585	-0-	25 305	1 9	3825	2	N	277					660
03	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	31 450	1 9	4797	2	N	409	344	1			725
04	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	30 403	1 9	4150	2	N	366	501	1			590
05	5611	X	4983	-0-	-628	-0-	31 381	1 9	4571	2	N	346	512	1			424
06	5340	X	4887	-0-	-453	-0-	30 286	1 9	4571	2	N	260	173	1			511
07	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	31 372	1 9	4448	2	N	338	182	1			667
08	5270	X	4600	-0-	-670	-0-	31 328	1 9	4241	2	N	298	515	1			450
09	4890	X	4566	-0-	-324	-0-	30 338	1 9	4198	2	N	307	337	1			420
10	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	31 327	1 9	4392	2	N	297	500	1			217
11	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	30 311	1 9	4167	2	N	283	325	1			175
12	4836	X	4600	-0-	-236	-0-	31 315	1 9	4254	2	N	286	174	1			287

TOTAL GAS PROD: 57,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	5436	-0-	-7336	-0-		31	1	5193	2	N	193	199	1			242
								212	9									
02	10640	X	7602	-0-	-3038	-0-		28	1	7362	2	N	193					435
								212	9									
03	11067	X	7485	-0-	-3582	-0-		31	1	7233	2	N	201	381	1			255
								221	9									
04	10710	X	6493	-0-	-4217	-0-		30	1	6308	2	N	141	196	1			200
								155	9									
05	10447	X	6713	-0-	-3734	-0-		31	1	6454	2	N	207	170	1			237
								228	9									
06	7350	X	5611	-0-	-1739	-0-		30	1	5397	2	N	167	196	1			208
								184	9									
07	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-		31	1	5967	2	N	195					403
								215	9									
08	7471	X	6821	-0-	-650	-0-		31	1	6541	2	N	226	194	1			435
								249	9									
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-		30	1	6349	2	N	173	391	1			217
								190	9									
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-		31	1	6696	2	N	234	191	1			260
								257	9									
11	6600	X	5175	-0-	-1425	-0-		30	1	5032	2	N	103					363
								113	9									
12	6820	X	5465	-0-	-1355	-0-		31	1	5244	2	N	173	191	1			345
								190	9									

TOTAL GAS PROD: 76,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12436	-0-	-2537	-0-		31	1	11687	2	N	653	395	1			655
								718	9									
02	13524	X	9730	-0-	-3794	-0-		28	1	9089	2	N	557	799	1			413
								613	9									
03	13888	X	10586	-0-	-3302	-0-		31	1	9896	2	N	599	398	1			614
								659	9									
04	61942	X	61942	-0-	-0-	-0-		29	1	61301	2	N	556	595	1			575
								612	9									
05	12431	X	8846	-0-	-3585	-0-		31	1	8274	2	N	492	582	1			485
								541	9									
06	12030	X	8852	-0-	-3178	-0-		30	1	8274	2	N	498	770	1			213
								548	9									
07	12772	X	7903	-0-	-4869	-0-		31	1	7402	2	N	427	197	1			443
								470	9									
08	12772	X	7401	-0-	-5371	-0-		31	1	6916	2	N	413	388	1			468
								454	9									
09	12360	X	5777	-0-	-6583	-0-		30	1	5273	2	N	431	392	1			507
								474	9									
10	9145	X	6946	-0-	-2199	-0-		31	1	6421	2	N	449	589	1			367
								494	9									
11	8850	X	7173	-0-	-1677	-0-		30	1	6692	2	N	410	397	1			380
								451	9									
12	7905	X	6133	-0-	-1772	-0-		31	1	5629	2	N	430	397	1			413
								473	9									

TOTAL GAS PROD: 153,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8704	-0-	8704	8704	22 541	1 9	8141	2	N	492	371	1			448
02	0	W	9417	-0-	9417	18121	28 543	1 9	8846	2	N	494	587	1			355
03	28062	X	9941	-0-	-18121	-0-	31 567	1 9	9343	2	N	515	587	1			283
04	11400	X	8754	-0-	-2646	-0-	29 462	1 9	8263	2	N	420	386	1			317
05	10416	X	8244	-0-	-2172	-0-	31 457	1 9	7756	2	N	415	385	1			347
06	10080	X	8301	-0-	-1779	-0-	30 515	1 9	7756	2	N	468	387	1			428
07	10416	X	7427	-0-	-2989	-0-	31 408	1 9	6988	2	N	371	381	1			418
08	9951	X	7120	-0-	-2831	-0-	31 365	1 9	6724	2	N	332	385	1			365
09	8760	X	7396	-0-	-1364	-0-	30 538	1 9	6828	2	N	489	386	1			468
10	8587	X	6672	-0-	-1915	-0-	31 382	1 9	6259	2	N	347	387	1			428
11	8310	X	6062	-0-	-2248	-0-	30 362	1 9	5670	2	N	329	554	1			203
12	7533	X	5020	-0-	-2513	-0-	31 305	1 9	4684	2	N	277	195	1			285

TOTAL GAS PROD: 93,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,949

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	8060	-0-	-11718	-0-	31 935	1 9	7094	2	N	850	800	1			515
02	13748	X	6608	-0-	-7140	-0-	28 857	1 9	5723	2	N	779	801	1			493
03	12741	X	7094	-0-	-5647	-0-	31 824	1 9	6239	2	N	749	595	1			647
04	10140	X	6505	-0-	-3635	-0-	30 670	1 9	5805	2	N	609	791	1			465
05	9052	X	6452	-0-	-2600	-0-	31 697	1 9	5724	2	N	634	786	1			313
06	6810	X	5968	-0-	-842	-0-	30 649	1 9	5289	2	N	590	591	1			312
07	7037	X	4654	-0-	-2383	-0-	24 521	1 9	4109	2	N	474	391	1			395
08	7037	X	5747	-0-	-1290	-0-	31 765	1 9	4951	2	N	695	783	1			307
09	6510	X	5072	-0-	-1438	-0-	30 550	1 9	4492	2	N	500	392	1			415
10	6448	X	5019	-0-	-1429	-0-	31 567	1 9	4421	2	N	515	593	1			337
11	5970	X	4801	-0-	-1169	-0-	30 524	1 9	4247	2	N	476	399	1	4	8	410
12	5425	X	4700	-0-	-725	-0-	31 513	1 9	4156	2	N	466	399	1			477

TOTAL GAS PROD: 70,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,337

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	16058	X	12404	-0-	-3654	-0-		31	1	11523	2	N	773	585	1			475
								850	9									
02	12040	X	10748	-0-	-1292	-0-		28	1	10098	2	N	565	588	1			452
								622	9									
03	12307	X	9427	-0-	-2880	-0-		31	1	8833	2	N	512	579	1			385
								563	9									
04	12000	X	8772	-0-	-3228	-0-		30	1	8190	2	N	502	582	1			305
								552	9									
05	12400	X	8551	-0-	-3849	-0-		31	1	7966	2	N	504	577	1			232
								554	9									
06	9030	X	8609	-0-	-421	-0-		30	1	7846	2	N	666	386	1			512
								733	9									
07	9331	X	8601	-0-	-730	-0-		31	1	7892	2	N	616	385	1			743
								678	9									
08	9331	X	8567	-0-	-764	-0-		31	1	8199	2	N	306	576	1			473
								337	9									
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-		30	1	8374	2	N	501	578	1			396
								551	9									
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-		31	1	8809	2	N	514	387	1			523
								565	9									
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-		30	1	8649	2	N	425	585	1			363
								468	9									
12	9269	X	9169	-0-	-100	-0-		31	1	8600	2	N	489	391	1			461
								538	9									

TOTAL GAS PROD: 112,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,373

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	27745	X	20184	-0-	-7561	-0-		31	1	18885	2	N	1153	1160	1			393
								1268	9									
02	25060	X	18932	-0-	-6128	-0-		28	1	17705	2	N	1090	916	1			567
								1199	9									
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-		31	1	14891	2	N	908	1150	1			325
								999	9									
04	24960	X	14191	-0-	-10769	-0-		30	1	13239	2	N	838	940	1			223
								922	9									
05	22878	X	13764	-0-	-9114	-0-		31	1	12690	2	N	948	571	1			600
								1043	9									
06	20280	X	11351	-0-	-8929	-0-		30	1	10720	2	N	546	738	1			408
								601	9									
07	20956	X	11661	-0-	-9295	-0-		31	1	10803	2	N	752	772	1			388
								827	9									
08	15934	X	12651	-0-	-3283	-0-		31	1	11750	2	N	791	936	1			243
								870	9									
09	14190	X	12153	-0-	-2037	-0-		30	1	11384	2	N	672	710	1			205
								739	9									
10	13764	X	12220	-0-	-1544	-0-		31	1	11460	2	N	663	560	1			308
								729	9									
11	12240	X	11611	-0-	-629	-0-		30	1	10859	2	N	656	586	1			378
								722	9									
12	12400	X	11252	-0-	-1148	-0-		31	1	10539	2	N	620	780	1			218
								682	9									

TOTAL GAS PROD: 165,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,637

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493	X	19892	-0-	-23601	-0-	31	1	19453	2	N	371	514	1			555
							408	9									
02	39284	X	11276	-0-	-28008	-0-	28	1	10960	2	N	262					817
							288	9									
03	43493	X	16811	-0-	-26682	-0-	31	1	16503	2	N	252	592	1			477
							277	9									
04	42090	X	14861	-0-	-27229	-0-	30	1	14472	2	N	326	393	1			410
							359	9									
05	43493	X	14187	-0-	-29306	-0-	31	1	13857	2	N	272	392	1			290
							299	9									
06	42090	X	11739	-0-	-30351	-0-	30	1	11476	2	N	212	194	1			308
							233	9									
07	43493	X	10220	-0-	-33273	-0-	31	1	10017	2	N	156	191	1			273
							172	9									
08	43493	X	12453	-0-	-31040	-0-	31	1	12169	2	N	230	193	1			310
							253	9									
09	42090	X	10185	-0-	-31905	-0-	30	1	9933	2	N	202	194	1			318
							222	9									
10	14198	X	10145	-0-	-4053	-0-	31	1	9940	2	N	158	191	1			285
							174	9									
11	12060	X	9160	-0-	-2900	-0-	30	1	8926	2	N	185					470
							204	9									
12	12462	X	8967	-0-	-3495	-0-	31	1	8768	2	N	153	195	1			428
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 149,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,779

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72850	X	32333	-0-	-40517	-0-	31	1	29609	2	N	2448	2355	1			619
							2693	9									
02	65800	X	24449	-0-	-41351	-0-	28	1	22405	2	N	1833	1794	1			658
							2016	9									
03	72850	X	24830	-0-	-48020	-0-	31	1	22986	2	N	1648	1768	1			538
							1813	9									
04	70500	X	22602	-0-	-47898	-0-	30	1	20911	2	N	1510	1555	1			493
							1661	9									
05	72850	X	21011	-0-	-51839	-0-	31	1	19520	2	N	1327	1352	1			468
							1460	9									
06	70500	X	19937	-0-	-50563	-0-	30	1	18570	2	N	1215	1159	1			524
							1337	9									
07	72850	X	19958	-0-	-52892	-0-	31	1	18716	2	N	1101	768	1			857
							1211	9									
08	72850	X	18959	-0-	-53891	-0-	31	1	17833	2	N	995	1345	1			507
							1095	9									
09	70500	X	17846	-0-	-52654	-0-	30	1	16792	2	N	931	959	1			479
							1024	9									
10	72850	X	16893	-0-	-55957	-0-	31	1	15859	2	N	912	949	1			442
							1003	9									
11	70500	X	15914	-0-	-54586	-0-	30	1	14895	2	N	899	761	1			580
							989	9									
12	72850	X	15239	-0-	-57611	-0-	31	1	14324	2	N	804	958	1			426
							884	9									

TOTAL GAS PROD: 249,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,623

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
04	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	15 2643	1 9	27294	2	N	2403	1293	1			1110
05	49321	X	37689	-0-	-11632	-0-	31 2332	1 9	35326	2	N	2120	2677	1			553
06	47730	X	34293	-0-	-13437	-0-	30 1561	1 9	32702	2	N	1419	1208	1			764
07	49321	X	28838	-0-	-20483	-0-	31 1173	1 9	27634	2	N	1066	885	1			945
08	49321	X	25877	-0-	-23444	-0-	31 959	1 9	24887	2	N	872	1220	1			597
09	47730	X	21728	-0-	-26002	-0-	30 727	1 9	20971	2	N	661	691	1			567
10	49321	X	20082	-0-	-29239	-0-	31 656	1 9	19395	2	N	596	345	1			818
11	47730	X	17701	-0-	-30029	-0-	30 603	1 9	17068	2	N	548	519	1			847
12	49321	X	16547	-0-	-32774	-0-	31 527	1 9	15989	2	N	479	506	1			820

TOTAL GAS PROD: 232,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,164

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1113	2	31	9	N	28					197
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20					217
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					217
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			N	-0-					217
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					217
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	329	3	15	9	N	14					231
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					231
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1969	3	42	9	N	38					269
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1926	3	30	9	N	27					296
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	3	17	9	N	15					311
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2101	3	24	9	N	22	187	1			146
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	805	3	20	9	N	18					164

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2979	2	157	9	N	143	155	1			234
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2904	2	164	9	N	149	120	1			263
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2876	2	141	9	N	128	182	1			209
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3005	2	153	9	N	139	186	1			162
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2643	2	114	9	N	104					266
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2419	3	133	9	N	121	186	1			201
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2430	3	129	9	N	117					318
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2935	3	186	9	N	169	183	1			304
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2623	3	127	9	N	115	178	1			241
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2649	3	136	9	N	124	183	1			182
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3156	3	118	9	N	107	182	1			107
*12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3266	3	219	9	N	199					306

TOTAL GAS PROD: 35,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-					130
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-					130
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					130
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					130
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	62	1	1056	2	N	1					131
							1	9									
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	60	1	950	2	N	-0-					131
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					131
08	1116	N	757	-0-	-359	-0-	42	1	715	2	N	-0-					131
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	N	12					143
							13	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					143
11	720	N	311	-0-	-409	-0-	42	1	269	2	N	-0-					143
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	48	1	968	2	N	27					170
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					76
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	698	2			N	-0-					76
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					76
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					76
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					76
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					76
07	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					76
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					76
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					76
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					76
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					76
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	797					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	797					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	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6678	2	188	9	N	171					573
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5369	2	153	9	N	139	193	1			519
03	11284	X	5616	-0-	-5668	-0-	5485	2	131	9	N	119					638
04	10920	X	4887	-0-	-6033	-0-	4784	2	103	9	N	94	375	1			357
05	8060	X	5797	-0-	-2263	-0-	5675	2	122	9	N	111					468
06	DLQ G-10		4220	-0-	4220	4220	4125	2	95	9	N	86	187	1			367
07	9434	X	5214	-0-	-4220	-0-	5104	2	110	9	N	100	188	1			279
08	5797	X	4955	-0-	-842	-0-	4843	2	112	9	N	102					381
09	5610	X	5230	-0-	-380	-0-	5135	2	95	9	N	86	191	1			276
10	5797	X	4844	-0-	-953	-0-	4742	2	102	9	N	93					369
11	5040	X	4232	-0-	-808	-0-	4145	2	87	9	N	79	191	1			257
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 57,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

01	2759	N	2650	-0-	-109	-0-	2489	2	161	9	N	146	196	1			528
02	2464	N	2135	-0-	-329	-0-	1993	2	142	9	N	129	196	1			461
03	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2427	2	164	9	N	149	189	1			421
04	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2317	2	134	9	N	122	191	1			352
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2392	2	119	9	N	108	191	1			269
06	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	2268	2	151	9	N	137					406
07	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2321	2	139	9	N	126	190	1			342
08	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2309	2	161	9	N	146					488
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2224	2	129	9	N	117	191	1			414
10	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2218	2	107	9	N	97	192	1			319
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2027	2	130	9	N	118	186	1			251
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 26,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					220
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					220
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					220
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					220
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					220
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					220
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					220
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					220
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					220
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					220
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					220
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					75
02	1204	N	994	-0-	-210	-0-	994	3			N	-0-					75
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					75
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1192	3	2	9	N	2	73	1			4
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					4
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	3			N	-0-					4
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					4
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					4
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					4
10	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1263	3			N	-0-					4
11	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	3			N	-0-					4
*12	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					15
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	3			N	-0-					15
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					15
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					15
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					15
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					15
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					15
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					15
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					15
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					15
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					15
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					42
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	3			N	-0-					42
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					42
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					42
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-	42	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	1815	2			N	-0-					33
02	2296	N	1333	-0-	-963	-0-	1333	2			N	-0-					33
03	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	1527	2			N	-0-					33
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2			N	-0-					33
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					33
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					33
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					33
08	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			N	-0-					33
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					33
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1859	2			N	-0-					33
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					33
12	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	2109	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,092 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	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					73
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					73
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					73
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-	73	1			-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

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-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					30
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					30
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					30
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					30
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					30
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					30
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					30
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					30
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					30
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					30
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					30
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

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-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					72
02	1316	N	841	-0-	-475	-0-	841	3			N	-0-					72
03	1302	N	954	-0-	-348	-0-	954	3			N	-0-					72
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					72
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					72
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					72
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					72
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					72
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					72
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			N	-0-					72
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	3			N	-0-					72
12	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	2015	N	1244	-0-	-771	-0-	63	1	1181	3	N	-0-					65
02	1652	N	899	-0-	-753	-0-	49	1	850	3	N	-0-					65
03	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	53	1	1000	3	N	-0-					65
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	3	N	-0-					65
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	3	N	-0-					65
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1747	3	N	-0-					65
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1767	3	N	-0-					65
08	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	68	1	1164	3	N	-0-					65
09	1830	N	289	-0-	-1541	-0-	17	1	272	3	N	-0-					65
10	1860	N	673	-0-	-1187	-0-	40	1	633	3	N	-0-					65
11	1200	N	330	-0-	-870	-0-	16	1	314	3	N	-0-					65
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-156	-0-	1069	3	15	9	N	14					92
02	1092	N	940	-0-	-152	-0-	919	3	21	9	N	19					111
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1036	3	23	9	N	21					132
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1011	3	20	9	N	18					150
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	3	24	9	N	22					172
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	916	3	7	9	N	6					178
07	1054	N	578	-0-	-476	-0-	578	3			N	-0-	162	1			16
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	N	11					27
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1246	3	23	9	N	21					48
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	3	21	9	N	19					67
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1174	3	18	9	N	16					83
12	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1014	3	15	9	N	14					97

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3255	-0-	-0-	-0-	3207	2	48	9	N	44					57
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2898	2	58	9	N	53					110
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4083	2	68	9	N	62					172
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3174	2	21	9	N	19	178	1			13
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					13
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					13
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3397	2	28	9	N	25					38
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3348	2	62	9	N	56					94
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3186	2	48	9	N	44					138
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3342	2	64	9	N	58	183	1			13
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					13
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	3	N	-0-			89
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	3	N	-0-			89
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	65	1	1212	3	N	-0-			89
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	68	1	1175	3	N	-0-			89
05	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	62	1	1153	3	N	-0-			89
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	58	1	1074	3	N	-0-			89
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	62	1	1082	3	N	-0-			89
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	63	1	1077	3	N	-0-			89
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	N	-0-			89
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	66	1	1054	3	N	-0-			89
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	49	1	983	3	N	-0-			89
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	71	1	1048	3	N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1697	2	1	9	N	1			20
02	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	1394	2			N	-0-			20
03	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-			20
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1382	2	2	9	N	2			22
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-			22
06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	1321	2			N	-0-			22
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2			24
08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-			24
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			24
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-			24
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-			24
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	N	-0-					20
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	65	1	1126	2	N	-0-					20
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	83	1	1550	2	N	-0-					20
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1558	2	N	-0-					20
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	80	1	1498	2	N	-0-					20
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	79	1	1481	2	N	-0-					20
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	86	1	1516	2	N	-0-					20
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1499	2	N	-0-					20
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1552	2	N	-0-					20
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-					20
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	74	1	1472	2	N	-0-					20
12	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	101	1	1479	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	851	-0-	-234	-0-	43	1	808	3	N	-0-					75
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	44	1	757	3	N	-0-					75
03	992	N	853	-0-	-139	-0-	43	1	810	3	N	-0-					75
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	3	N	-0-					75
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	39	1	735	3	N	28	103	1			-0-
							31	9									
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	41	1	766	3	N	-0-					-0-
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	43	1	734	3	N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	45	1	723	3	N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	35	1	700	3	N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	50	1	732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94	1	1769	3	N	-0-					23
02	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	84	1	1449	3	N	-0-					23
03	2015	N	1684	-0-	-331	-0-	85	1	1599	3	N	-0-					23
04	1800	N	1268	-0-	-532	-0-	69	1	1199	3	N	-0-					23
05	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	73	1	1367	3	N	-0-					23
06	1620	N	1185	-0-	-435	-0-	60	1	1125	3	N	-0-					23
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	79	1	1396	3	N	-0-					23
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	102	1	1750	3	N	-0-					23
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	2116	3	N	-0-					23
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	3	N	-0-					23
11	1800	N	1356	-0-	-444	-0-	65	1	1291	3	N	-0-					23
12	2325	N	1973	-0-	-352	-0-	126	1	1847	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					71
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					71
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					71
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					71
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	40	111	1			-0-
							44	9									
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

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

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					149
02	2380	N	1488	-0-	-892	-0-	1488	3			N	-0-					149
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					149
04	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	1334	3	1	9	N	1	96	1			54
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					54
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	3			N	-0-					54
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					54
08	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	1688	3			N	-0-					54
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					54
10	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1697	3			N	-0-					54
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					54
12	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	1670	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					153
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	714	3			N	-0-					153
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					153
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-	126	1			27
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	27	1			-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	780	N	505	-0-	-275	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	660	N	250	-0-	-410	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	3			N	-0-					124
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					124
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					124
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					124
05	3100	N	3914	-0-	814	814	3914	3			N	-0-	60	1			64
06	3000	N	3110	-0-	110	924	3110	3			N	-0-					64
07	3100	N	3140	-0-	40	964	3140	3			N	-0-					64
08	3820	X	2856	-0-	-964	-0-	2856	3			N	-0-					64
09	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	2726	3			N	-0-					64
10	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2595	3			N	-0-					64
11	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	2359	3			N	-0-					64
12	2914	X	2407	-0-	-507	-0-	2407	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 31,443 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					118
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					118
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					118
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	56	1			62
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					62
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					62
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					62
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					62
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					62
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					62
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			N	-0-					54
02	1120	N	430	-0-	-690	-0-	430	3			N	-0-					54
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					54
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					54
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					54
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					54
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					54
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					54
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					54
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	784	3			N	-0-					54
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					54
12	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1745	-0-	-235	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,736 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					4
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					4
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					4
04	2040	N	1702	-0-	-338	-0-	1702	3			N	-0-					4
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					4
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	3			N	-0-					4
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					4
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					4
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					4
10	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					4
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					4
12	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	1636	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					53
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-					53
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					53
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	225	2	1	9	N	1	35	1			19
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					19
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					19
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					19
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	3	17	9	N	15					118
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1296	3	13	9	N	12					130
03	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			N	-0-					130
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					130
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					130
06	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	1042	3	9	9	N	8					138
07	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1097	3	4	9	N	4					142
08	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1062	3	1	9	N	1					143
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1004	3	2	9	N	2					145
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					145
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			N	-0-					145
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					116
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	1276	2			N	-0-					116
03	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	1353	2			N	-0-					116
04	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1483	2	7	9	N	6	110	1			12
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					12
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					12
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					12
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					12
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					12
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					12
11	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					12
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					77
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					77
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					77
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					77
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					77
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					77
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					77
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					77
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					77
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					77
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					10
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					10
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					10
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					10
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					10
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					10
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					10
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					10
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					10
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					10
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					10
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					126
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	2			N	-0-					126
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					126
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	795	2	1	9	N	1	108	1			19
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					19
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					19
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					19
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					19
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					19
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					19
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					19
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					38
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	537	2			N	-0-					38
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					38
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					38
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					38
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					38
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					38
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					38
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					38
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					38
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					38
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2056	-0-	-176	-0-	2056	3			N	-0-					122
02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	1798	3			N	-0-					122
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					122
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					122
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-	105	1			17
06	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1742	3			N	-0-					17
07	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			N	-0-					17
08	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					17
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					17
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					17
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					17
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					120
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					120
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					120
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1	94	1			27
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					27
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					27
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					27
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					27
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					27
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					27
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	414	-0-	-51	-0-	21	1	393	3	N	-0-					56
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-					56
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					56
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-					56
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	22	1	407	3	N	-0-					56
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-					56
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	406	3	N	-0-					56
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	3	N	-0-					56
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	15	1	253	2	N	-0-					56
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	20	1	321	3	N	-0-					56
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	9	1	183	3	N	-0-					56
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,717 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					49
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					49
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					49
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	N	9	46	1			12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					12
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					12
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					12
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					12
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					12
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					78
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					78
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					78
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	68	1			10
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	10	1			-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 5958 RRCID -> 143256 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILE UNIT WELL #: 4956 RRCID -> 143410 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					20
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	3			N	-0-					20
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					20
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					20
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					20
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					20
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					20
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					20
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					20
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					20
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					20
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 3958 RRCID -> 144736 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					90
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	3			N	-0-					90
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					90
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-	48	1			42
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-	26	1	16	7	-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

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	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-					62
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	858	2	2	9	N	2					64
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1049	2	1	9	N	1					65
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					85
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					95
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	N	8					103
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	2	13	9	N	12					115
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8					123
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	962	2	15	9	N	14					137
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	926	2	98	9	N	89	194	1			32
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					32
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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		-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					79
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					79
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					79
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	63	1			16
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638

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

01	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					168
02	812	N	548	-0-	-264	-0-	548	2			N	-0-					168
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					168
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	99	1			69
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2	63	1			8
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					8
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					8
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					8
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					8
10	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					8
11	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					8
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

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	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					53
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	1160	2			N	-0-					53
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					53
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					53
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					53
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					53
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					53
08	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			N	-0-					53
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					53
10	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			N	-0-					53
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					53
12	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	1169	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

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	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					55
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					55
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					55
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					55
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					55
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					55
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					55
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					55
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					55
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					55
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					55
12	1736	N	872	-0-	-864	-0-	872	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

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-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1	66	7	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 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	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1236	2			N	-0-					135
02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	1335	2			N	-0-					135
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					135
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2	121	1			16
05	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					16
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					16
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					16
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					16
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					16
10	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-					16
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2			N	-0-					16
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					77
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					77
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					77
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	579	2	22	9	N	20	69	1			28
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					28
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					28
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					28
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					28
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					28
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					28
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					28
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					145
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	1425	2			N	-0-					145
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					145
04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			N	-0-	115	1			30
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					30
06	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1187	2			N	-0-					30
07	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					30
08	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-					30
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					30
10	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-					30
11	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1050	2			N	-0-					30
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					35
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	1133	2			N	-0-					35
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					35
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					35
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					35
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					35
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					35
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					35
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					35
10	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			N	-0-					35
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					35
12	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					70
02	784	N	368	-0-	-416	-0-	368	2			N	-0-					70
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					70
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1	43	1			28
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					28
06	720	N	331	-0-	-389	-0-	331	2			N	-0-					28
07	744	N	372	-0-	-372	-0-	372	2			N	-0-					28
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					28
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					28
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					28
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					28
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	2	N	-0-					163
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-					163
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	-0-					163
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	N	13	158	1			18
							14	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	N	-0-					18
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	37	1	686	2	N	-0-					18
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	39	1	682	2	N	-0-					18
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	N	-0-					18
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	N	-0-					18
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	N	-0-					18
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	N	-0-					18
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

MO	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	589	N	535	-0-	-54		-0-		535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6		-0-		498	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10		-0-		517	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-		-0-		548	2			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9		-0-		549	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12		-0-		498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48		-0-		510	2			N	-0-					-0-
08	558	N	476	-0-	-82		-0-		476	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-		-0-		582	2			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20		-0-		476	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-		-0-		524	2			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95		-0-		494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

MO	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	217	N	203	-0-	-14		-0-		203	2			N	-0-					77
02	181	N	181	-0-	-0-		-0-		178	2	3	9	N	3					80
03	217	N	189	-0-	-28		-0-		186	2	3	9	N	3					83
04	210	N	184	-0-	-26		-0-		182	2	2	9	N	2					85
05	189	N	189	-0-	-0-		-0-		189	2			N	-0-					85
06	200	N	200	-0-	-0-		-0-		167	2	33	9	N	30	97	1			18
07	186	N	173	-0-	-13		-0-		173	2			N	-0-					18
08	186	N	144	-0-	-42		-0-		144	2			N	-0-					18
09	210	N	165	-0-	-45		-0-		165	2			N	-0-					18
10	186	N	158	-0-	-28		-0-		158	2			N	-0-					18
11	153	N	153	-0-	-0-		-0-		153	2			N	-0-					18
12	186	N	135	-0-	-51		-0-		135	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

MO	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	93	N	76	-0-	-17		-0-		76	2			N	-0-					45
02	84	N	68	-0-	-16		-0-		68	2			N	-0-					45
03	93	N	71	-0-	-22		-0-		71	2			N	-0-					45
04	67	N	67	-0-	-0-		-0-		67	2			N	-0-					45
05	89	N	89	-0-	-0-		-0-		75	2	14	9	N	13	58	1			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-		-0-		74	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-		-0-		75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32		-0-		61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5		-0-		55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5		-0-		57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3		-0-		57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5		-0-		57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-					90
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					90
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					90
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					90
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					90
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					90
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					90
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					90
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					90
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					90
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					41
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	865	2			N	-0-					41
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					41
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					41
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2387	2	14	9	N	13					54
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					54
07	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					54
08	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	2161	2			N	-0-					54
09	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	1619	2			N	-0-					54
10	2263	N	1536	-0-	-727	-0-	1536	2			N	-0-					54
11	2100	N	1341	-0-	-759	-0-	1341	2			N	-0-					54
12	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	1288	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 19,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-					166
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	516	2			N	-0-					166
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					166
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	617	2	40	9	N	36	195	1			7
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					7
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					7
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					7
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					7
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					7
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					7
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					7
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			N	-0-					53
02	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	2284	2			N	-0-					53
03	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	2499	2			N	-0-					53
04	2550	N	2347	-0-	-203	-0-	2347	2			N	-0-					53
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					53
06	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2257	2			N	-0-					53
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					53
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			N	-0-					53
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					53
10	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					53
11	2370	N	2057	-0-	-313	-0-	2057	2			N	-0-					53
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 28,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	248	N	205	-0-	-43	-0-	197	2	8	9	N	7					140
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					140
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					140
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	149	2	34	9	N	31					171
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	122	2	17	9	N	15	170	1			16
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					19
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					19
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					19
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	184	2	66	9	N	60					79
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	N	16					95
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	239	2	36	9	N	33					128

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5545	-0-	-562	-0-	248	1	5242	2	N	50					245
							55	9									
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	162	1	5330	2	N	62	197	1			110
							68	9									
03	5952	X	4989	-0-	-963	-0-	99	1	4854	2	N	33					143
							36	9									
04	5760	X	5518	-0-	-242	-0-	96	1	5346	2	N	69					212
							76	9									
05	6107	X	5837	-0-	-270	-0-	99	1	5673	2	N	59	198	1			73
							65	9									
06	5970	X	4852	-0-	-1118	-0-	96	1	4724	2	N	29					102
							32	9									
07	6169	X	5547	-0-	-622	-0-	99	1	5403	2	N	41					143
							45	9									
08	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	99	1	5496	2	N	52					195
							57	9									
09	5640	X	5136	-0-	-504	-0-	96	1	4955	2	N	77	195	1			77
							85	9									
10	5828	X	4332	-0-	-1496	-0-	99	1	4204	2	N	26					103
							29	9									
11	5460	X	4393	-0-	-1067	-0-	96	1	4273	2	N	22					125
							24	9									
12	5642	X	4578	-0-	-1064	-0-	99	1	4440	2	N	35					160
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 61,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2335	2	94	9	N	85	199	1			51
02	1932	N	1781	-0-	-151	-0-	1775	2	6	9	N	5					56
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2397	2	6	9	N	5					61
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2962	2	14	9	N	13					74
05	3100	N	3136	-0-	36	36	3126	2	10	9	N	9					83
06	2989	N	2953	-0-	-36	-0-	2891	2	62	9	N	56					139
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	2967	2	87	9	N	79					218
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	N	3					221
09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					221
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					221
11	2070	X	1604	-0-	-466	-0-	1604	2			N	-0-					221
*12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2576	2	6	9	N	5					226

TOTAL GAS PROD: 31,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

01	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	5460	2			N	-0-					152
02	5152	X	4698	-0-	-454	-0-	4698	2			N	-0-					152
03	5611	X	4738	-0-	-873	-0-	4727	2	11	9	N	10					162
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	5201	2	1	9	N	1	128	1			35
05	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2			N	-0-					35
06	5280	X	4939	-0-	-341	-0-	4931	2	8	9	N	7					42
07	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	4985	2	9	9	N	8					50
08	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	4837	2	11	9	N	10					60
09	5190	X	4366	-0-	-824	-0-	4355	2	11	9	N	10					70
10	5177	X	4726	-0-	-451	-0-	4718	2	8	9	N	7					77
11	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4577	2	1	9	N	1					78
12	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	4557	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 58,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4743	X	3745	-0-	-998	-0-	3745	2			N	-0-					59
02	4284	X	2826	-0-	-1458	-0-	2826	2			N	-0-					59
03	4092	X	2371	-0-	-1721	-0-	2371	2			N	-0-					59
04	3960	X	3065	-0-	-895	-0-	3052	2	13	9	N	12					71
05	4092	X	3423	-0-	-669	-0-	3423	2			N	-0-					71
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3205	2	2	9	N	2					73
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					73
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					73
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					73
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					73
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					73
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 40,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	744	1	14883	2	N	-0-					140
02	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	672	1	13380	2	N	30					170
							33	9									
03	15221	X	11921	-0-	-3300	-0-	744	1	11122	2	N	50					220
							55	9									
04	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	720	1	15309	2	N	100					320
							110	9									
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	744	1	15067	2	N	107	194	1			233
							118	9									
06	15120	X	14941	-0-	-179	-0-	720	1	14125	2	N	87					320
							96	9									
07	16678	X	14957	-0-	-1721	-0-	744	1	14141	2	N	65					385
							72	9									
08	16678	X	14136	-0-	-2542	-0-	744	1	13329	2	N	57	194	1			248
							63	9									
09	16140	X	12162	-0-	-3978	-0-	720	1	11392	2	N	45					293
							50	9									
10	15934	X	14996	-0-	-938	-0-	744	1	14182	2	N	64					357
							70	9									
11	14940	X	13417	-0-	-1523	-0-	720	1	12645	2	N	47	195	1			209
							52	9									
12	14942	X	13276	-0-	-1666	-0-	744	1	12487	2	N	41					250
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 171,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

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	6024	-0-	-176	-0-	248	1	5719	2	N	52					247
							57	9									
02	5600	X	5096	-0-	-504	-0-	162	1	4851	2	N	75	197	1			125
							83	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	99	1	5928	2	N	57					182
							63	9									
04	5820	X	5753	-0-	-67	-0-	96	1	5595	2	N	56					238
							62	9									
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	99	1	5905	2	N	65					303
							72	9									
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	96	1	5936	2	N	52	93	1			262
							57	9									
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	99	1	6017	2	N	58	193	1			127
							64	9									
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	99	1	5933	2	N	56					183
							62	9									
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	96	1	5765	2	N	56	194	1			45
							62	9									
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	99	1	4900	2	N	22					67
							24	9									
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	96	1	5619	2	N	16					83
							18	9									
12	6169	X	5425	-0-	-744	-0-	99	1	5274	2	N	47					130
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 69,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

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	9734	X	9310	-0-	-424	-0-	744	1	8486	2	N	73					261
							80	9									
02	8792	X	8247	-0-	-545	-0-	672	1	7525	2	N	45	198	1			108
							50	9									
03	9734	X	7693	-0-	-2041	-0-	744	1	6862	2	N	79					187
							87	9									
04	9150	X	8646	-0-	-504	-0-	720	1	7868	2	N	53					240
							58	9									
05	9455	X	8589	-0-	-866	-0-	744	1	7795	2	N	45					285
							50	9									
06	9000	X	7283	-0-	-1717	-0-	720	1	6519	2	N	40	195	1			130
							44	9									
07	9145	X	8728	-0-	-417	-0-	744	1	7940	2	N	40					170
							44	9									
08	8928	X	7357	-0-	-1571	-0-	744	1	6582	2	N	28					198
							31	9									
09	8640	X	6942	-0-	-1698	-0-	720	1	6179	2	N	39					237
							43	9									
10	8742	X	7654	-0-	-1088	-0-	744	1	6866	2	N	40					277
							44	9									
11	8460	X	7375	-0-	-1085	-0-	720	1	6609	2	N	42	192	1			127
							46	9									
12	8742	X	7002	-0-	-1740	-0-	744	1	6236	2	N	20					147
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 94,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

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	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-		5574	2	9	9	N	8					88
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-		4086	2			N	-0-					88
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-		6200	2	15	9	N	14					102
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-		6714	2	11	9	N	10					112
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-		6810	2	12	9	N	11					123
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-		6371	2	2	9	N	2					125
07	6944	X	6429	-0-	-515	-0-		6429	2			N	-0-					125
08	6944	X	6021	-0-	-923	-0-		6021	2			N	-0-					125
09	6720	X	5203	-0-	-1517	-0-		5203	2			N	-0-					125
10	6820	X	6184	-0-	-636	-0-		6176	2	8	9	N	7					132
11	6360	X	5552	-0-	-808	-0-		5552	2			N	-0-					132
12	6417	X	5417	-0-	-1000	-0-		5416	2	1	9	N	1					133

TOTAL GAS PROD: 70,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

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	11997	X	10691	-0-	-1306	-0-		10688	2	3	9	N	3					110
02	10836	X	8679	-0-	-2157	-0-		8679	2			N	-0-					110
03	11935	X	8738	-0-	-3197	-0-		8735	2	3	9	N	3					113
04	11370	X	10278	-0-	-1092	-0-		10274	2	4	9	N	4	52	1			65
05	11129	X	10518	-0-	-611	-0-		10516	2	2	9	N	2					67
06	10350	X	8992	-0-	-1358	-0-		8992	2			N	-0-					67
07	10633	X	9008	-0-	-1625	-0-		9008	2			N	-0-					67
08	10633	X	7578	-0-	-3055	-0-		7578	2			N	-0-					67
09	10290	X	7571	-0-	-2719	-0-		7571	2			N	-0-					67
10	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-		9200	2			N	-0-					67
11	9000	X	7756	-0-	-1244	-0-		7756	2			N	-0-					67
12	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-		7810	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 106,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7008	-0-	-432	-0-		6919	2	89	9	N	81	200	1			103
02	6720	X	6252	-0-	-468	-0-		6215	2	37	9	N	34					137
03	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-		6426	2	33	9	N	30					167
04	7410	X	6266	-0-	-1144	-0-		6192	2	74	9	N	67	181	1			53
05	7657	X	7167	-0-	-490	-0-		7060	2	107	9	N	97					150
06	6780	X	6738	-0-	-42	-0-		6639	2	99	9	N	90					240
07	6913	X	6674	-0-	-239	-0-		6617	2	57	9	N	52	195	1			97
08	7161	X	6447	-0-	-714	-0-		6352	2	95	9	N	86					183
09	6930	X	5890	-0-	-1040	-0-		5836	2	54	9	N	49					232
10	7161	X	6142	-0-	-1019	-0-		6054	2	88	9	N	80	197	1			115
11	6750	X	5482	-0-	-1268	-0-		5413	2	69	9	N	63					178
12	6386	X	4727	-0-	-1659	-0-		4684	2	43	9	N	39					217

TOTAL GAS PROD: 75,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15886	-0-	-2156	-0-	198	1	15655	2	N	30					157
							33	9									
02	15708	X	15053	-0-	-655	-0-	138	1	14882	2	N	30					187
							33	9									
03	16430	X	15089	-0-	-1341	-0-	99	1	14932	2	N	53					240
							58	9									
04	15900	X	12632	-0-	-3268	-0-	96	1	12506	2	N	27					267
							30	9									
05	16678	X	13348	-0-	-3330	-0-	99	1	13216	2	N	30					297
							33	9									
06	16140	X	12744	-0-	-3396	-0-	96	1	12618	2	N	27	194	1			130
							30	9									
07	16678	X	11951	-0-	-4727	-0-	99	1	11817	2	N	32					162
							35	9									
08	15097	X	12708	-0-	-2389	-0-	99	1	12567	2	N	38					200
							42	9									
09	12930	X	12027	-0-	-903	-0-	96	1	11896	2	N	32					232
							35	9									
10	13361	X	8111	-0-	-5250	-0-	99	1	8004	2	N	7					239
							8	9									
11	12750	X	11384	-0-	-1366	-0-	96	1	11268	2	N	18					257
							20	9									
12	12710	X	10867	-0-	-1843	-0-	99	1	10742	2	N	24	196	1			85
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 151,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	5890	X	4403	-0-	-1487	-0-	248	1	3692	2	N	421	396	1			383
							463	9									
02	5320	X	3823	-0-	-1497	-0-	162	1	3241	2	N	382	592	1			173
							420	9									
03	5828	X	3798	-0-	-2030	-0-	99	1	3280	2	N	381	196	1			358
							419	9									
04	5070	X	3507	-0-	-1563	-0-	96	1	3009	2	N	365	390	1			333
							402	9									
05	4805	X	3376	-0-	-1429	-0-	99	1	2886	2	N	355	388	1			300
							391	9									
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	96	1	2575	2	N	302	194	1			408
							332	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	99	1	2653	2	N	287	387	1			308
							316	9									
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	99	1	2468	2	N	311	386	1			233
							342	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	96	1	2133	2	N	272	195	1			310
							299	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	2	N	302	379	1			233
							332	9									
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	233	1	1950	2	N	246	199	1			280
							271	9									
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	322	1	1774	2	N	248	386	1			142
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 37,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,872

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 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	837	N	813	-0-	-24	-0-	130	1	683	2	N	-0-					-0-
02	812	N	509	-0-	-303	-0-	107	1	402	2	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	130	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	88	1	851	2	N	-0-					-0-
06	960	N	568	-0-	-392	-0-	65	1	503	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	650	-0-	-931	-0-	130	1	520	2	N	-0-					-0-
08	930	N	665	-0-	-265	-0-	130	1	535	2	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	130	1	469	2	N	-0-					-0-
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	71	1	479	2	N	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	130	1	436	2	N	-0-					-0-
12	620	N	260	-0-	-360	-0-	63	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					25
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					25
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					25
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					25
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	2	3	9	N	3	28	1			-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	854	-0-	-417	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRADLEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 113643 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7674 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					34
02	1120	N	1096	-0-	-24	-0-	1078	2	18	9	N	16					50
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	N	12					62
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					62
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	62	1			-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	761	-0-	-634	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	840	-0-	-462	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LEONORE -C- WELL #: 1 RRCID -> 145185 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7636 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXEMPT SWR-10_____ 10/01/2013

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

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3702	-0-	3702	4356	38 47	1 9	3617	2	N	43					160
02	0	W	2621	-0-	2621	6977	32 4	1 9	2585	2	N	4					164
03	2700	N	2538	-0-	-162	6815	45 7	1 9	2486	2	N	6					170
04	8893	X	2078	-0-	-6815	-0-	45 1	1 9	2032	2	N	1	68	1			103
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	45 12	1 9	2942	2	N	11					114
06	2550	X	2534	-0-	-16	-0-	45 17	1 9	2472	2	N	15	60	1			69
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	45 77	1 9	2585	2	N	70					139
08	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	45	1	2107	2	N	-0-					139
09	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	45	1	2154	2	N	-0-					139
10	2635	N	2391	-0-	-244	-0-	45	1	2346	2	N	-0-					139
11	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	44	1	1871	2	N	-0-					139
12	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	42 18	1 9	2013	2	N	16					155

TOTAL GAS PROD: 29,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1150	-0-	1150	3865	1137	2	13	9	N	12					239
02	0	W	1544	-0-	1544	5409	1494	2	50	9	N	45					284
03	3100	N	1670	-0-	-1430	3979	1664	2	6	9	N	5	192	1			97
04	3000	N	2653	-0-	-347	3632	2592	2	61	9	N	55					152
05	3100	N	1775	-0-	-1325	2307	1739	2	36	9	N	33					185
06	3000	N	1971	-0-	-1029	1278	1960	2	11	9	N	10	145	1			50
07	2843	N	1565	-0-	-1278	-0-	1565	2			N	-0-					50
08	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1227	2	33	9	N	30					80
09	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	1662	2	15	9	N	14	24	1			70
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5					75
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1633	2	65	9	N	59					134
12	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1482	2	6	9	N	5					139

TOTAL GAS PROD: 20,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	45	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	953	-0-	-307	-0-	38	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	968	2	N	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	45	1	880	2	N	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	44	1	894	2	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	2	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	45	1	845	2	N	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	44	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	793	-0-	-447	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	6293	X	5563	-0-	-730	-0-	45	1	5518	2	N	-0-	89	1			51
02	5572	X	4631	-0-	-941	-0-	45	1	4586	2	N	-0-					51
03	5828	X	2871	-0-	-2957	-0-	36	1	2835	2	N	-0-					51
04	5550	X	3640	-0-	-1910	-0-	41	1	3599	2	N	-0-					51
05	5549	X	4216	-0-	-1333	-0-	45	1	4171	2	N	-0-					51
06	5130	X	3453	-0-	-1677	-0-	45	1	3408	2	N	-0-					51
07	5115	X	3506	-0-	-1609	-0-	45	1	3461	2	N	-0-					51
08	4216	X	3773	-0-	-443	-0-	44	1	3729	2	N	-0-					51
09	4080	X	2633	-0-	-1447	-0-	38	1	2595	2	N	-0-					51
10	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	32	1	3574	2	N	-0-					51
11	3660	X	1584	-0-	-2076	-0-	33	1	1551	2	N	-0-					51
12	3782	X	1369	-0-	-2413	-0-	33	1	1336	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 40,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2056	-0-	-393	-0-	106	1	1948	2	N	2					147
							2	9									
02	1932	N	1895	-0-	-37	-0-	100	1	1795	2	N	-0-					147
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	98	1	2112	2	N	-0-					147
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	105	1	1893	2	N	-0-					147
05	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	109	1	1935	2	N	-0-					147
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	101	1	1730	2	N	60					207
							66	9									
07	2077	N	1633	-0-	-444	-0-	117	1	1510	2	N	5					212
							6	9									
08	2046	N	1385	-0-	-661	-0-	113	1	1264	2	N	7					219
							8	9									
09	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	109	1	1389	2	N	-0-					219
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	117	1	1883	2	N	-0-					219
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	98	1	1704	2	N	-0-					219
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	310	N	222	-0-	-88	-0-	94	1	128	2	N	-0-					117
02	420	N	199	-0-	-221	-0-	117	1	82	2	N	-0-					117
03	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					117
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	117	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 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	0	W	1104	-0-	1104	3373	53	1	876	2	N	159					293
							175	9									
02	0	W	1297	-0-	1297	4670	63	1	1085	2	N	135	183	1			245
							149	9									
03	3100	N	1591	-0-	-1509	3161	64	1	1310	2	N	197	185	1			257
							217	9									
04	3000	N	2553	-0-	-447	2714	117	1	2121	2	N	286	190	1			353
							315	9									
05	3100	N	2249	-0-	-851	1863	106	1	1931	2	N	193	368	1			178
							212	9									
06	3000	N	2069	-0-	-931	932	82	1	1757	2	N	209	160	1			227
							230	9									
07	3100	N	2322	-0-	-778	154	117	1	1995	2	N	191	184	1			234
							210	9									
08	1891	N	1167	-0-	-724	-0-	53	1	1004	2	N	100					334
							110	9									
09	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	51	1	1262	2	N	160	370	1			124
							176	9									
10	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	72	1	1188	2	N	137					261
							151	9									
11	1140	N	657	-0-	-483	-0-	31	1	590	2	N	33					294
							36	9									
12	1550	N	838	-0-	-712	-0-	57	1	709	2	N	65	182	1			177
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

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	6200	X	4601	-0-	-1599	-0-	38	1	4495	2	N	62	95	1			89
							68	9									
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	37	1	6224	2	N	-0-					89
03	5797	X	5053	-0-	-744	-0-	38	1	5015	2	N	-0-					89
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	39	1	5124	2	N	-0-					89
05	6944	X	5416	-0-	-1528	-0-	45	1	5359	2	N	11					100
							12	9									
06	6720	X	4424	-0-	-2296	-0-	41	1	4383	2	N	-0-					100
07	6944	X	4072	-0-	-2872	-0-	33	1	4026	2	N	12					112
							13	9									
08	5425	X	452	-0-	-4973	-0-	32	1	411	2	N	8					120
							9	9									
09	5250	X	4110	-0-	-1140	-0-	45	1	4065	2	N	-0-					120
10	5425	X	1926	-0-	-3499	-0-	45	1	1870	2	N	10					130
							11	9									
11	4410	X	2473	-0-	-1937	-0-	38	1	2435	2	N	-0-					130
12	4247	X	48	-0-	-4199	-0-	9	1	39	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 43,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	3596	-0-	-124	-0-	64	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3436	-0-	-176	-0-	58	1	3378	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	64	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3602	-0-	-268	-0-	59	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	68	1	3675	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	66	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	48	1	3579	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	66	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3590	-0-	-40	-0-	57	1	3533	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3465	-0-	-286	-0-	68	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2947	-0-	-683	-0-	61	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	66	1	3509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2504	-0-	-1247	-0-	174	1	2299	2	N	28					78
							31	9									
02	3388	X	1913	-0-	-1475	-0-	174	1	1718	2	N	19					97
							21	9									
03	3503	X	2132	-0-	-1371	-0-	174	1	1944	2	N	13					110
							14	9									
04	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	174	1	1825	2	N	7					117
							8	9									
05	2542	X	2118	-0-	-424	-0-	174	1	1944	2	N	-0-					117
06	2430	X	2012	-0-	-418	-0-	174	1	1832	2	N	5					122
							6	9									
07	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	174	1	1770	2	N	-0-					122
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	163	1	1881	2	N	-0-					122
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	174	1	1836	2	N	-0-	122	1			-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	174	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	157	1	2046	2	N	18					18
							20	9									
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	174	1	2444	2	N	7					25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	6818	-0-	-3164	-0-	140	1	6678	2	N	-0-					67
02	6832	X	6327	-0-	-505	-0-	140	1	6186	2	N	1					68
							1	9									
03	7564	X	4872	-0-	-2692	-0-	131	1	4709	2	N	29					97
							32	9									
04	6600	X	3523	-0-	-3077	-0-	117	1	3348	2	N	53					150
							58	9									
05	7006	X	3358	-0-	-3648	-0-	140	1	3163	2	N	50					200
							55	9									
06	6780	X	3026	-0-	-3754	-0-	140	1	2836	2	N	45					245
							50	9									
07	7006	X	2700	-0-	-4306	-0-	140	1	2518	2	N	38	183	1			100
							42	9									
08	4867	X	2405	-0-	-2462	-0-	140	1	2241	2	N	22					122
							24	9									
09	3510	X	2090	-0-	-1420	-0-	131	1	1915	2	N	40					162
							44	9									
10	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	108	1	3047	2	N	65					227
							72	9									
11	3030	X	2132	-0-	-898	-0-	56	1	2056	2	N	18					245
							20	9									
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	140	1	3936	2	N	54					299
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

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	8587	X	7086	-0-	-1501	-0-		182	1	6655	2	N	226	187	1			355
								249	9									
02	7756	X	6069	-0-	-1687	-0-		173	1	5700	2	N	178	190	1			343
								196	9									
03	8556	X	3650	-0-	-4906	-0-		169	1	3440	2	N	37	187	1			193
								41	9									
04	7470	X	6313	-0-	-1157	-0-		189	1	5825	2	N	272	181	1			284
								299	9									
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-		202	1	6759	2	N	247	351	1			180
								272	9									
06	6870	X	6239	-0-	-631	-0-		182	1	5848	2	N	190	183	1			187
								209	9									
07	6727	X	6350	-0-	-377	-0-		202	1	5918	2	N	209	184	1			212
								230	9									
08	7223	X	4743	-0-	-2480	-0-		202	1	4454	2	N	79					291
								87	9									
09	6990	X	5002	-0-	-1988	-0-		202	1	4629	2	N	155	186	1			260
								171	9									
10	7223	X	5560	-0-	-1663	-0-		202	1	5119	2	N	217	181	1			296
								239	9									
11	6240	X	1304	-0-	-4936	-0-		47	1	1102	2	N	141	179	1			258
								155	9									
12	6355	X	2930	-0-	-3425	-0-		124	1	2752	2	N	49	187	1			120
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 62,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	14477	X	11337	-0-	-3140	-0-		189	1	11056	2	N	84					316
								92	9									
02	12992	X	6395	-0-	-6597	-0-		130	1	6225	2	N	36	190	1			162
								40	9									
03	14384	X	10784	-0-	-3600	-0-		169	1	10484	2	N	119					281
								131	9									
04	12840	X	9302	-0-	-3538	-0-		155	1	9045	2	N	93	187	1			187
								102	9									
05	11780	X	11588	-0-	-192	-0-		202	1	11258	2	N	116	161	1			142
								128	9									
06	10980	X	2590	-0-	-8390	-0-		81	1	2498	2	N	10					152
								11	9									
07	10788	X	85	-0-	-10703	-0-		13	1	4	2	N	62					214
								68	9									
08	11594	X	8863	-0-	-2731	-0-		78	1	8684	2	N	92					306
								101	9									
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-		162	1	11755	2	N	65	185	1			186
								72	9									
10	11594	X	2596	-0-	-8998	-0-		117	1	2450	2	N	26					212
								29	9									
11	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-		202	1	13263	2	N	159					371
								175	9									
*12	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-		169	1	9508	2	N	104	187	1			288
								114	9									

TOTAL GAS PROD: 98,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	145 219	1 9	4092	2	N	199			257
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	119 110	1 9	2792	2	N	100	191	1	166
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	140 157	1 9	3628	2	N	143			309
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	145 176	1 9	4611	2	N	160	190	1	279
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	145 134	1 9	4402	2	N	122	186	1	215
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	145 198	1 9	5798	2	N	180	179	1	216
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	145 150	1 9	5645	2	N	136	188	1	164
08	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	145 48	1 9	3525	2	N	44			208
09	4470	X	2403	-0-	-2067	-0-	121 30	1 9	2252	2	N	27			235
10	4619	X	2108	-0-	-2511	-0-	117 78	1 9	1913	2	N	71	188	1	118
11	4470	X	2701	-0-	-1769	-0-	111 81	1 9	2509	2	N	74			192
12	5518	X	3820	-0-	-1698	-0-	117 63	1 9	3640	2	N	57	185	1	64

TOTAL GAS PROD: 47,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5705	-0-	5705	182952	93 729	1 9	4883	2	N	663	559	1	307
02	0	W	4893	-0-	4893	187845	86 663	1 9	4144	2	N	603	551	1	359
03	0	W	4127	-0-	4127	191972	72 380	1 9	3675	2	N	345	372	1	332
04	0	W	4496	-0-	4496	196468	84 596	1 9	3816	2	N	542	555	1	319
05	201031	X	4563	-0-	-196468	-0-	93 482	1 9	3988	2	N	438	375	1	382
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	93 881	1 9	3880	2	N	801	620	1	563
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	93 512	1 9	3607	2	N	465	559	1	469
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	93 581	1 9	3164	2	N	528	547	1	450
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	74 309	1 9	1488	2	N	281	523	1	208
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	93 576	1 9	2641	2	N	524	374	1	358
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	87 359	1 9	1341	2	N	326	529	1	155
12	T. A.		1523	-0-	1523	1523	36 415	1 9	1072	2	N	377	181	1	351

TOTAL GAS PROD: 45,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,893

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20437	-0-	20437	522936	140 604	1 9	19693	2	N	549	561	1	298
02	0	W	16231	-0-	16231	539167	135 483	1 9	15613	2	N	439	373	1	364
03	554926	X	15759	-0-	-539167	-0-	117 429	1 9	15213	2	N	390	381	1	373
04	21720	X	17907	-0-	-3813	-0-	140 666	1 9	17101	2	N	605	544	1	434
05	20801	X	18666	-0-	-2135	-0-	145 562	1 9	17959	2	N	511	545	1	400
06	19770	X	16417	-0-	-3353	-0-	145 410	1 9	15862	2	N	373	183	1	590
07	18507	X	15477	-0-	-3030	-0-	145 373	1 9	14959	2	N	339	551	1	378
08	18662	X	14993	-0-	-3669	-0-	145 404	1 9	14444	2	N	367	355	1	390
09	18060	X	13903	-0-	-4157	-0-	145 356	1 9	13402	2	N	324	429	1	285
10	18662	X	14076	-0-	-4586	-0-	145 389	1 9	13542	2	N	354	179	1	460
11	16410	X	13719	-0-	-2691	-0-	145 425	1 9	13149	2	N	386	364	1	482
12	15469	X	13990	-0-	-1479	-0-	145 393	1 9	13452	2	N	357	560	1	279

TOTAL GAS PROD: 191,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,994

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

	ALLOW	CODE	GAS 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	1271	X	705	-0-	-566	-0-	562	2	143	9	N	130	371	1	200
02	1148	X	653	-0-	-495	-0-	550	2	103	9	N	94			294
03	1271	X	646	-0-	-625	-0-	534	2	112	9	N	102	186	1	210
04	1230	X	596	-0-	-634	-0-	507	2	89	9	N	81			291
05	1271	X	522	-0-	-749	-0-	515	2	7	9	N	6	72	1	225
06	1230	X	316	-0-	-914	-0-	294	2	22	9	N	20			245
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	79	2	79	9	N	72			317
08	527	N	282	-0-	-245	-0-	98	2	184	9	N	167	246	1	238
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	161	2	32	9	N	29			267
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	190	2	99	9	N	90			357
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	338	2	40	9	N	36	183	1	210
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	343	2	14	9	N	13			223

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1430	-0-	-678	-0-	62	1	1274	3	N	85	354	1			215
							94	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	3	N	309	114	1			410
							340	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	128	1	1907	3	N	339	347	1			402
							373	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1496	3	N	199	175	1			426
							219	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	132	1	1807	3	N	323	359	1			390
							355	9									
06	2040	N	1694	-0-	-346	-0-	103	1	1370	3	N	201	178	1			413
							221	9									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	147	1	1970	3	N	307	348	1			372
							338	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	177	1	1861	3	N	266	174	1			464
							293	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	85	1	1780	3	N	251	361	1			354
							276	9									
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	171	1	1742	3	N	257	180	1			431
							283	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	3	N	279	366	1			344
							307	9									
12	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	97	1	1480	3	N	265	183	1			426
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,081

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

	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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					158
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					158
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					158
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					158
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					158
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					158
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					158
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					158
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					158
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					158
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					158
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	582	2	N	37	197	1			259
							41	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	N	5					264
							6	9									
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	3	1	579	2	N	13	195	1			82
							14	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	544	2	80	9	N	73					155
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	554	2	N	90					245
							99	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	515	2	N	53					298
							58	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	4	1	484	2	N	92					390
							101	9									
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	417	2	66	9	N	60	193	1			257
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	2	1	379	2	N	34					291
							37	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	589	2	97	9	N	88	192	1			187
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	562	2	45	9	N	41					228
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	706	2	101	9	N	92					320

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

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	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	48	1	2493	2	N	23					109
							25	9									
02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	52	1	1933	2	N	27					136
							30	9									
03	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	76	1	2016	2	N	25					161
							28	9									
04	2490	N	2246	-0-	-244	-0-	52	1	2177	2	N	15					176
							17	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	56	1	2394	2	N	22					198
							24	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	52	1	2341	2	N	15					213
							17	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	56	1	2396	2	N	-0-					213
08	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	56	1	2395	2	N	22					235
							24	9									
09	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	52	1	2289	2	N	5	195	1			45
							6	9									
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2265	2	23	9	N	21					66
11	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2371	2	20	9	N	18					84
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2322	2	17	9	N	15					99

TOTAL GAS PROD: 28,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 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	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	44206	2	5342	9	N	4856	5364	1			654
02	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	35097	2	4444	9	N	4040	3676	1			1018
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	6754	2	582	9	N	529	782	1			765
04	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	12901	2	2259	9	N	2054	1950	1			869
05	28244	X	28244	-0-	-0-	-0-	25700	2	2544	9	N	2313	2122	1			1060
06	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	24326	2	1961	9	N	1783	1924	1			919
07	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	25167	2	1802	9	N	1638	1372	1			1185
08	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	23134	2	1576	9	N	1433	1744	1			874
09	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	21074	2	1327	9	N	1206	976	1			1104
10	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	20569	2	1150	9	N	1045	1574	1			575
11	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	18641	2	1016	9	N	924	1001	1			498
*12	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	17899	2	934	9	N	849	800	1			547

TOTAL GAS PROD: 300,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,670

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54361	X	54361	-0-	-0-	-0-	50334	2	4027	9	N	3661	3963	1			862
02	43875	X	43875	-0-	-0-	-0-	40612	2	3263	9	N	2966	2944	1			884
03	46664	X	46664	-0-	-0-	-0-	43539	2	3125	9	N	2841	2735	1			990
04	36938	X	36938	-0-	-0-	-0-	34498	2	2440	9	N	2218	2131	1			1077
05	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	33884	2	2457	9	N	2234	2117	1			1194
06	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	30421	2	1972	9	N	1793	2113	1			874
07	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	32616	2	1804	9	N	1640	1760	1			754
08	33628	X	33628	-0-	-0-	-0-	32029	2	1599	9	N	1454	1366	1			842
09	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	28140	2	1502	9	N	1365	1375	1			832
10	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	28104	2	1289	9	N	1172	1584	1			420
11	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	26018	2	1206	9	N	1096	999	1			517
*12	27859	X	27859	-0-	-0-	-0-	26484	2	1375	9	N	1250	1005	1			762

TOTAL GAS PROD: 432,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,690

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3					29
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	N	2					31
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	N	4					35
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	65	3	4	9	N	4					39
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	3	7	9	N	6					45
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	76	3	6	9	N	5					50
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	78	3	8	9	N	7					57
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	86	3	7	9	N	6					63
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	3	8	9	N	7					70
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	N	6					76
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					76
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	3	1	9	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
WATERS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 070675 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7943 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

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

PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	219	2	36	9	N	33					311
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	101	2	43	9	N	39	152	1			198
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	141	2	6	9	N	5					203
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	2	21	9	N	19					222
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	N	21					243
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	2	19	9	N	17					260
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	128	2	12	9	N	11					271
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	171	2	10	9	N	9	165	1			115
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	170	2	20	9	N	18					133
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					133
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	167	2	36	9	N	33					166
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
SCHULTZ BROTHERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 022395 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 9900 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	T. A.	-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-

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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

01	1116 N	864	-0-	-252	-0-	844 2	20 9	N	18			107
02	1036 N	656	-0-	-380	-0-	649 2	7 9	N	6			113
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	833 2	3 9	N	3			116
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		N	-0-			116
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	897 2	14 9	N	13	89 1		40
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			40
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	993 2	14 9	N	13			53
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N	-0-			53
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			53
10	992 N	820	-0-	-172	-0-	819 2	1 9	N	1			54
11	870 N	416	-0-	-454	-0-	416 2		N	-0-			54
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	915 2	1 9	N	1			55

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					70
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					70
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					70
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					73
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					73
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					73
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					73
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					73
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					73
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					73
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					38
02	224	N	53	-0-	-171	-0-	53	2			N	-0-					38
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					38
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					38
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					38
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					38
08	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					38
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					103
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					103
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					103
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	N	12					115
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	2	1	9	N	1	111	1			5
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	291	2	3	9	N	3					8
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					8
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	334	2	2	9	N	2					10
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					12
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					12
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	255	2	3	9	N	3					15
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	6975	X	6216	-0-	-759	-0-	81	1	6134	2	N	1					93
							1	9									
02	6300	X	5393	-0-	-907	-0-	73	1	5287	2	N	30					123
							33	9									
03	6975	X	6739	-0-	-236	-0-	81	1	6602	2	N	51					174
							56	9									
04	6750	X	6428	-0-	-322	-0-	78	1	6272	2	N	71					245
							78	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	81	1	6471	2	N	51	179	1			117
							56	9									
06	6180	X	6019	-0-	-161	-0-	78	1	5913	2	N	25					142
							28	9									
07	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	81	1	5940	2	N	26					168
							29	9									
08	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	81	1	6182	2	N	24					192
							26	9									
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	5	1	6551	2	N	34					226
							37	9									
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	62	1	6526	2	N	46	170	1			102
							51	9									
11	6090	X	5774	-0-	-316	-0-	78	1	5679	2	N	15					117
							17	9									
12	6293	X	5236	-0-	-1057	-0-	81	1	5140	2	N	14					131
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 73,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					61
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					61
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					61
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					61
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	86	2	12	9	N	11					72
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					72
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					72
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					72
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					72
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					72
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					72
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					98
02	700	N	443	-0-	-257	-0-	440	2	3	9	N	3					101
03	930	N	737	-0-	-193	-0-	731	2	6	9	N	5					106
04	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	2			N	-0-					106
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1	94	1			13
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					13
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5					18
08	1054	N	733	-0-	-321	-0-	730	2	3	9	N	3					21
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	2	3	9	N	3					24
10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1129	2	2	9	N	2					26
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					26
12	1147	N	720	-0-	-427	-0-	720	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

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	0	W	3017	-0-	3017	9089	44	1	2944	2	N	26	196	1			131
							29	9									
02	0	W	2724	-0-	2724	11813	27	1	2660	2	N	34					165
							37	9									
03	0	W	3336	-0-	3336	15149	20	1	3262	2	N	49					214
							54	9									
04	0	W	3304	-0-	3304	18453	42	1	3217	2	N	41					255
							45	9									
05	0	W	3230	-0-	3230	21683	1	1	3194	2	N	32	191	1			96
							35	9									
06	0	W	2872	-0-	2872	24555	1	1	2845	2	N	24					120
							26	9									
07	0	W	2264	-0-	2264	26819	7	1	2236	2	N	19					139
							21	9									
08	30025	X	3206	-0-	-26819	-0-	3189	2	17	9	N	15					154
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3157	2	66	9	N	60					214
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3195	2	29	9	N	26	189	1			51
11	3090	X	2534	-0-	-556	-0-	37	1	2462	2	N	32					83
							35	9									
12	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	20	1	2866	2	N	34					117
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 35,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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. 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	W	1935	-0-		1935	5368	31	1	1895	2	N	8					282
								9	9									
02	0	W	1367	-0-		1367	6735	27	1	1330	2	N	9					291
								10	9									
03	0	W	1921	-0-		1921	8656	30	1	1873	2	N	16					307
								18	9									
04	0	W	1508	-0-		1508	10164	30	1	1463	2	N	14	191	1			130
								15	9									
05	0	W	1528	-0-		1528	11692	1	1	1523	2	N	4	87	1			47
								4	9									
06	0	W	1489	-0-		1489	13181	1	1	1476	2	N	11					58
								12	9									
07	0	W	1326	-0-		1326	14507	5	1	1319	2	N	2					60
								2	9									
08	600	N	1749	-0-		1149	15656	1743	2	6	9	N	5					65
09	3000	N	1616	-0-		-1384	14272	1604	2	12	9	N	11					76
10	3100	N	567	-0-		-2533	11739	567	2			N	-0-					76
11	3000	N	-0-	-0-		-3000	8739					N	-0-					76
*12	3100	N	1049	-0-		-2051	6688	14	1	1018	2	N	15					91
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. 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	W	450	-0-		450	1185	54	1	383	2	N	12					152
								13	9									
02	0	W	350	-0-		350	1535	48	1	260	2	N	38					190
								42	9									
03	0	W	404	-0-		404	1939	23	1	352	2	N	26					216
								29	9									
04	0	W	688	-0-		688	2627	49	1	602	2	N	34					250
								37	9									
05	0	W	469	-0-		469	3096	1	1	438	2	N	27	193	1			84
								30	9									
06	0	W	162	-0-		162	3258	2	1	143	2	N	15					99
								17	9									
07	0	W	309	-0-		309	3567	2	1	303	2	N	4					103
								4	9									
08	600	N	1710	-0-		1110	4677	1696	2	14	9	N	13					116
09	3000	N	2258	-0-		-742	3935	12	1	2232	2	N	13					129
								14	9									
10	3100	N	2289	-0-		-811	3124	2268	2	21	9	N	19	82	1			66
11	3000	N	1510	-0-		-1490	1634	44	1	1449	2	N	15					81
								17	9									
*12	3100	N	1797	-0-		-1303	331	50	1	1734	2	N	12					93
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	992	N	675	-0-	-317	-0-	45	1	630	2	N	-0-					212
02	812	N	314	-0-	-498	-0-	41	1	273	2	N	-0-					212
03	0	W	824	-0-	824	824	45	1	779	2	N	-0-					212
04	0	W	681	-0-	681	1505	44	1	637	2	N	-0-					212
05	0	W	318	-0-	318	1823	45	1	273	2	N	-0-					212
06	0	W	136	-0-	136	1959	44	1	92	2	N	-0-					212
07	0	W	197	-0-	197	2156	45	1	152	2	N	-0-					212
08	500	N	507	-0-	7	2163	45	1	462	2	N	-0-					212
09	2333	N	170	-0-	-2163	-0-	3	1	167	2	N	-0-					212
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					212
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	238	2	7	9	N	6					218
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	22	2	2	9	N	2	124	1			96

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	N	-0-					13
02	2800	N	2985	-0-	185	185	209	1	2776	2	N	-0-					13
03	1965	N	1780	-0-	-185	-0-	120	1	1660	2	N	-0-					13
04	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					13
05	3100	N	4677	-0-	1577	2073	414	1	4263	2	N	-0-					13
06	6284	X	4211	-0-	-2073	-0-	295	1	3916	2	N	-0-					13
07	2852	X	1463	-0-	-1389	-0-	130	1	1333	2	N	-0-					13
08	2852	X	760	-0-	-2092	-0-	53	1	707	2	N	-0-					13
09	2760	X	53	-0-	-2707	-0-	53	1			N	-0-					240
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1547	2	N	-0-					240
11	2760	X	51	-0-	-2709	-0-	51	1			N	-0-					240
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 21,791 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	341	N	238	-0-	-103	-0-	10	1	184	2	N	40	193	1			99
							44	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	7					106
							8	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	18					124
							20	9									
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	9	1	184	2	N	14					138
							15	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	8					146
							9	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	40					186
							44	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	15					201
							17	9									
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	208	2	N	12					213
							13	9									
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	1	1	133	2	N	21					234
							23	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	470	2	N	9					243
							10	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	8	167	1			84
							9	9									
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	25	188	1			153
							28	9									
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	12	1	357	2	N	24					177
							26	9									
03	434	N	274	-0-	-160	-0-	11	1	238	2	N	23					200
							25	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					200
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5	170	1			35
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	N	76					111
							84	9									
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	13	1	1171	2	N	65					176
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	2	1	729	2	N	35					217
							39	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	N	129					346
							142	9									
03	0	W	2179	-0-	2179	2179	2	1	2101	2	N	69					415
							76	9									
04	0	W	2204	-0-	2204	4383	1	1	2133	2	N	64	191	1			288
							70	9									
05	0	W	2860	-0-	2860	7243	2788	2	72	9	N	65	193	1			160
06	0	W	2080	-0-	2080	9323	2017	2	63	9	N	57	127	1			90
07	0	W	2475	-0-	2475	11798	2409	2	66	9	N	60					150
08	600	N	2092	-0-	1492	13290	2028	2	64	9	N	58					208
09	3000	N	2079	-0-	-921	12369	2013	2	66	9	N	60					268
10	3100	N	1922	-0-	-1178	11191	1844	2	78	9	N	71	194	1			145
11	3000	N	1930	-0-	-1070	10121	1	1	1834	2	N	86					231
							95	9									
*12	3100	N	2123	-0-	-977	9144	2	1	2066	2	N	50					281
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

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	868	N	856	-0-	-12		-0-	15	1	835	2	N	5					199
								6	9									
02	812	N	770	-0-	-42		-0-	13	1	747	2	N	9					208
								10	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-	15	1	1009	2	N	8					216
								9	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-		-0-	14	1	1054	2	N	8					224
								9	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-		-0-	15	1	1019	2	N	8					232
								9	9									
06	990	N	898	-0-	-92		-0-	14	1	878	2	N	5					237
								6	9									
07	1116	N	1017	-0-	-99		-0-	15	1	995	2	N	6					243
								7	9									
08	1054	N	873	-0-	-181		-0-	15	1	855	2	N	3					246
								3	9									
09	900	N	875	-0-	-25		-0-	1	1	870	2	N	4					250
								4	9									
10	1023	N	949	-0-	-74		-0-	8	1	931	2	N	9					259
								10	9									
11	840	N	740	-0-	-100		-0-	14	1	708	2	N	16	174	1			101
								18	9									
12	899	N	847	-0-	-52		-0-	15	1	828	2	N	4					105
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	527	N	322	-0-	-205		-0-	15	1	294	2	N	12					200
								13	9									
02	324	N	324	-0-	-0-		-0-	7	1	310	2	N	6					206
								7	9									
03	468	N	468	-0-	-0-		-0-	15	1	449	2	N	4					210
								4	9									
04	436	N	436	-0-	-0-		-0-	15	1	420	2	N	1					211
								1	9									
05	404	N	404	-0-	-0-		-0-	15	1	387	2	N	2					213
								2	9									
06	459	N	459	-0-	-0-		-0-	14	1	439	2	N	5					218
								6	9									
07	465	N	101	-0-	-364		-0-	16	1	77	2	N	7					225
								8	9									
08	403	N	385	-0-	-18		-0-	16	1	369	2	N	-0-					225
09	450	N	306	-0-	-144		-0-	8	1	298	2	N	-0-					225
10	298	N	298	-0-	-0-		-0-	12	1	274	2	N	11					236
								12	9									
11	360	N	329	-0-	-31		-0-	15	1	311	2	N	3	180	1			59
								3	9									
12	310	N	252	-0-	-58		-0-	16	1	236	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

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	2542	N	1596	-0-	-946	-0-	29	1	1565	2	N	2					118
							2	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1529	2	N	10					128
							11	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1622	2	N	25					153
							28	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1700	2	N	29					182
							32	9									
05	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	31	1	1406	2	N	6					188
							7	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	N	9					197
							10	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2052	2	N	18					215
							20	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	N	9					224
							10	9									
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	2	1	1901	2	N	18					242
							20	9									
10	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	17	1	1894	2	N	6					248
							7	9									
11	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	30	1	1628	2	N	24					272
							26	9									
12	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	31	1	1623	2	N	38	249	1			61
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	33	1	2001	2	N	48					207
							53	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1825	2	N	51					258
							56	9									
03	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	33	1	1691	2	N	45					303
							50	9									
04	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	31	1	1852	2	N	28	193	1			138
							31	9									
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2624	2	65	9	N	59					197
06	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	1	1	1488	2	N	30					227
							33	9									
07	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	5	1	1863	2	N	11					238
							12	9									
08	2511	N	1573	-0-	-938	-0-	1528	2	45	9	N	41					279
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N	10	191	1			98
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1944	2	30	9	N	27					125
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	14	1	1286	2	N	25					150
							28	9									
12	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	33	1	1124	2	N	31					181
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1285	-0-	1285	4182	21	1	1245	2	N	17					287
							19	9									
02	0	W	1207	-0-	1207	5389	19	1	1173	2	N	14					301
							15	9									
03	0	W	1152	-0-	1152	6541	21	1	1116	2	N	14					315
							15	9									
04	0	W	1421	-0-	1421	7962	21	1	1379	2	N	19					334
							21	9									
05	0	W	1225	-0-	1225	9187	1217	2	8	9	N	7	268	1			73
06	0	W	1431	-0-	1431	10618	1	1	1416	2	N	13					86
							14	9									
07	0	W	1460	-0-	1460	12078	3	1	1446	2	N	10					96
							11	9									
08	600	N	1353	-0-	753	12831	1340	2	13	9	N	12					108
09	3000	N	1389	-0-	-1611	11220	1374	2	15	9	N	14					122
10	3100	N	1419	-0-	-1681	9539	1409	2	10	9	N	9					131
11	3000	N	1292	-0-	-1708	7831	14	1	1264	2	N	13					144
							14	9									
*12	3100	N	1304	-0-	-1796	6035	20	1	1267	2	N	15					159
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6138	X	3509	-0-	-2629	-0-	68	1	3402	2	N	35					600
							39	9									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	101	1	3385	2	N	13					613
							14	9									
03	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	2567	2	14	9	N	13					626
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					626
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3867	2	8	9	N	7					633
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					633
07	3875	X	279	-0-	-3596	-0-	8	1	271	2	N	-0-					633
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	105	1	3233	2	N	-0-					633
09	3750	X	1584	-0-	-2166	-0-	11	1	1570	2	N	3					33
							3	9									
10	3875	X	2022	-0-	-1853	-0-	10	1	2012	2	N	-0-					33
11	3870	X	10	-0-	-3860	-0-	10	1			N	-0-					33
12	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	11	1	2602	2	N	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	0	W	1043	-0-	1043	3864	47	1	974	2	N	20					188
							22	9									
02	0	W	400	-0-	400	4264	24	1	352	2	N	22					210
							24	9									
03	0	W	2972	-0-	2972	7236	36	1	2889	2	N	43					253
							47	9									
04	0	W	3876	-0-	3876	11112	3835	2	41	9	N	37					290
05	0	W	3466	-0-	3466	14578	11	1	3443	2	N	11	182	1			119
							12	9									
06	0	W	1867	-0-	1867	16445	2	1	1782	2	N	75					194
							83	9									
07	0	W	536	-0-	536	16981	2	1	527	2	N	6					200
							7	9									
08	17397	X	416	-0-	-16981	-0-	414	2	2	9	N	2					202
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	11	1	3761	2	N	46					248
							51	9									
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3445	2	58	9	N	53	197	1			104
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	38	1	2795	2	N	42					146
							46	9									
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	47	1	3199	2	N	26					172
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1919	-0-	-933	-0-	20	1	1856	2	N	39					183
							43	9									
02	1960	N	1515	-0-	-445	-0-	18	1	1411	2	N	78					261
							86	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	20	1	2195	2	N	20					281
							22	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	19	1	2438	2	N	38					319
							42	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	20	1	2609	2	N	29					348
							32	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	2	N	14					362
							15	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	20	1	2646	2	N	14					376
							15	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	20	1	2708	2	N	7					383
							8	9									
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	1	1	2735	2	N	2					385
							2	9									
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	11	1	2847	2	N	61					446
							67	9									
11	2640	N	2427	-0-	-213	-0-	19	1	2408	2	N	-0-	199	1			247
12	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	20	1	2606	2	N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 29,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	34	1	1329	2	N	34					263
							37	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	41					304
							45	9									
03	0	W	1216	-0-	1216	1216	33	1	1146	2	N	34	191	1			147
							37	9									
04	0	W	1391	-0-	1391	2607	33	1	1330	2	N	25					172
							28	9									
05	0	W	1167	-0-	1167	3774	1	1	1141	2	N	23					195
							25	9									
06	0	W	1484	-0-	1484	5258	1	1	1385	2	N	89					284
							98	9									
07	0	W	2044	-0-	2044	7302	1971	2	73	9	N	66	195	1			155
08	600	N	1726	-0-	1126	8428	1667	2	59	9	N	54					209
09	3000	N	1793	-0-	-1207	7221	1732	2	61	9	N	55					264
10	3100	N	1868	-0-	-1232	5989	1799	2	69	9	N	63	194	1			133
11	3000	N	1774	-0-	-1226	4763	28	1	1673	2	N	66					199
							73	9									
*12	3100	N	1817	-0-	-1283	3480	34	1	1726	2	N	52					251
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 19,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	330	-0-	-569	-0-	2	1	306	2	N	20	197	1			132
							22	9									
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					132
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					132
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	512	2	28	9	N	25					67
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	884	2	31	9	N	28					95
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	1	1	740	2	N	67					162
							74	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	755	2	46	9	N	42					204
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					204
12	837	N	25	-0-	-812	-0-	3	2	22	9	N	20					213

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1502	-0-	1502	4448	37	1	1413	2	N	47					262
							52	9									
02	0	W	1548	-0-	1548	5996	34	1	1489	2	N	23	190	1			95
							25	9									
03	0	W	1362	-0-	1362	7358	37	1	1312	2	N	12					107
							13	9									
04	0	W	1059	-0-	1059	8417	36	1	1010	2	N	12					119
							13	9									
05	0	W	959	-0-	959	9376	37	1	908	2	N	13					132
							14	9									
06	0	W	498	-0-	498	9874	36	1	462	2	N	-0-					132
07	0	W	391	-0-	391	10265	37	1	354	2	N	-0-					132
08	500	N	483	-0-	-17	10248	37	1	445	2	N	1					133
							1	9									
09	3000	N	326	-0-	-2674	7574	2	1	323	2	N	1					134
							1	9									
10	3100	N	410	-0-	-2690	4884	20	1	387	2	N	3					137
							3	9									
11	3000	N	213	-0-	-2787	2097	36	1	177	2	N	-0-					137
*12	2185	N	88	-0-	-2097	-0-	37	1	51	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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 (-)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-					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	85	-0-	-2178	-0-	63	1	22	9	N	20					195
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	57	1	1943	2	N	-0-					195
03	2263	X	1492	-0-	-771	-0-	63	1	1429	2	N	-0-					195
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	3					198
							3	9									
05	2201	N	1144	-0-	-1057	-0-	3	1	1138	2	N	3	177	1			24
							3	9									
06	1440	N	494	-0-	-946	-0-	2	1	492	2	N	-0-					24
07	1643	N	452	-0-	-1191	-0-	10	1	442	2	N	-0-					24
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2698	2	1	9	N	1					25
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	2	3	9	N	3					28
10	3100	N	3518	-0-	418	418	3516	2	2	9	N	2					30
11	3000	N	3424	-0-	424	842	41	1	3352	2	N	28					58
							31	9									
*12	3100	N	2654	-0-	-446	396	63	1	2588	2	N	3					61
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

01	2356	N	87	-0-	-2269	-0-	40	1	47	9	N	43	192	1			72
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	1994	2	N	34					106
							37	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	40	1	2349	2	N	16					122
							18	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	38	1	2155	2	N	13					135
							14	9									
05	2294	N	1944	-0-	-350	-0-	40	1	1897	2	N	6					141
							7	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	38	1	2302	2	N	21					162
							23	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	40	1	2366	2	N	27					189
							30	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	40	1	2375	2	N	13					202
							14	9									
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	3	1	2335	2	N	17					219
							19	9									
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	22	1	2395	2	N	24					243
							26	9									
11	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	38	1	2202	2	N	21					264
							23	9									
12	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	40	1	2237	2	N	22	153	1			133
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	-0-					204
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	55	1	214	2	N	-0-					204
03	0	W	452	-0-	452	452	3	1	446	2	N	3					207
							3	9									
04	0	W	567	-0-	567	1019	37	1	526	2	N	4					211
							4	9									
05	0	W	425	-0-	425	1444	3	1	418	2	N	4					215
							4	9									
06	0	W	307	-0-	307	1751	6	1	301	2	N	-0-	167	1			48
07	0	W	316	-0-	316	2067	32	1	284	2	N	-0-					48
08	600	N	288	-0-	-312	1755	288	2			N	-0-					48
09	2156	N	401	-0-	-1755	-0-	30	1	371	2	N	-0-					48
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					48
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					48
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	922	-0-	922	2702	14	1	889	2	N	17					250
							19	9									
02	0	W	869	-0-	869	3571	15	1	841	2	N	12					262
							13	9									
03	0	W	786	-0-	786	4357	17	1	747	2	N	20					282
							22	9									
04	0	W	885	-0-	885	5242	6	1	868	2	N	10					292
							11	9									
05	0	W	910	-0-	910	6152	4	1	887	2	N	17	187	1			122
							19	9									
06	0	W	846	-0-	846	6998	1	1	822	2	N	21					143
							23	9									
07	0	W	841	-0-	841	7839	3	1	838	2	N	-0-					143
08	600	N	873	-0-	273	8112	866	2	7	9	N	6					149
09	3000	N	840	-0-	-2160	5952	833	2	7	9	N	6					155
10	3100	N	903	-0-	-2197	3755	901	2	2	9	N	2					157
11	3000	N	847	-0-	-2153	1602	6	1	834	2	N	6					163
							7	9									
*12	2463	N	861	-0-	-1602	-0-	3	1	855	2	N	3					166
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	78	1	2840	2	N	140	195	1			249
							154	9									
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	70	1	2630	2	N	114	199	1			164
							125	9									
03	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	78	1	2438	2	N	107					271
							118	9									
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	75	1	2531	2	N	122	197	1			196
							134	9									
05	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	78	1	2554	2	N	113					309
							124	9									
06	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	75	1	2406	2	N	103	196	1			216
							113	9									
07	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	78	1	2352	2	N	99					315
							109	9									
08	2821	X	2332	-0-	-489	-0-	78	1	2157	2	N	88	195	1			208
							97	9									
09	2730	X	2407	-0-	-323	-0-	46	1	2239	2	N	111					319
							122	9									
10	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	63	1	2292	2	N	85	197	1			207
							94	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	75	1	2076	2	N	94	25	1			276
							103	9									
12	2480	N	2218	-0-	-262	-0-	78	1	2027	2	N	103	200	1			179
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	43	1	4784	2	N	245	197	1			349
							270	9									
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	39	1	4280	2	N	23	198	1			174
							25	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	41	1	4702	2	N	198	153	1			219
							218	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	41	1	4701	2	N	151	197	1			173
							166	9									
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1	1	4781	2	N	162	195	1			140
							178	9									
06	4830	X	4549	-0-	-281	-0-	1	1	4383	2	N	150					290
							165	9									
07	4991	X	4589	-0-	-402	-0-	7	1	4388	2	N	176	193	1			273
							194	9									
08	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	4354	2	172	9	N	156	195	1			234
09	4830	X	4399	-0-	-431	-0-	4250	2	149	9	N	135	194	1			175
10	4960	X	4107	-0-	-853	-0-	3924	2	183	9	N	166	194	1			147
11	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	19	1	3871	2	N	107					254
							118	9									
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	43	1	3563	2	N	112	191	1			175
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 54,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2588	-0-	-2682	-0-	2465	2	123	9	N	112	200	1			708
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5062	2	116	9	N	105					813
03	2542	X	2469	-0-	-73	-0-	179	1	2156	2	N	122	198	1			737
							134	9									
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	122	197	1			662
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	105	1	3259	2	N	89					751
							98	9									
06	5550	X	4254	-0-	-1296	-0-	4147	2	107	9	N	97	195	1			653
07	5735	X	4079	-0-	-1656	-0-	19	1	3979	2	N	74	576	7			151
							81	9									
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	19	1	2963	2	N	47					198
							52	9									
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	15	1	5118	2	N	48	194	1			52
							53	9									
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5096	2	105	9	N	95					147
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	15	1	4584	2	N	219	192	1			174
							241	9									
12	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	16	1	4660	2	N	89	191	1			72
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 45,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

01	0	W	252	-0-	252	568	173	1	62	2	N	15					102
							17	9									
02	0	W	525	-0-	525	1093	186	1	241	2	N	89					191
							98	9									
03	0	W	497	-0-	497	1590	89	1	389	2	N	17					208
							19	9									
04	0	W	2177	-0-	2177	3767	196	1	1895	2	N	78	187	1			99
							86	9									
05	0	W	2098	-0-	2098	5865	186	1	1725	2	N	170	190	1			79
							187	9									
06	0	W	1324	-0-	1324	7189	113	1	1126	2	N	77					156
							85	9									
07	0	W	1006	-0-	1006	8195	55	1	916	2	N	32					188
							35	9									
08	600	N	1319	-0-	719	8914	147	1	998	2	N	158	192	1			154
							174	9									
09	3000	N	529	-0-	-2471	6443	180	1	326	2	N	21					175
							23	9									
10	3100	N	437	-0-	-2663	3780	186	1	237	2	N	13					188
							14	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	2490					N	NO RPT					188
*12	2509	N	19	-0-	-2490	-0-	19	1			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	809	2	34	9	N	31					619
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	22	172	1			469
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					471
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					471
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1416	2	129	9	N	117	185	1			403
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1377	2	180	9	N	164					567
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1383	2	193	9	N	175	185	1			557
08	3100	N	3118	-0-	18	18	2864	2	254	9	N	231	194	1	368	7	226
09	3000	N	3277	-0-	277	295	2987	2	290	9	N	264	385	1			105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	295					N	NO RPT					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	295					N	NO RPT					105
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	202					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

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	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	231	1	5519	2	N	321	194	1			2363
							353	9									
02	6888	X	4906	-0-	-1982	-0-	264	1	4300	2	N	311	399	1			2275
							342	9									
03	0	W	6149	-0-	6149	6149	5801	2	348	9	N	316	402	1			2189
04	0	W	5312	-0-	5312	11461	4987	2	325	9	N	295					2484
05	0	W	6100	-0-	6100	17561	356	1	5338	2	N	369	387	1			2466
							406	9									
06	0	W	5671	-0-	5671	23232	18	1	5363	2	N	264	197	1	2296	7	237
							290	9									
07	0	W	5599	-0-	5599	28831	19	1	5232	2	N	316	391	1			162
							348	9									
08	34926	X	6095	-0-	-28831	-0-	19	1	5742	2	N	304	194	1			272
							334	9									
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	18	1	5586	2	N	281	393	1			160
							309	9									
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	19	1	5852	2	N	312	198	1			274
							343	9									
11	5910	X	5641	-0-	-269	-0-	18	1	5336	2	N	261	199	1			336
							287	9									
*12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	19	1	5687	2	N	273	396	1			213
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 69,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

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	8153	X	6963	-0-	-1190	-0-	261	1	6287	2	N	377	402	1			13525
							415	9									
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	389	1	6355	2	N	366	403	1			13488
							403	9									
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	361	402	1			13447
04	7410	X	7273	-0-	-137	-0-	334	1	6579	2	N	327	344	1			13430
							360	9									
05	7657	X	6483	-0-	-1174	-0-	2	1	6237	2	N	222	193	1	13388	7	71
							244	9									
06	7650	X	5672	-0-	-1978	-0-	5	1	5513	2	N	140					211
							154	9									
07	7905	X	5845	-0-	-2060	-0-	27	1	5617	2	N	183	195	1			199
							201	9									
08	7502	X	5720	-0-	-1782	-0-	5509	2	211	9	N	192	191	1			200
09	7260	X	5235	-0-	-2025	-0-	4985	2	250	9	N	227	192	1			235
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6337	2	387	9	N	352	386	1			201
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	136	1	5892	2	N	356	382	1			175
							392	9									
*12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	167	1	6051	2	N	314	196	1			293
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 70,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,417

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	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	165	1	3954	2	N	314	401	1			1401
							345	9									
02	4200	X	2221	-0-	-1979	-0-	119	1	1931	2	N	155					1556
							171	9									
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2967	2	360	9	N	327	400	1			1483
04	4530	X	3083	-0-	-1447	-0-	140	1	2746	2	N	179					1662
							197	9									
05	4681	X	2327	-0-	-2354	-0-	140	1	2104	2	N	75	194	1			1543
							83	9									
06	3000	X	1464	-0-	-1536	-0-	83	1	1249	2	N	120	197	1			1466
							132	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	9	1	3571	2	N	231	1426	7			271
							254	9									
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	9	1	4449	2	N	341	385	1			227
							375	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	11	1	4725	2	N	273	193	1			307
							300	9									
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	9	1	4680	2	N	252	389	1			170
							277	9									
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	17	1	4074	2	N	204	171	1			203
							224	9									
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	19	1	4179	2	N	249	382	1			70
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 44,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,720

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

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	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					1316
02	15736	X	-0-	-0-	-15736	-0-					N	-0-					1316
03	7285	X	3963	-0-	-3322	-0-	3687	2	276	9	N	251	376	1			1191
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	297	197	1			1291
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7194	2	182	9	N	165	191	1			1265
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6500	2	121	9	N	110					1375
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9283	2	96	9	N	87	188	1			1274
08	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	10950	2	315	9	N	286	194	1			1366
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	193	1	1121	7	52
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					52
11	7320	X	7	-0-	-7313	-0-	3	1	4	2	N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 38,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

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	13082	X	7577	-0-	-5505	-0-	564	1	6682	2	N	301	403	1			1336
							331	9									
02	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	909	1	14825	2	N	615	788	1			1163
							677	9									
03	13082	X	10169	-0-	-2913	-0-	9692	2	477	9	N	434	395	1			1202
04	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	736	1	14497	2	N	514	394	1			1322
							565	9									
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13065	2	526	9	N	478	586	1			1214
06	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13065	2	538	9	N	489	391	1			1312
07	14012	X	13800	-0-	-212	-0-	832	1	12478	2	N	445	387	1			1370
							490	9									
08	14012	X	8977	-0-	-5035	-0-	550	1	8256	2	N	155	192	1			1333
							171	9									
09	13560	X	351	-0-	-13209	-0-	7	1	344	9	N	313	381	1	1125	7	140
10	13578	X	162	-0-	-13416	-0-	140	2	22	9	N	20					160
11	13560	X	4748	-0-	-8812	-0-	8	1	4450	2	N	264	195	1			229
							290	9									
12	DLQ G-10		3874	-0-	3874	3874	16	1	3665	2	N	175	195	1			209
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 109,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,203

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5160	-0-	-358	-0-	197	1	4750	2	N	194	201	1	2780
							213	9							
02	4984	X	3867	-0-	-1117	-0-	214	1	3508	2	N	132			2912
							145	9							
03	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	4449	2	184	9	N	167	201	1	2878
04	4980	X	4515	-0-	-465	-0-	209	1	4122	2	N	167			3045
							184	9							
05	5146	X	4087	-0-	-1059	-0-	2	1	3977	2	N	98	2977	7	166
							108	9							
06	4410	X	3818	-0-	-592	-0-	4	1	3700	2	N	104	191	1	79
							114	9							
07	4278	X	2809	-0-	-1469	-0-	12	1	2765	2	N	29			108
							32	9							
08	4557	X	2762	-0-	-1795	-0-	2711	2	51	9	N	46			154
09	4410	X	2237	-0-	-2173	-0-	2212	2	25	9	N	23			177
10	4092	X	3318	-0-	-774	-0-	3173	2	145	9	N	132	189	1	120
11	3810	X	3807	-0-	-3	-0-	57	1	3508	2	N	220			340
							242	9							
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	118	1	3467	2	N	135	386	1	89
							149	9							

TOTAL GAS PROD: 44,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 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	EOM BALANCE
01	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	175	1	4184	2	N	362	604	1	5511
							398	9							
02	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	239	1	3890	2	N	381	400	1	5492
							419	9							
03	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	252	1	4085	2	N	381	400	1	5473
							419	9							
04	4950	X	4082	-0-	-868	-0-	181	1	3547	2	N	322			5795
							354	9							
05	5115	X	2623	-0-	-2492	-0-	1	1	2457	2	N	150	5720	7	225
							165	9							
06	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	2	1	3742	2	N	356	188	1	393
							392	9							
07	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	16	1	3581	2	N	316	387	1	322
							348	9							
08	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	52	1	3411	2	N	301	375	1	248
							331	9							
09	4080	X	3691	-0-	-389	-0-	59	1	3314	2	N	289	382	1	155
							318	9							
10	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	38	1	3744	2	N	294	242	1	207
							323	9							
11	4140	X	3739	-0-	-401	-0-	85	1	3346	2	N	280	192	1	295
							308	9							
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	57	1	3521	2	N	257	377	1	175
							283	9							

TOTAL GAS PROD: 48,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3656	-0-	-808	-0-	138	1	3305	2	N	194					5756
							213	9									
02	4228	X	2462	-0-	-1766	-0-	126	1	2049	2	N	261					6017
							287	9									
03	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	124	1	3533	2	N	157	338	1			5836
							173	9									
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	172	1	3407	2	N	202	349	1			5689
							222	9									
05	4030	X	1440	-0-	-2590	-0-	85	1	1280	2	N	68					5757
							75	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4164	2	119	9	N	108	193	1	5560	7	112
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	3	1	5682	2	N	138					250
							152	9									
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4656	2	158	9	N	144	193	1			201
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4	1	4499	2	N	174	193	1			182
							191	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4567	2	106	9	N	96	191	1			87
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	12	1	5269	2	N	163					250
							179	9									
*12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	19	1	5592	2	N	114	192	1			172
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 50,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

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 LIFT (I)(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-	34	1	794	2	N	100					1511
							110	9									
02	1344	N	1048	-0-	-296	-0-	53	1	846	2	N	135	180	1			1466
							149	9									
03	0	W	2211	-0-	2211	2211	330	1	1677	2	N	185	179	1			1472
							204	9									
04	0	W	2158	-0-	2158	4369	94	1	1855	2	N	190	331	1			1331
							209	9									
05	0	W	2486	-0-	2486	6855	18	1	2234	2	N	213	196	1	1298	7	50
							234	9									
06	0	W	2256	-0-	2256	9111	17	1	2063	2	N	160					210
							176	9									
07	0	W	1432	-0-	1432	10543	18	1	1239	2	N	159	196	1			173
							175	9									
08	500	N	2158	-0-	1658	12201	18	1	1925	2	N	195	195	1			173
							215	9									
09	3000	N	1639	-0-	-1361	10840	18	1	1459	2	N	147	195	1			125
							162	9									
10	3100	N	3011	-0-	-89	10751	18	1	2710	2	N	257	196	1			186
							283	9									
11	3000	N	3763	-0-	763	11514	17	1	3535	2	N	192	202	1			176
							211	9									
*12	3100	N	3319	-0-	219	11733	18	1	3107	2	N	176	196	1			156
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 26,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9671	-0-	-5488	-0-	9340	2	331	9	N	301	362	1			335
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					N	336	363	1			308
03	12307	X	6090	-0-	-6217	-0-	428	1	5407	2	N	232	375	1			165
							255	9									
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	324	199	1			290
05	9672	X	5339	-0-	-4333	-0-	5141	2	198	9	N	180	200	1			270
06	9360	X	5457	-0-	-3903	-0-	5141	2	316	9	N	287	185	1			372
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					372
08	6076	X	3975	-0-	-2101	-0-	3900	2	75	9	N	68	189	1			251
09	5160	X	66	-0-	-5094	-0-	3	1	63	9	N	57	123	7			185
10	5332	X	448	-0-	-4884	-0-	448	2			N	-0-					185
11	5460	X	457	-0-	-5003	-0-	16	1	389	2	N	47					232
							52	9									
12	DLQ G-10		3173	-0-	3173	3173	19	1	2934	2	N	200	194	1			238
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 37,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032

DOYLE WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 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	6758	X	5260	-0-	-1498	-0-	203	1	4879	2	N	162					5607
							178	9									
02	6104	X	4915	-0-	-1189	-0-	274	1	4483	2	N	144					5751
							158	9									
03	5642	X	3873	-0-	-1769	-0-	207	1	3559	2	N	97	172	1			5676
							107	9									
04	5460	X	3864	-0-	-1596	-0-	179	1	3569	2	N	105	177	1			5604
							116	9									
05	5456	X	1724	-0-	-3732	-0-	103	1	1538	2	N	75					5679
							83	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5491	2	153	9	N	139	192	1	5466	7	160
07	5456	X	5342	-0-	-114	-0-	3	1	5218	2	N	110	194	1			76
							121	9									
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4511	2	151	9	N	137					213
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4	1	4091	2	N	137	193	1			157
							151	9									
10	5580	X	4564	-0-	-1016	-0-	3	1	4415	2	N	133	195	1			95
							146	9									
11	5400	X	1674	-0-	-3726	-0-	17	1	1554	2	N	94	59	1			130
							103	9									
12	4929	X	1043	-0-	-3886	-0-	17	1	971	2	N	50					180
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 46,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4337	-0-		-344	-0-	169 129	1 9	4039	2	N	117	179	1			455
02	5264	X	3637	-0-		-1627	-0-	206 86	1 9	3345	2	N	78					533
03	5828	X	4322	-0-		-1506	-0-	4179	2	143	9	N	130	186	1			477
04	5640	X	4249	-0-		-1391	-0-	200 112	1 9	3937	2	N	102	188	1			391
05	4650	X	4318	-0-		-332	-0-	262 129	1 9	3927	2	N	117					508
06	4200	X	3932	-0-		-268	-0-	239 97	1 9	3596	2	N	88	193	1			403
07	4030	X	4027	-0-		-3	-0-	19 108	1 9	3900	2	N	98	338	7			163
08	4402	X	3037	-0-		-1365	-0-	19 72	1 9	2946	2	N	65					228
09	4260	X	3031	-0-		-1229	-0-	18 72	1 9	2941	2	N	65					293
10	4309	X	2900	-0-		-1409	-0-	19 72	1 9	2809	2	N	65	198	1			160
11	3930	X	124	-0-		-3806	-0-	18 6	1 9	100	2	N	5					165
12	2480	X	85	-0-		-2395	-0-	19	1	66	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 37,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

ROBERT DOYLE A WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	13038	-0-		-3268	-0-	477 1130	1 9	11431	2	N	1027	994	1			351
02	14728	X	9525	-0-		-5203	-0-	506 773	1 9	8246	2	N	703	790	1			264
03	15345	X	11751	-0-		-3594	-0-	480 1080	1 9	10191	2	N	982	985	1			261
04	14850	X	4735	-0-		-10115	-0-	202 562	1 9	3971	2	N	511	195	1			577
05	13795	X	8552	-0-		-5243	-0-	473 970	1 9	7109	2	N	882	1354	1			105
06	12630	X	8444	-0-		-4186	-0-	451 1227	1 9	6766	2	N	1115	944	1			276
07	10540	X	5645	-0-		-4895	-0-	5203	2	442	9	N	402	387	1	216	7	75
08	11749	X	5110	-0-		-6639	-0-	4383	2	727	9	N	661	385	1			351
09	6002	X	6002	-0-		-0-	-0-	4 455	1 9	5543	2	N	414	537	1			228
10	8556	X	5986	-0-		-2570	-0-	1 998	1 9	4987	2	N	907	962	1			173
11	8430	X	1261	-0-		-7169	-0-	5 507	1 9	749	2	N	461	379	1			255
12	6200	X	382	-0-		-5818	-0-	140	2	242	9	N	220	387	1			88

TOTAL GAS PROD: 80,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,285

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. (I) GAS LIFT(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	X	6316	-0-	-39	-0-	238	1	5725	2	N	321	381	1			2580
							353	9									
02	5740	X	5577	-0-	-163	-0-	304	1	4963	2	N	282					2862
							310	9									
03	6355	X	6045	-0-	-310	-0-	5718	2	327	9	N	297					3159
04	6150	X	5265	-0-	-885	-0-	239	1	4727	2	N	272					3431
							299	9									
05	6324	X	5953	-0-	-371	-0-	350	1	5265	2	N	307	374	1			3364
							338	9									
06	6120	X	5574	-0-	-546	-0-	18	1	5280	2	N	251	196	1	3209	7	210
							276	9									
07	6169	X	5786	-0-	-383	-0-	19	1	5442	2	N	295	195	1			310
							325	9									
08	6045	X	5602	-0-	-443	-0-	19	1	5307	2	N	251	392	1			169
							276	9									
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	18	1	5048	2	N	249	196	1			222
							274	9									
10	5952	X	5419	-0-	-533	-0-	19	1	5118	2	N	256	197	1			281
							282	9									
11	5610	X	5057	-0-	-553	-0-	18	1	4790	2	N	226	201	1			306
							249	9									
12	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	19	1	4615	2	N	214	200	1			320
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 66,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

DOYLE WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 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	5518	X	5090	-0-	-428	-0-	97	1	4820	2	N	157					2517
							173	9									
02	4984	X	4204	-0-	-780	-0-	116	1	3912	2	N	160					2677
							176	9									
03	5487	X	4523	-0-	-964	-0-	11	1	4374	2	N	125	172	1			2630
							138	9									
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	117	175	1			2572
05	5084	X	2111	-0-	-2973	-0-	63	1	1953	2	N	86					2658
							95	9									
06	4920	X	1104	-0-	-3816	-0-	976	2	128	9	N	116	193	1	2476	7	105
07	4650	X	163	-0-	-4487	-0-	3	1	160	2	N	-0-					105
08	4526	X	3093	-0-	-1433	-0-	2925	2	168	9	N	153					258
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	4	1	5998	2	N	652	772	1			138
							717	9									
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	7	1	9122	2	N	1544	1533	1			149
							1698	9									
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	18	1	9296	2	N	320	388	1			81
							352	9									
*12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	14	1	8711	2	N	348	191	1			238
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 56,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,778

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT A DOYLE 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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	316	402	1			102
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	379	400	1			81
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	1990	2	496	9	N	451	201	1			331
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	286	397	1			220
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	1920	2	N	461	395	1			286
							507	9									
06	5880	X	1770	-0-	-4110	-0-	37	1	548	2	N	1077	966	1			397
							1185	9									
07	6076	X	1447	-0-	-4629	-0-	368	1	556	2	N	475	695	1			177
							523	9									
08	2480	X	932	-0-	-1548	-0-	727	2	205	9	N	186	129	7			234
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	255	2	175	9	N	159					393
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					393
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					393
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,790

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 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	17298	X	10417	-0-	-6881	-0-	386	1	9272	2	N	690	600	1			1262
							759	9									
02	16632	X	10421	-0-	-6211	-0-	538	1	8764	2	N	1017	1006	1			1273
							1119	9									
03	18414	X	14441	-0-	-3973	-0-	247	1	12609	2	N	1441	1410	1			1304
							1585	9									
04	17820	X	9253	-0-	-8567	-0-	416	1	8190	2	N	588	600	1			1292
							647	9									
05	13702	X	1920	-0-	-11782	-0-	111	1	1664	2	N	132	199	1			1225
							145	9									
06	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	901	1	13524	2	N	1875	1939	1			1161
							2063	9									
07	11532	X	9773	-0-	-1759	-0-	5	1	8765	2	N	912	605	1	1048	7	420
							1003	9									
08	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	9	1	14844	2	N	1597	1735	1			282
							1757	9									
09	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	3	1	9539	2	N	678	761	1			199
							746	9									
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5277	2	316	9	N	287	384	1			102
11	16500	X	15559	-0-	-941	-0-	17	1	13595	2	N	1770	1542	1			330
							1947	9									
*12	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	19	1	14530	2	N	1169	1349	1			150
							1286	9									

TOTAL GAS PROD: 136,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,156

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. (I) GAS LIFT(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	9097	-0-	-2962	-0-	256	1	8277	2	N	513	529	1			202
							564	9									
02	10892	X	6220	-0-	-4672	-0-	250	1	5518	2	N	411	550	1			63
							452	9									
03	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	238	1	9802	2	N	458	383	1			138
							504	9									
04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	352	1	9356	2	N	344	371	1			111
							378	9									
05	9083	X	7744	-0-	-1339	-0-	348	1	7076	2	N	291	202	1			200
							320	9									
06	8790	X	7709	-0-	-1081	-0-	348	1	7076	2	N	259	198	1			261
							285	9									
07	6882	X	5428	-0-	-1454	-0-	242	1	4922	2	N	240	200	1			301
							264	9									
08	10540	X	1794	-0-	-8746	-0-	1642	2	152	9	N	138	382	1			57
09	10080	X	3320	-0-	-6760	-0-	3083	2	237	9	N	215					272
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	62	1	9496	2	N	343	433	1			182
							377	9									
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	59	1	10166	2	N	328	386	1			124
							361	9									
*12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	62	1	10406	2	N	277	195	1			206
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 93,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,817

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10543	-0-	-3221	-0-	384	1	9202	2	N	870	789	1			3613
							957	9									
02	12012	X	9042	-0-	-2970	-0-	476	1	7738	2	N	753	995	1			3371
							828	9									
03	0	W	9387	-0-	9387	9387	205	1	8225	2	N	870	801	1			3440
							957	9									
04	0	W	9201	-0-	9201	18588	406	1	7962	2	N	757					4197
							833	9									
05	0	W	10258	-0-	10258	28846	222	1	9252	2	N	713	587	1	4142	7	181
							784	9									
06	0	W	9360	-0-	9360	38206	207	1	8447	2	N	642	588	1			235
							706	9									
07	0	W	10342	-0-	10342	48548	225	1	9387	2	N	664	587	1			312
							730	9									
08	55717	X	7169	-0-	-48548	-0-	225	1	6333	2	N	555	588	1			279
							611	9									
09	9210	X	8315	-0-	-895	-0-	218	1	7525	2	N	520	586	1			213
							572	9									
10	10354	X	7825	-0-	-2529	-0-	225	1	7004	2	N	542	591	1			164
							596	9									
11	10020	X	6543	-0-	-3477	-0-	203	1	5756	2	N	531	400	1			295
							584	9									
12	7781	X	6686	-0-	-1095	-0-	225	1	6035	2	N	387	594	1			88
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 104,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,804

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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-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 #: 2 RRCID -> 156885 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6046 - 6066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/10/2014 - P&A 04/10/14

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	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-			N	90			165
02	2296 #	-0-	-0-	-2296	-0-			N	47			212
03	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-			N	27	186 1		53
04	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-			N	75			128
05	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2196 2	107 9	N	97			225
06	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2325 2	65 9	N	59	196 1		88
07	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2266 2	70 9	N	64			152
08	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2268 2	22 9	N	20			172
09	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-			N	68	200 1		40
*10	2480 #	1797	-0-	-683	-0-	1778 2	19 9	N	17			57
*11	2400 #	2109	-0-	-291	-0-	2106 2	3 9	N	3			60
*12	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 15,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	3	N	-0-					44
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	N	-0-					44
							2	4									
03	248	N	40	-0-	-208	-0-	6	1	32	3	N	-0-					44
							2	4									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1995	3	N	-0-					44
							2	4									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	165	1	1643	3	N	-0-					44
							2	4									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	586	3	N	-0-					44
							1	4									
07	2232	N	233	-0-	-1999	-0-	29	1	203	3	N	-0-	31	5			13
							1	4									
08	1798	N	755	-0-	-1043	-0-	63	1	689	3	N	-0-					13
							3	4									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1274	3	N	-0-					13
							2	4									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	N	-0-					13
							1	4									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	95	1	1393	3	N	-0-					13
							2	4									
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	3	N	-0-					13
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1058	-0-	-454	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	31	1	2559	2	N	-0-					133
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	28	1	1836	2	N	-0-					133
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	31	1	2329	2	N	-0-					133
04	3000	N	3158	-0-	158	158	30	1	3128	2	N	-0-					133
05	2984	N	2826	-0-	-158	-0-	31	1	2795	2	N	-0-					133
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	30	1	2795	2	N	-0-					133
07	2883	X	1786	-0-	-1097	-0-	31	1	1755	2	N	-0-					133
08	2883	X	1482	-0-	-1401	-0-	31	1	1451	2	N	-0-					133
09	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	30	1	2218	2	N	-0-					133
10	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	31	1	2590	2	N	-0-					133
11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	30	1	2698	2	N	-0-					133
12	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	31	1	1986	2	N	2					135
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	2604	N	2037	-0-	-567	-0-	15	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1387	-0-	-965	-0-	6	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	15	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	15	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	18	1	2519	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	15	-0-	-2558	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	18	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	40	1	2356	2	N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	56	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	48	1	2374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,781 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	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1959	2	28	9	N	25	67	1			56
02	1792	N	1611	-0-	-181	-0-	1604	2	7	9	N	6					62
03	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1868	2	20	9	N	18					80
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	N	25					105
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	96	1			17
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5					22
07	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1940	2	1	9	N	1					23
08	1984	N	335	-0-	-1649	-0-	333	2	2	9	N	2					25
09	1890	N	774	-0-	-1116	-0-	763	2	11	9	N	10					35
10	3100	N	3143	-0-	43	43	3123	2	20	9	N	18					53
11	3000	N	4133	-0-	1133	1176	4112	2	21	9	N	19					72
*12	3100	N	4463	-0-	1363	2539	4446	2	17	9	N	15					87

TOTAL GAS PROD: 26,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	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-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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	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

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	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-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

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	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2 9	N	2			107
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3936	2	3 9	N	3			110
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4190	2	14 9	N	13			123
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-			123
05	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4065	2	1 9	N	1			124
06	4110 X	3584	-0-	-526	-0-	3583	2	1 9	N	1			125
07	4247 X	3079	-0-	-1168	-0-	3078	2	1 9	N	1			126
08	4216 X	3346	-0-	-870	-0-	3346	2		N	-0-			126
09	4020 X	1308	-0-	-2712	-0-	1307	2	1 9	N	1			127
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4367	2	24 9	N	22			149
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3828	2	3 9	N	3	132 1		20
12	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	3099	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 42,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1300	2	30	9	N	27					144
02	1232	N	762	-0-	-470	-0-	747	2	15	9	N	14					158
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12					170
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	2	10	9	N	9					179
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11	159	1			31
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1357	2	3	9	N	3					34
07	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1047	2	9	9	N	8					42
08	1736	N	683	-0-	-1053	-0-	672	2	11	9	N	10					52
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5					57
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	N	10					67
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19					86
12	1426	N	20	-0-	-1406	-0-	19	2	1	9	N	1	66	1			21

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

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	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	4711	2	45	9	N	41					99
02	4760	X	3556	-0-	-1204	-0-	3511	2	45	9	N	41					140
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7886	2	47	9	N	43					183
04	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9275	2	21	9	N	19	150	1			52
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9664	2	25	9	N	23					75
06	5700	X	5054	-0-	-646	-0-	5021	2	33	9	N	30					105
07	5890	X	4441	-0-	-1449	-0-	4423	2	18	9	N	16					121
08	5890	X	4075	-0-	-1815	-0-	4034	2	41	9	N	37					158
09	5700	X	4748	-0-	-952	-0-	4745	2	3	9	N	3					161
10	5890	X	4945	-0-	-945	-0-	4887	2	58	9	N	53					214
11	5040	X	3425	-0-	-1615	-0-	3384	2	41	9	N	37	200	1			51
12	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	4711	2	44	9	N	40					91

TOTAL GAS PROD: 66,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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-	303	2			N	-0-					50
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					51
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					51
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					51
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					51
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					51
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					51
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					51
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					51
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					51
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					51
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	201	1	16315	2	N	95					309
							105	9									
02	14896	X	14325	-0-	-571	-0-	175	1	14077	2	N	66					375
							73	9									
03	16616	X	15212	-0-	-1404	-0-	172	1	14994	2	N	42	366	1			51
							46	9									
04	16080	X	14121	-0-	-1959	-0-	184	1	13937	2	N	-0-					51
05	16275	X	13426	-0-	-2849	-0-	4	1	13401	2	N	19					70
							21	9									
06	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	6	1	21272	2	N	150					220
							165	9									
07	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	6	1	19649	2	N	112	180	1			152
							123	9									
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18610	2	153	9	N	139	185	1			106
09	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	45	1	17439	2	N	43					149
							47	9									
10	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	17289	2	162	9	N	147	193	1			103
11	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	164	1	16160	2	N	100					203
							110	9									
*12	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	146	1	16609	2	N	147	196	1			154
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 202,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	115	1	7680	2	N	47					173
							52	9									
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	104	1	6976	2	N	11					184
							12	9									
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	98	1	7487	2	N	57					241
							63	9									
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	85	1	7394	2	N	66	193	1			114
							73	9									
05	7843	X	7603	-0-	-240	-0-	7599	2	4	9	N	4					118
06	7590	X	7302	-0-	-288	-0-	4	1	7295	2	N	3					121
							3	9									
07	7843	X	7496	-0-	-347	-0-	19	1	7476	2	N	1					122
							1	9									
08	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	7274	2			N	-0-					122
09	7560	X	6844	-0-	-716	-0-	6842	2	2	9	N	2					124
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					124
11	7260	X	6526	-0-	-734	-0-	94	1	6432	2	N	-0-					45
12	7502	X	6877	-0-	-625	-0-	115	1	6759	2	N	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 80,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2730	-0-	-866	-0-	2710	2	20	9	N	18	126	1			26
02	3248	X	2723	-0-	-525	-0-	2708	2	15	9	N	14					40
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3404	2	15	9	N	14					54
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4597	2	26	9	N	24					78
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4459	2	19	9	N	17					95
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4143	2	13	9	N	12					107
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4122	2	20	9	N	18					125
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4003	2	19	9	N	17	134	1			8
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3283	2	8	9	N	7					15
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3661	2	25	9	N	23					38
11	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3723	2	26	9	N	24					62
12	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	3818	2	29	9	N	26					88

TOTAL GAS PROD: 44,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	496	N	98	-0-	-398	-0-	98	3			N	-0-					64
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	7	1	264	3	N	-0-					64
							2	4									
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	8	1	370	3	N	-0-					64
							2	4									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	501	3	N	-0-					64
							2	4									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	N	-0-					64
							2	4									
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	10	1	326	3	N	-0-					64
							1	4									
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	6	1	357	3	N	-0-					64
							1	4									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	520	3	N	2					66
							2	4	2	9							
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	N	13					79
							2	4	14	9							
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	517	3	N	-0-					79
							1	4									
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	10	1	291	3	N	2					81
							2	4	2	9							
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	9	1	466	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3201	-0-	3201	3201	3201	2				N	-0-					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3201						N	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3201						N	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3201						N	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3201						N	-0-					192
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3201						N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 3,201 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	744	N	592	-0-	-152	-0-	109	1	414	2	N	63					215
							69	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	121	1	650	2	N	70					285
							77	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	265	1	956	2	N	100					385
							110	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	295	1	1589	2	N	100					485
							110	9									
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	339	1	2514	2	N	100	370	1			215
							110	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	260	1	1581	2	N	53					268
							58	9									
07	744	N	454	-0-	-290	-0-	99	1	355	2	N	-0-					268
08	744	N	577	-0-	-167	-0-	68	1	483	2	N	24					292
							26	9									
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	217	1	355	2	N	76					368
							84	9									
10	465	N	275	-0-	-190	-0-	60	1	181	2	N	31					399
							34	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					399
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					399

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20883	-0-	20883	20883	93	1	19266	2	N	1385	902	1			483
							1524	9									
03	0	W	19352	-0-	19352	40235	1008	1	16936	2	N	1280	1103	1			660
							1408	9									
04	0	W	15446	-0-	15446	55681	1044	1	13380	2	N	929	968	1			621
							1022	9									
05	0	W	12669	-0-	12669	68350	1053	1	10782	2	N	758	941	1			438
							834	9									
06	0	W	6355	-0-	6355	74705	882	1	5038	2	N	395	563	1			270
							435	9									
07	0	W	6538	-0-	6538	81243	1002	1	5064	2	N	429	377	1			322
							472	9									
08	0	W	6365	-0-	6365	87608	1076	1	4848	2	N	401	380	1			343
							441	9									
09	0	W	5927	-0-	5927	93535	938	1	4597	2	N	356	558	1			141
							392	9									
10	0	W	3145	-0-	3145	96680	593	1	2322	2	N	209					350
							230	9									
11	0	W	3240	-0-	3240	99920	925	1	2083	2	N	211	378	1			183
							232	9									
12	0	W	3167	-0-	3167	103087	1022	1	1926	2	N	199	187	1			195
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 103,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,552

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	0		9848	-0-	9848	9848	9046	4	802	9	N	729	379	1	350
*07	57626	X	47778	-0-	-9848	-0-	43984	2	382	4	N	3102	3036	1	416
							3412	9							
08	31837	X	27758	-0-	-4079	-0-	32	1	25722	2	N	1822	2042	1	196
							2004	9							
09	30810	X	22564	-0-	-8246	-0-	139	1	20909	2	N	1378	1313	1	261
							1516	9							
10	31837	X	19448	-0-	-12389	-0-	18131	2	1317	9	N	1197	1118	1	340
11	30810	X	16123	-0-	-14687	-0-	15071	2	1052	9	N	956	954	1	342
12	31837	X	15579	-0-	-16258	-0-	893	1	13673	2	N	921	949	1	314
							1013	9							

TOTAL GAS PROD: 159,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,105

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LEE WELL #: 504 RRCID -> 214121 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11793 - 12534

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-

BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

01	1147	N	761	-0-	-386	-0-	702	2	59	9	N	54	184	1	105
02	868	N	606	-0-	-262	-0-	560	2	46	9	N	42			147
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	763	2	53	9	N	48			195
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	743	2	42	9	N	38	175	1	58
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	769	2	55	9	N	50			108
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	742	2	48	9	N	44			152
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	762	2	36	9	N	33			185
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	773	2	63	9	N	57			242
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	746	2	28	9	N	25	179	1	88
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	742	2	44	9	N	40			128
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	691	2	43	9	N	39			167
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	626	2	56	9	N	51			218

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	4107	-0-	-13439	-0-	455	1	3269	2	N	348	191	1			273
							383	9									
02	15848	X	3085	-0-	-12763	-0-	558	1	2233	2	N	267					540
							294	9									
03	10447	X	10338	-0-	-109	-0-	796	1	9221	2	N	292	364	1			468
							321	9									
04	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	691	1	8203	2	N	241	363	1			346
							265	9									
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	863	1	9011	2	N	238	344	1			240
							262	9									
06	9990	X	8946	-0-	-1044	-0-	835	1	7917	2	N	176	170	1			246
							194	9									
07	10323	X	8730	-0-	-1593	-0-	849	1	7649	2	N	211	176	1			281
							232	9									
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	698	1	7597	2	N	199	176	1			304
							219	9									
09	8310	X	7355	-0-	-955	-0-	596	1	6505	2	N	231					535
							254	9									
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	28	1	7955	2	N	199	178	1			556
							219	9									
11	8310	X	7322	-0-	-988	-0-	7134	2	188	9	N	171					727
12	8587	X	7504	-0-	-1083	-0-	7325	2	179	9	N	163	734	1			156

TOTAL GAS PROD: 93,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

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	4929	X	3197	-0-	-1732	-0-	306	1	2287	2	N	549	763	1			258
							604	9									
02	4452	X	1421	-0-	-3031	-0-	84	1	1111	2	N	205					463
							226	9									
03	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	413	1	2862	2	N	778	859	1			382
							856	9									
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	599	1	3267	2	N	987	673	1			696
							1086	9									
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	542	1	2888	2	N	573	1019	1			250
							630	9									
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	583	1	2856	2	N	726	501	1			475
							799	9									
07	4929	X	3977	-0-	-952	-0-	313	1	2897	2	N	697	680	1			492
							767	9									
08	4929	X	2662	-0-	-2267	-0-	261	1	1925	2	N	433	507	1			418
							476	9									
09	4470	X	3033	-0-	-1437	-0-	403	1	2040	2	N	536	682	1			272
							590	9									
10	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	403	1	2771	2	N	679	501	1			450
							747	9									
11	4230	X	2952	-0-	-1278	-0-	399	1	1952	2	N	546	676	1			320
							601	9									
*12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	537	1	3006	2	N	745	704	1			361
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,454

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1003	2	41	9	N	37					305
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	879	2	26	9	N	24	174	1			155
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1021	2	37	9	N	34					189
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	876	2	39	9	N	35					224
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	926	2	48	9	N	44					268
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	737	2	35	9	N	32	181	1			119
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	906	2	28	9	N	25					144
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1027	2	35	9	N	32					176
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	818	2	29	9	N	26					202
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	790	2	24	9	N	22					224
11	1020	N	439	-0-	-581	-0-	437	2	2	9	N	2					226
12	868	N	181	-0-	-687	-0-	164	2	17	9	N	15					241

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	28582	X	23973	-0-	-4609	-0-	23489	2	484	9	N	440	583	1			302
02	24864	X	18915	-0-	-5949	-0-	18442	2	473	9	N	430	355	1			377
03	27528	X	19018	-0-	-8510	-0-	18654	2	364	9	N	331	171	1			537
04	25470	X	17850	-0-	-7620	-0-	17523	2	327	9	N	297	551	1			283
05	25420	X	17423	-0-	-7997	-0-	17108	2	315	9	N	286	339	1			230
06	23190	X	15979	-0-	-7211	-0-	15697	2	282	9	N	256	169	1			317
07	20956	X	16419	-0-	-4537	-0-	15964	2	455	9	N	414	348	1			383
08	19003	X	16743	-0-	-2260	-0-	16362	2	381	9	N	346	506	1			223
09	17850	X	17097	-0-	-753	-0-	16758	2	339	9	N	308	360	1			171
10	17422	X	16856	-0-	-566	-0-	16593	2	263	9	N	239	177	1			233
11	16200	X	15342	-0-	-858	-0-	15066	2	276	9	N	251	170	1			314
12	17670	X	15181	-0-	-2489	-0-	14904	2	277	9	N	252	350	1			216

TOTAL GAS PROD: 210,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,850

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	47647	X	34066	-0-	-13581	-0-	33530	2	536	9	N	487	771	1			280
02	40124	X	17528	-0-	-22596	-0-	17370	2	158	9	N	144	189	1			235
03	0	W	30718	-0-	30718	30718	30408	2	310	9	N	282	187	1			330
04	0	W	28209	-0-	28209	58927	27979	2	230	9	N	209	358	1			181
05	0	W	27765	-0-	27765	86692	27413	2	352	9	N	320	186	1			315
06	0	W	24971	-0-	24971	111663	24564	2	407	9	N	370	368	1			317
07	135769	X	24106	-0-	-111663	-0-	23652	2	454	9	N	413	188	1			542
08	30721	X	25612	-0-	-5109	-0-	25292	2	320	9	N	291	369	1			464
09	28200	X	24179	-0-	-4021	-0-	23841	2	338	9	N	307	364	1			407
10	27776	X	24047	-0-	-3729	-0-	23728	2	319	9	N	290	375	1			322
11	24960	X	22612	-0-	-2348	-0-	22400	2	212	9	N	193	180	1			335
12	25606	X	22495	-0-	-3111	-0-	22315	2	180	9	N	164	362	1			137

TOTAL GAS PROD: 306,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	EOM BALANCE
01	12958	X	11343	-0-	-1615	-0-	10294	2	1049	9	N	954	1146	1	177
02	11228	X	8712	-0-	-2516	-0-	7889	2	823	9	N	748	520	1	405
03	13857	X	8425	-0-	-5432	-0-	7736	2	689	9	N	626	518	1	513
04	13410	X	5838	-0-	-7572	-0-	5390	2	448	9	N	407	509	1	411
05	13857	X	3594	-0-	-10263	-0-	3291	2	303	9	N	275	342	1	344
06	10980	X	5280	-0-	-5700	-0-	4651	2	629	9	N	572	508	1	408
07	9641	X	728	-0-	-8913	-0-	656	2	72	9	N	65			473
08	8432	X	1905	-0-	-6527	-0-	1641	2	264	9	N	240	168	1	545
09	4890	X	1611	-0-	-3279	-0-	1338	2	273	9	N	248	509	1	284
10	5053	X	1192	-0-	-3861	-0-	974	2	218	9	N	198	174	1	308
11	4890	X	1974	-0-	-2916	-0-	69	1	1593	2	N	284	169	1	423
							312	9							
12	1891	X	1508	-0-	-383	-0-	445	1	1063	9	N	966	1017	1	372

TOTAL GAS PROD: 52,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,583

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	EOM BALANCE
01	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	15308	2	2547	9	N	2315	2490	1	286
02	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	10738	2	2118	9	N	1925	1901	1	310
03	17763	X	15898	-0-	-1865	-0-	13474	2	2424	9	N	2204	1746	1	768
04	17190	X	14638	-0-	-2552	-0-	12557	2	2081	9	N	1892	2208	1	452
05	17763	X	14582	-0-	-3181	-0-	12540	2	2042	9	N	1856	1844	1	464
06	17190	X	12551	-0-	-4639	-0-	10854	2	1697	9	N	1543	1359	1	648
07	15903	X	15522	-0-	-381	-0-	13352	2	2170	9	N	1973	1858	1	763
08	15903	X	14879	-0-	-1024	-0-	13067	2	1812	9	N	1647	1852	1	558
09	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	12354	2	1591	9	N	1446	1511	1	493
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	12272	2	1588	9	N	1444	1538	1	399
11	12720	X	12617	-0-	-103	-0-	11206	2	1411	9	N	1283	1379	1	303
12	13144	X	12850	-0-	-294	-0-	11436	2	1414	9	N	1285	1181	1	407

TOTAL GAS PROD: 172,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,813

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	EOM BALANCE
01	7471	X	4121	-0-	-3350	-0-	178	1	3147	2	N	724	917	1	363
							796	9							
02	6720	X	4618	-0-	-2102	-0-	120	1	3573	2	N	841	706	1	498
							925	9							
03	6324	X	3422	-0-	-2902	-0-	102	1	2778	2	N	493	199	1	792
							542	9							
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	249	1	3830	2	N	995	1068	1	719
							1095	9							
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	240	1	4136	2	N	779	1034	1	464
							857	9							
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	262	1	4089	2	N	773	497	1	740
							850	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	218	1	4692	2	N	795	683	1	852
							875	9							
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	271	1	6101	2	N	840	984	1	708
							924	9							
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	209	1	4213	2	N	528	683	1	553
							581	9							
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	242	1	5273	2	N	782	604	1	731
							860	9							
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	206	1	4524	2	N	674	684	1	721
							741	9							
*12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	213	1	4519	2	N	670	872	1	519
							737	9							

TOTAL GAS PROD: 63,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,894

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	17515	X	9882	-0-	-7633	-0-	502	1	8069	2	N	1192	1217	1			337
							1311	9									
02	14028	X	9861	-0-	-4167	-0-	362	1	8351	2	N	1044	1055	1			326
							1148	9									
03	14353	X	13122	-0-	-1231	-0-	654	1	10767	2	N	1546	1410	1			462
							1701	9									
04	13890	X	13033	-0-	-857	-0-	835	1	10749	2	N	1317	1358	1			421
							1449	9									
05	14353	X	13590	-0-	-763	-0-	793	1	11381	2	N	1287	1378	1			330
							1416	9									
06	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	821	1	10673	2	N	1137	1201	1			266
							1251	9									
07	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	752	1	12168	2	N	1172	1218	1			220
							1289	9									
08	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	849	1	11640	2	N	1042	1025	1			237
							1146	9									
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	793	1	11040	2	N	848	857	1			228
							933	9									
10	12307	X	11714	-0-	-593	-0-	223	1	10630	2	N	783	685	1			326
							861	9									
11	11910	X	11629	-0-	-281	-0-	821	1	9935	2	N	794	853	1			267
							873	9									
12	12307	X	10527	-0-	-1780	-0-	153	1	9537	2	N	761	684	1			344
							837	9									

TOTAL GAS PROD: 146,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,923

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	33480	X	24946	-0-	-8534	-0-	24801	2	145	9	N	132	334	1			178
02	30240	X	15507	-0-	-14733	-0-	15272	2	235	9	N	214	180	1			212
03	28272	X	24401	-0-	-3871	-0-	23876	2	525	9	N	477	340	1			349
04	27360	X	22557	-0-	-4803	-0-	22242	2	315	9	N	286	408	1			227
05	24955	X	21756	-0-	-3199	-0-	21352	2	404	9	N	367	351	1			243
06	24150	X	19642	-0-	-4508	-0-	19282	2	360	9	N	327	348	1			222
07	24397	X	19270	-0-	-5127	-0-	18856	2	414	9	N	376	183	1			415
08	24397	X	18461	-0-	-5936	-0-	18119	2	342	9	N	311	537	1			189
09	18900	X	17105	-0-	-1795	-0-	16793	2	312	9	N	284	177	1			296
10	19530	X	16843	-0-	-2687	-0-	16555	2	288	9	N	262	361	1			197
11	18900	X	15270	-0-	-3630	-0-	14972	2	298	9	N	271	178	1			290
12	19282	X	15369	-0-	-3913	-0-	15139	2	230	9	N	209	352	1			147

TOTAL GAS PROD: 231,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,516

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	31330	X	31330	-0-	-0-	-0-	28656	2	2674	9	N	2431	2483	1			402
02	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	24375	2	2148	9	N	1953	1712	1			643
03	36921	X	25484	-0-	-11437	-0-	23441	2	2043	9	N	1857	1931	1			569
04	35730	X	23685	-0-	-12045	-0-	21848	2	1837	9	N	1670	1728	1			511
05	36921	X	23402	-0-	-13519	-0-	21599	2	1803	9	N	1639	1889	1			261
06	30330	X	18230	-0-	-12100	-0-	16753	2	1477	9	N	1343	847	1			757
07	29357	X	16893	-0-	-12464	-0-	15402	2	1491	9	N	1355	1375	1			737
08	25482	X	17674	-0-	-7808	-0-	16147	2	1527	9	N	1388	1648	1			477
09	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	17711	2	1580	9	N	1436	1539	1			374
10	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	17751	2	1506	9	N	1369	1369	1			374
11	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	16926	2	1390	9	N	1264	1369	1			269
12	18197	X	16927	-0-	-1270	-0-	15720	2	1207	9	N	1097	1032	1			334

TOTAL GAS PROD: 257,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,802

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	28644	X	19503	-0-	-9141	-0-	18774	2	729	9	N	663	1083	1			157
02	25872	X	16919	-0-	-8953	-0-	16447	2	472	9	N	429	346	1			240
03	26598	X	18970	-0-	-7628	-0-	18280	2	690	9	N	627	518	1			349
04	23760	X	18080	-0-	-5680	-0-	17456	2	624	9	N	567	698	1			218
05	22692	X	17903	-0-	-4789	-0-	17276	2	627	9	N	570	713	1			75
06	18870	X	16250	-0-	-2620	-0-	15737	2	513	9	N	466	361	1			180
07	18972	X	16161	-0-	-2811	-0-	15636	2	525	9	N	477	539	1			118
08	18972	X	16310	-0-	-2662	-0-	15885	2	425	9	N	386	356	1			148
09	18090	X	14857	-0-	-3233	-0-	14496	2	361	9	N	328	171	1			305
10	17918	X	14843	-0-	-3075	-0-	14439	2	404	9	N	367	340	1			332
11	16260	X	12370	-0-	-3890	-0-	12012	2	358	9	N	325	355	1			302
12	16306	X	13719	-0-	-2587	-0-	13224	2	495	9	N	450	537	1			215

TOTAL GAS PROD: 195,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,655

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

01	10881	X	5806	-0-	-5075	-0-	654 1045	1 9	4107	2	N	950	1045	1			593
02	9828	X	7822	-0-	-2006	-0-	515 1533	1 9	5774	2	N	1394	1414	1			573
03	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	807 2604	1 9	19719	2	N	2367	2103	1			837
04	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	15485	2	2060	9	N	1873	2256	1			454
05	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	11734	2	1683	9	N	1530	1716	1			268
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	10891	2	1847	9	N	1679	1327	1			620
07	5921	X	2212	-0-	-3709	-0-	1820	2	392	9	N	356	675	1	3	8	298
08	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	11046	2	2083	9	N	1894	1683	1			509
09	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	16418	2	1885	9	N	1714	1720	1			503
10	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	14987	2	1682	9	N	1529	1552	1			480
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	8689	2	1052	9	N	956	1012	1			424
*12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	6802	2	1043	9	N	948	1015	1			357

TOTAL GAS PROD: 148,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,190

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

01	0	W	43367	-0-	43367	404652	41566	2	1801	9	N	1637	1722	1			514
02	0	W	27922	-0-	27922	432574	26922	2	1000	9	N	909	923	1			500
03	0	W	39215	-0-	39215	471789	37655	2	1560	9	N	1418	1562	1			356
04	0	W	39528	-0-	39528	511317	38308	2	1220	9	N	1109	1246	1			219
05	0	W	35625	-0-	35625	546942	34579	2	1046	9	N	951	873	1			297
06	0	W	30282	-0-	30282	577224	29436	2	846	9	N	769	881	1			185
07	0	W	28800	-0-	28800	606024	27979	2	821	9	N	746	527	1			404
08	0	W	26780	-0-	26780	632804	26217	2	563	9	N	512	350	1	1	8	565
09	0	W	24385	-0-	24385	657189	23680	2	705	9	N	641	701	1			505
10	0	W	23294	-0-	23294	680483	22722	2	572	9	N	520	808	1			217
11	701206	X	20723	-0-	-680483	-0-	20081	2	642	9	N	584	525	1			276
12	28799	X	20337	-0-	-8462	-0-	19664	2	673	9	N	612	701	1			187

TOTAL GAS PROD: 360,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,408

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	EOM BALANCE
01	0	W	45344	-0-	45344	437418	43584	2	1760	9	N	1600	1581	1	469
02	0	W	41752	-0-	41752	479170	40334	2	1418	9	N	1289	1319	1	439
03	0	W	44922	-0-	44922	524092	43412	2	1510	9	N	1373	1399	1	413
04	0	W	45414	-0-	45414	569506	43999	2	1415	9	N	1286	1430	1	269
05	0	W	42107	-0-	42107	611613	40847	2	1260	9	N	1145	899	1	515
06	0	W	38124	-0-	38124	649737	37071	2	1053	9	N	957	898	1	574
07	0	W	38990	-0-	38990	688727	37926	2	1064	9	N	967	1253	1	288
08	0	W	34671	-0-	34671	723398	33594	2	1077	9	N	979	1070	1	197
09	0	W	30076	-0-	30076	753474	29293	2	783	9	N	712	535	1	374
10	0	W	28873	-0-	28873	782347	28180	2	693	9	N	630	722	1	282
11	807444	X	25097	-0-	-782347	-0-	24472	2	625	9	N	568	708	1	142
12	38998	X	24007	-0-	-14991	-0-	23379	2	628	9	N	571	531	1	182

TOTAL GAS PROD: 439,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,077

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	EOM BALANCE
01	10974	X	5635	-0-	-5339	-0-	5307	2	328	9	N	298	197	1	537
02	8568	X	6054	-0-	-2514	-0-	5672	2	382	9	N	347	350	1	534
03	0	W	7706	-0-	7706	7706	7238	2	468	9	N	425	529	1	430
04	0	W	7882	-0-	7882	15588	7429	2	453	9	N	412	523	1	319
05	23453	X	7865	-0-	-15588	-0-	7412	2	453	9	N	412	349	1	382
06	7470	X	6507	-0-	-963	-0-	6154	2	353	9	N	321	346	1	357
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8084	2	385	9	N	350	350	1	357
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9429	2	563	9	N	512	524	1	345
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	8812	2	547	9	N	497	345	1	497
10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	7973	2	485	9	N	441	703	1	235
11	7110	X	360	-0-	-6750	-0-	345	2	15	9	N	14	176	1	73
12	7347	X	1744	-0-	-5603	-0-	527	1	1055	2	N	147			220
							162	9							

TOTAL GAS PROD: 80,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,176

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	30779	2	7431	9	N	6755	6363	1	745
02	12264	X	10966	-0-	-1298	-0-	8851	2	2115	9	N	1923	2079	1	589
03	0	W	32346	-0-	32346	32346	25689	2	6657	9	N	6052	6001	1	640
04	0	W	40465	-0-	40465	72811	34184	2	6281	9	N	5710	5885	1	465
05	129868	X	57057	-0-	-72811	-0-	50865	2	6192	9	N	5629	5685	1	409
06	50893	X	50893	-0-	-0-	-0-	46949	2	3944	9	N	3585	3912	1	82
07	41819	X	39351	-0-	-2468	-0-	36080	2	3271	9	N	2974	2621	1	435
08	46872	X	35498	-0-	-11374	-0-	32775	2	2723	9	N	2475	2393	1	517
09	45450	X	35724	-0-	-9726	-0-	33236	2	2488	9	N	2262	2216	1	563
10	46965	X	36113	-0-	-10852	-0-	33762	2	2351	9	N	2137	2313	1	387
11	45450	X	37533	-0-	-7917	-0-	35384	2	2149	9	N	1954	2093	1	248
12	39339	X	34372	-0-	-4967	-0-	32361	2	2011	9	N	1828	1718	1	358

TOTAL GAS PROD: 448,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,284

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	27573	-0-	-23391	-0-	26218	2	1355	9	N	1232	1096	1			477
02	41776	X	23966	-0-	-17810	-0-	22835	2	1131	9	N	1028	861	1			644
03	36518	X	22377	-0-	-14141	-0-	21274	2	1103	9	N	1003	1206	1			441
04	31950	X	19515	-0-	-12435	-0-	18472	2	1043	9	N	948	1239	1			150
05	31527	X	21135	-0-	-10392	-0-	20056	2	1079	9	N	981	884	1			247
06	26670	X	18609	-0-	-8061	-0-	17698	2	911	9	N	828	903	1			172
07	26536	X	17202	-0-	-9334	-0-	16312	2	890	9	N	809	724	1			257
08	22382	X	16640	-0-	-5742	-0-	15823	2	817	9	N	743	716	1			284
09	20460	X	15458	-0-	-5002	-0-	14707	2	751	9	N	683	711	1			256
10	21142	X	15156	-0-	-5986	-0-	14487	2	669	9	N	608	537	1			327
11	18600	X	13115	-0-	-5485	-0-	12396	2	719	9	N	654	546	1			435
12	17205	X	13753	-0-	-3452	-0-	13086	2	667	9	N	606	722	1			319

TOTAL GAS PROD: 224,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,123

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3081	-0-	-3553	-0-	2533	2	548	9	N	498	524	1			268
02	5600	X	3954	-0-	-1646	-0-	3312	2	642	9	N	584	150	1			702
03	DLQ G-10		4282	-0-	4282	4282	3605	2	677	9	N	615	533	1			784
04	DLQ G-10		4029	-0-	4029	8311	3411	2	618	9	N	562	855	1			491
05	DLQ G-10		3542	-0-	3542	11853	2992	2	550	9	N	500	532	1			459
06	15052	X	3199	-0-	-11853	-0-	2713	2	486	9	N	442	708	1			193
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3110	2	537	9	N	488	172	1			509
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2794	2	486	9	N	442	692	1			259
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2623	2	492	9	N	447	356	1			350
10	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	2351	2	415	9	N	377	543	1			184
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3049	2	557	9	N	506	361	1			329
12	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1688	2	296	9	N	269	508	1			90

TOTAL GAS PROD: 40,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,730

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	81344	X	46369	-0-	-34975	-0-	44126	2	2243	9	N	2039	1990	1			399
02	73472	X	36300	-0-	-37172	-0-	34743	2	1557	9	N	1415	1245	1			569
03	81344	X	36300	-0-	-45044	-0-	34685	2	1615	9	N	1468	1267	1			770
04	78720	X	31375	-0-	-47345	-0-	30019	2	1356	9	N	1233	1584	1			419
05	52855	X	29159	-0-	-23696	-0-	27913	2	1246	9	N	1133	1257	1			295
06	44880	X	25279	-0-	-19601	-0-	24256	2	1023	9	N	930	913	1			312
07	40176	X	25447	-0-	-14729	-0-	24420	2	1027	9	N	934	899	1			347
08	36301	X	23558	-0-	-12743	-0-	22653	2	905	9	N	823	725	1			445
09	31320	X	21524	-0-	-9796	-0-	20702	2	822	9	N	747	721	1			471
10	29171	X	20894	-0-	-8277	-0-	20058	2	836	9	N	760	927	1			304
11	25290	X	20094	-0-	-5196	-0-	19309	2	785	9	N	714	720	1			298
12	25451	X	15712	-0-	-9739	-0-	15067	2	645	9	N	586	739	1			145

TOTAL GAS PROD: 332,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,782

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	EOM BALANCE
01	45074	X	35907	-0-	-9167	-0-	33774	2	2133	9	N	1939	2081	1	445
02	40712	X	27736	-0-	-12976	-0-	26164	2	1572	9	N	1429	1470	1	404
03	DLQ G-10		28106	-0-	28106	28106	26465	2	1641	9	N	1492	1376	1	520
04	DLQ G-10		24504	-0-	24504	52610	23136	2	1368	9	N	1244	1586	1	178
05	DLQ G-10		23037	-0-	23037	75647	21760	2	1277	9	N	1161	1056	1	283
06	95983	X	20336	-0-	-75647	-0-	19244	2	1092	9	N	993	878	1	398
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	18559	2	1115	9	N	1014	701	1	711
08	21855	X	18148	-0-	-3707	-0-	17188	2	960	9	N	873	1256	1	328
09	19170	X	16844	-0-	-2326	-0-	15962	2	882	9	N	802	867	1	263
10	19809	X	16891	-0-	-2918	-0-	16041	2	850	9	N	773	698	1	338
11	19170	X	14920	-0-	-4250	-0-	14127	2	793	9	N	721	705	1	354
12	19685	X	15842	-0-	-3843	-0-	15031	2	811	9	N	737	694	1	397

TOTAL GAS PROD: 261,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,178

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	EOM BALANCE
01	7688	X	5672	-0-	-2016	-0-	490	1	3906	2	N	1160	1131	1	249
							1276	9							
02	5908	X	2229	-0-	-3679	-0-	263	1	1520	2	N	405	173	1	481
							446	9							
03	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	519	1	3671	2	N	1264	1231	1	514
							1390	9							
04	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	670	1	3330	2	N	1012	1182	1	344
							1113	9							
05	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	863	1	3700	2	N	1006	1009	1	341
							1107	9							
06	5490	X	3740	-0-	-1750	-0-	508	1	2669	2	N	512	678	1	175
							563	9							
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	814	1	4253	2	N	1085	843	1	417
							1194	9							
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	863	1	4023	2	N	848	1004	1	261
							933	9							
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	786	1	3585	2	N	699	502	1	458
							769	9							
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	863	1	3554	2	N	701	1009	1	150
							771	9							
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	752	1	3200	2	N	570	493	1	227
							627	9							
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	786	1	3216	2	N	605	676	1	156
							666	9							

TOTAL GAS PROD: 59,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,867

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	EOM BALANCE
01	0	W	17577	-0-	17577	311252	17024	2	553	9	N	503	783	1	253
02	0	W	15132	-0-	15132	326384	14674	2	458	9	N	416	399	1	270
03	0	W	15253	-0-	15253	341637	14853	2	400	9	N	364	346	1	288
04	0	W	14528	-0-	14528	356165	14100	2	428	9	N	389	359	1	318
05	0	W	12892	-0-	12892	369057	12536	2	356	9	N	324	527	1	115
06	0	W	12787	-0-	12787	381844	12426	2	361	9	N	328	179	1	264
07	0	W	14416	-0-	14416	396260	14050	2	366	9	N	333	352	1	245
08	0	W	12928	-0-	12928	409188	12642	2	286	9	N	260			505
09	0	W	10762	-0-	10762	419950	10544	2	218	9	N	198	360	1	343
10	0	W	10724	-0-	10724	430674	10491	2	233	9	N	212	357	1	198
11	440710	X	10036	-0-	-430674	-0-	9823	2	213	9	N	194	187	1	205
12	14415	X	8961	-0-	-5454	-0-	8759	2	202	9	N	184	179	1	210

TOTAL GAS PROD: 155,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	0	Z	5871	-0-	5871	97411	590	1	3804	2	N	1343	1304	1			541
							1477	9									
02	0	Z	10157	-0-	10157	107568	461	1	7090	2	N	2369	2143	1			767
							2606	9									
03	120637	X	13069	-0-	-107568	-0-	654	1	9287	2	N	2844	2963	1			648
							3128	9									
04	13560	X	11646	-0-	-1914	-0-	524	1	7654	2	N	3153	3098	1			703
							3468	9									
05	14012	X	7743	-0-	-6269	-0-	459	1	5411	2	N	1703	2090	1			316
							1873	9									
06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	766	1	14160	2	N	2414	2421	1			309
							2655	9									
07	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	835	1	16147	2	N	2445	2445	1			309
							2690	9									
08	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	807	1	19156	2	N	2884	2756	1			437
							3172	9									
09	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	835	1	19909	2	N	2584	2574	1			447
							2842	9									
10	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	775	1	15677	2	N	2015	2075	1			387
							2217	9									
11	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	831	1	16300	2	N	2248	2081	1			554
							2473	9									
12	18600	X	11295	-0-	-7305	-0-	646	1	9339	2	N	1191	1216	1			529
							1310	9									

TOTAL GAS PROD: 182,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,193

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

01	88133	X	73301	-0-	-14832	-0-	70811	2	2490	9	N	2264	2677	1			162
02	79604	X	58758	-0-	-20846	-0-	56875	2	1883	9	N	1712	1626	1			248
03	88133	X	61743	-0-	-26390	-0-	59997	2	1746	9	N	1587	1232	1			603
04	71850	X	55431	-0-	-16419	-0-	53994	2	1437	9	N	1306	1609	1			300
05	73315	X	54445	-0-	-18870	-0-	53124	2	1321	9	N	1201	1243	1			258
06	70950	X	50899	-0-	-20051	-0-	49792	2	1107	9	N	1006	1097	1			167
07	65069	X	48658	-0-	-16411	-0-	47679	2	979	9	N	890	892	1			165
08	61752	X	45045	-0-	-16707	-0-	44128	2	917	9	N	834	732	1			267
09	55440	X	44444	-0-	-10996	-0-	43656	2	788	9	N	716	721	1			262
10	54436	X	44392	-0-	-10044	-0-	43664	2	728	9	N	662	716	1			208
11	50910	X	42080	-0-	-8830	-0-	41307	2	773	9	N	703	696	1			215
12	48670	X	38088	-0-	-10582	-0-	37359	2	729	9	N	663	553	1			325

TOTAL GAS PROD: 617,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,544

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

01	41261	X	35889	-0-	-5372	-0-	35101	2	788	9	N	716	1133	1			289
02	37268	X	18201	-0-	-19067	-0-	17715	2	486	9	N	442	357	1			374
03	41261	X	31642	-0-	-9619	-0-	30997	2	645	9	N	586	544	1			416
04	37350	X	27345	-0-	-10005	-0-	26839	2	506	9	N	460	713	1			163
05	35898	X	24700	-0-	-11198	-0-	24225	2	475	9	N	432	362	1			233
06	34740	X	21643	-0-	-13097	-0-	21241	2	402	9	N	365	341	1			257
07	31651	X	19644	-0-	-12007	-0-	19256	2	388	9	N	353	175	1			435
08	31651	X	17508	-0-	-14143	-0-	17188	2	320	9	N	291	534	1			192
09	18570	X	15703	-0-	-2867	-0-	15435	2	268	9	N	244	183	1			253
10	19189	X	14824	-0-	-4365	-0-	14628	2	196	9	N	178	178	1			253
11	18570	X	13522	-0-	-5048	-0-	13281	2	241	9	N	219	184	1			288
12	19189	X	12600	-0-	-6589	-0-	12368	2	232	9	N	211	352	1			147

TOTAL GAS PROD: 253,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,497

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

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	11346	X	6762	-0-	-4584	-0-	939	1	5307	2	N	469	199	1			806
							516	9									
02	10248	X	5588	-0-	-4660	-0-	789	1	4340	2	N	417	867	1			356
							459	9									
03	11346	X	6011	-0-	-5335	-0-	912	1	4620	2	N	435	342	1			449
							479	9									
04	9030	X	5851	-0-	-3179	-0-	948	1	4456	2	N	406	537	1			318
							447	9									
05	9331	X	5653	-0-	-3678	-0-	1259	1	3984	2	N	373	180	1			511
							410	9									
06	6540	X	4908	-0-	-1632	-0-	1073	1	3491	2	N	313	528	1			296
							344	9									
07	6200	X	5059	-0-	-1141	-0-	1132	1	3567	2	N	327	178	1			445
							360	9									
08	6045	X	5021	-0-	-1024	-0-	1280	1	3356	2	N	350	534	1			261
							385	9									
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	1132	1	3144	2	N	300	178	1			383
							330	9									
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1140	1	3067	2	N	258	349	1			292
							284	9									
11	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	179	1	2820	2	N	211	171	1			332
							232	9									
12	3813	X	3115	-0-	-698	-0-	2862	2	253	9	N	230	348	1			214

TOTAL GAS PROD: 60,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,089

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

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	52707	X	32929	-0-	-19778	-0-	240	1	29251	2	N	3125	3421	1			216
							3438	9									
02	52822	X	52822	-0-	-0-	-0-	241	1	46967	2	N	5104	4478	1			842
							5614	9									
03	84473	X	84473	-0-	-0-	-0-	274	1	74845	2	N	8504	8581	1			765
							9354	9									
04	86080	X	86080	-0-	-0-	-0-	265	1	77635	2	N	7436	7734	1			467
							8180	9									
05	64703	X	64703	-0-	-0-	-0-	241	1	58845	2	N	5106	5136	1			437
							5617	9									
06	52714	X	52714	-0-	-0-	-0-	234	1	47753	2	N	4297	3714	1			1020
							4727	9									
07	46931	X	46931	-0-	-0-	-0-	264	1	42641	2	N	3660	4010	1			670
							4026	9									
08	36298	X	36298	-0-	-0-	-0-	199	1	33105	2	N	2722	2667	1			725
							2994	9									
09	48330	X	40315	-0-	-8015	-0-	256	1	36508	2	N	3228	3347	1			606
							3551	9									
10	49941	X	25586	-0-	-24355	-0-	35	1	23814	2	N	1579	1758	1			427
							1737	9									
11	48330	X	40107	-0-	-8223	-0-	71	1	37056	2	N	2709	2805	1			331
							2980	9									
12	46934	X	34059	-0-	-12875	-0-	66	1	31659	2	N	2122	1913	1			540
							2334	9									

TOTAL GAS PROD: 597,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,592

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	244900	X	176050	-0-	-68850	-0-	858	1	165600	2	N	8720	9074	1	493
							9592	9							
02	221200	X	112883	-0-	-108317	-0-	715	1	105686	2	N	5893	5568	1	818
							6482	9							
03	244900	X	123428	-0-	-121472	-0-	752	1	116299	2	N	5797	6025	1	590
							6377	9							
04	237000	X	108608	-0-	-128392	-0-	103084	2	5524	9	N	5022	4943	1	669
05	244900	X	102789	-0-	-142111	-0-	26	1	97747	2	N	4560	4932	1	297
							5016	9							
06	170370	X	89058	-0-	-81312	-0-	254	1	84596	2	N	3825	3802	1	320
							4208	9							
07	124992	X	86822	-0-	-38170	-0-	268	1	82463	2	N	3719	3467	1	572
							4091	9							
08	123442	X	82387	-0-	-41055	-0-	268	1	78332	2	N	3443	3443	1	572
							3787	9							
09	93150	X	70093	-0-	-23057	-0-	259	1	66843	2	N	2719	3072	1	219
							2991	9							
10	96255	X	67305	-0-	-28950	-0-	130	1	64494	2	N	2437	2548	1	108
							2681	9							
11	89070	X	63301	-0-	-25769	-0-	60776	2	2525	9	N	2295	2003	1	400
12	86831	X	57257	-0-	-29574	-0-	55240	2	2017	9	N	1834	1837	1	397

TOTAL GAS PROD: 1,139,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,264

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	66495	X	19952	-0-	-46543	-0-	18419	2	1533	9	N	1394	1763	1	64
02	60060	X	8104	-0-	-51956	-0-	278	1	7001	2	N	750	180	1	634
							825	9							
03	66495	X	14425	-0-	-52070	-0-	828	1	12432	2	N	1059	1255	1	438
							1165	9							
04	39360	X	12612	-0-	-26748	-0-	835	1	10772	2	N	914	1085	1	267
							1005	9							
05	40672	X	11715	-0-	-28957	-0-	831	1	10005	2	N	799	869	1	197
							879	9							
06	19320	X	7405	-0-	-11915	-0-	731	1	6049	2	N	568	544	1	221
							625	9							
07	14415	X	6974	-0-	-7441	-0-	822	1	5562	2	N	536	361	1	396
							590	9							
08	14415	X	6945	-0-	-7470	-0-	863	1	5564	2	N	471	536	1	331
							518	9							
09	0	W	6524	-0-	6524	6524	835	1	5209	2	N	436	528	1	239
							480	9							
10	0	W	6407	-0-	6407	12931	863	1	5134	2	N	373	352	1	260
							410	9							
11	18098	X	5167	-0-	-12931	-0-	805	1	4050	2	N	284	356	1	188
							312	9							
12	6975	X	4367	-0-	-2608	-0-	664	1	3421	2	N	256	346	1	98
							282	9							

TOTAL GAS PROD: 110,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,840

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	EOM BALANCE
01	0	W	44937	-0-	44937	144808	703	1	32715	2	N	10472	10731	1	499
							11519	9							
02	0	W	20090	-0-	20090	164898	306	1	13851	2	N	5394	5305	1	588
							5933	9							
03	0	W	33477	-0-	33477	198375	251	1	24352	2	N	8067	7945	1	710
							8874	9							
04	0	W	33107	-0-	33107	231482	111	1	26806	2	N	5627	5662	1	675
							6190	9							
05	0	W	42403	-0-	42403	273885	251	1	36014	2	N	5580	5910	1	345
							6138	9							
06	0	W	41342	-0-	41342	315227	724	1	35024	2	N	5085	4848	1	582
							5594	9							
07	352179	X	36952	-0-	-315227	-0-	849	1	31590	2	N	4103	4079	1	606
							4513	9							
08	36690	X	36690	-0-	-0-	-0-	752	1	31745	2	N	3812	3974	1	444
							4193	9							
09	33210	X	33064	-0-	-146	-0-	807	1	28693	2	N	3240	3246	1	438
							3564	9							
10	43645	X	43645	-0-	-0-	-0-	863	1	39121	2	N	3328	3414	1	352
							3661	9							
11	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	835	1	38563	2	N	2665	2417	1	600
							2932	9							
*12	38849	X	38849	-0-	-0-	-0-	835	1	35519	2	N	2268	2235	1	633
							2495	9							

TOTAL GAS PROD: 446,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,641

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

01	66650	X	57529	-0-	-9121	-0-	55026	2	2503	9	N	2275	2483	1	302
02	60200	X	44911	-0-	-15289	-0-	43144	2	1767	9	N	1606	1298	1	610
03	66650	X	38181	-0-	-28469	-0-	36749	2	1432	9	N	1302	1412	1	500
04	64500	X	39085	-0-	-25415	-0-	37731	2	1354	9	N	1231	1444	1	287
05	66650	X	35474	-0-	-31176	-0-	34307	2	1167	9	N	1061	1261	1	87
06	55680	X	31576	-0-	-24104	-0-	30580	2	996	9	N	905	713	1	279
07	49724	X	29785	-0-	-19939	-0-	28964	2	821	9	N	746	898	1	127
08	40393	X	30128	-0-	-10265	-0-	29278	2	850	9	N	773	546	1	354
09	39090	X	26985	-0-	-12105	-0-	26280	2	705	9	N	641	714	1	281
10	35464	X	13728	-0-	-21736	-0-	13356	2	372	9	N	338	356	1	263
11	31590	X	15411	-0-	-16179	-0-	15080	2	331	9	N	301	175	1	389
12	30132	X	14902	-0-	-15230	-0-	14487	2	415	9	N	377	524	1	242

TOTAL GAS PROD: 377,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,556

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	0	W	33458	-0-	33458	156878	863	1	30498	2	N	1906	2490	1			261
							2097	9									
02	0	W	26069	-0-	26069	182947	780	1	23864	2	N	1295	1066	1			490
							1425	9									
03	0	W	16212	-0-	16212	199159	543	1	14780	2	N	808	1067	1			231
							889	9									
04	0	W	3684	-0-	3684	202843	251	1	3183	2	N	227	178	1			280
							250	9									
05	0	W	12128	-0-	12128	214971	849	1	10626	2	N	594	719	1			155
							653	9									
06	0	W	10703	-0-	10703	225674	835	1	9310	2	N	507	529	1			133
							558	9									
07	235418	X	9744	-0-	-225674	-0-	793	1	8442	2	N	463	356	1			240
							509	9									
08	16213	X	9287	-0-	-6926	-0-	761	1	8096	2	N	391	357	1			274
							430	9									
09	11730	X	9403	-0-	-2327	-0-	835	1	8151	2	N	379	360	1			293
							417	9									
10	12121	X	9165	-0-	-2956	-0-	838	1	7936	2	N	355	366	1			282
							391	9									
11	10710	X	8443	-0-	-2267	-0-	805	1	7268	2	N	336	356	1			262
							370	9									
12	9734	X	7374	-0-	-2360	-0-	696	1	6339	2	N	308	360	1			210
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 155,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,569

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	89590	X	39979	-0-	-49611	-0-	36983	2	2996	9	N	2724	2404	1			320
04	86700	X	80228	-0-	-6472	-0-	75237	2	4991	9	N	4537	4537	1			320
05	89590	X	54973	-0-	-34617	-0-	268	1	51674	2	N	2755	2847	1			228
							3031	9									
06	86700	X	45468	-0-	-41232	-0-	255	1	42807	2	N	2187	2176	1			239
							2406	9									
07	82894	X	42134	-0-	-40760	-0-	268	1	39950	2	N	1742	1636	1			345
							1916	9									
08	82894	X	37087	-0-	-45807	-0-	268	1	35265	2	N	1413	1430	1			328
							1554	9									
09	80220	X	32285	-0-	-47935	-0-	259	1	30824	2	N	1093	1256	1			165
							1202	9									
10	54963	X	28454	-0-	-26509	-0-	266	1	27068	2	N	1018	906	1			277
							1120	9									
11	45480	X	24954	-0-	-20526	-0-	259	1	23780	2	N	832	914	1			195
							915	9									
12	42129	X	23391	-0-	-18738	-0-	268	1	22156	2	N	879	794	1			280
							967	9									

TOTAL GAS PROD: 408,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,180

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	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					192
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	542	2	18	9	N	16					208
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2	187	1			23
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					23
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					23
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					23
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					23
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					23
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					23
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					23
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					23
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	N	-0-					87
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	39	1	237	3	N	-0-					87
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	254	3	85	9	N	77	139	1			25
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					25
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					25
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					25
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					25
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					25
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	240	3	20	9	N	18					43
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					43
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	Y	2					2
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	328	2	8	9	Y	7					9
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	465	2	15	9	Y	14					23
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	282	2	18	9	Y	16					39
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					39
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	2	4	9	Y	4					43
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					43
11	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			Y	-0-					43
12	930	N	449	-0-	-481	-0-	426	2	23	9	Y	21					64

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	13454	X	6879	-0-	-6575	-0-	152	1	5779	3	N	862	889	1					625
							948	9											
02	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	1120	1	4551	3	N	838	891	1					572
							922	9											
03	7254	X	5506	-0-	-1748	-0-	1206	1	3809	3	N	446	744	1	4	8			270
							491	9											
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	1161	1	6030	3	N	1133	1065	1	8	8			329
							1246	9											
05	7285	X	7205	-0-	-80	-0-	1149	1	5244	3	N	738	554	1	7	8			506
							812	9											
06	7050	X	7004	-0-	-46	-0-	1200	1	5031	3	N	703	922	1	13	6			272
							773	9					2	8					
07	8711	X	6358	-0-	-2353	-0-	1203	1	4500	3	N	595	725	1	2	8			140
							655	9											
08	8711	X	6340	-0-	-2371	-0-	1240	1	4436	3	N	604	526	1	1	8			217
							664	9											
09	8430	X	6104	-0-	-2326	-0-	1193	1	4296	3	N	559	496	1	3	8			277
							615	9											
10	7223	X	6344	-0-	-879	-0-	1152	1	4533	3	N	599	547	1					329
							659	9											
11	6990	X	5809	-0-	-1181	-0-	120	1	4995	3	N	631	742	1	1	8			217
							694	9											
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	589	542	1					264

TOTAL GAS PROD: 72,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,297

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	13485	X	10707	-0-	-2778	-0-	421	1	10106	2	N	164	182	1			457
							180	9									
02	11620	X	8535	-0-	-3085	-0-	326	1	8137	2	N	65					522
							72	9									
03	12493	X	10635	-0-	-1858	-0-	404	1	10110	2	N	110	198	1			434
							121	9									
04	11640	X	9368	-0-	-2272	-0-	370	1	8888	2	N	100					534
							110	9									
05	10695	X	9305	-0-	-1390	-0-	9198	2	107	9	N	97					631
06	0	W	8571	-0-	8571	8571	340	1	8146	2	N	77	196	1			512
							85	9									
07	0	W	7413	-0-	7413	15984	295	1	7057	2	N	55					567
							61	9									
08	0	W	6062	-0-	6062	22046	239	1	5744	2	N	72					639
							79	9									
09	0	W	5287	-0-	5287	27333	208	1	5005	2	N	67					706
							74	9									
10	0	W	8328	-0-	8328	35661	331	1	7942	2	N	50					756
							55	9									
11	0	W	8409	-0-	8409	44070	331	1	7942	2	N	124					880
							136	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	44070					N	NO RPT					880

TOTAL GAS PROD: 92,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

01	123771	X	123771	-0-	-0-	-0-	6072	1	117216	2	N	439					1299
							483	9									
02	136328	X	136328	-0-	-0-	-0-	5447	1	130719	2	N	147	196	1			1250
							162	9									
03	136060	X	136060	-0-	-0-	-0-	5442	1	130618	2	N	-0-	176	1			1074
04	120673	X	120673	-0-	-0-	-0-	4827	1	115846	2	N	-0-					1074
05	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					1074
06	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-					1074
07	116096	X	116096	-0-	-0-	-0-	4629	1	111091	2	N	342					1416
							376	9									
08	110267	X	110267	-0-	-0-	-0-	4405	1	105729	2	N	121	192	1			1345
							133	9									
09	98976	X	98976	-0-	-0-	-0-	3950	1	94818	2	N	189	387	1			1147
							208	9									
*10	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	3164	1	7556	2	N	204					1351
							224	9									
*11	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	3164	1	6004	2	N	180	394	1			1137
							198	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1137

TOTAL GAS PROD: 862,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	35495	X	20968	-0-	-14527	-0-	20263	2	705	9	N	641	563	1			727
02	25984	X	17148	-0-	-8836	-0-	16794	2	354	9	N	322	196	1			853
03	24924	X	17872	-0-	-7052	-0-	17648	2	224	9	N	204	192	1			865
04	24120	X	18193	-0-	-5927	-0-	17870	2	323	9	N	294	386	1			773
05	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	220	193	1			800
06	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	220	192	1			828
07	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17177	2	270	9	N	245	191	1			882
08	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	217					1099
09	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	203	192	1			1110
*10	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12057	2	154	9	N	140	579	1			671
*11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10375	2	123	9	N	112					783
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					783

TOTAL GAS PROD: 114,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,818

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	34503	X	27602	-0-	-6901	-0-	396	1	26511	2	N	632	580	1			717
							695	9									
02	29708	X	21548	-0-	-8160	-0-	331	1	20647	2	N	518	398	1			837
							570	9									
03	30690	X	25108	-0-	-5582	-0-	383	1	23974	2	N	683	785	1			735
							751	9									
04	25080	X	23615	-0-	-1465	-0-	347	1	22464	2	N	731	785	1			681
							804	9									
05	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	24284	2	739	9	N	672	783	1			570
06	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	397	1	24284	2	N	620	585	1			605
							682	9									
07	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	367	1	22270	2	N	620	587	1			638
							682	9									
08	25110	X	22501	-0-	-2609	-0-	374	1	21466	2	N	601	583	1			656
							661	9									
09	22650	X	20794	-0-	-1856	-0-	298	1	19884	2	N	556	562	1			650
							612	9									
10	23405	X	21214	-0-	-2191	-0-	358	1	20227	2	N	572	580	1			642
							629	9									
11	22650	X	19514	-0-	-3136	-0-	328	1	18630	2	N	505	597	1			550
							556	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

TOTAL GAS PROD: 255,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,710

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	10726	X	7342	-0-	-3384	-0-	7030	2	312	9	N	284	571	1			527
02	9408	X	5682	-0-	-3726	-0-	5438	2	244	9	N	222	188	1			561
03	9455	X	7786	-0-	-1669	-0-	7499	2	287	9	N	261	184	1			638
04	7980	X	6364	-0-	-1616	-0-	6087	2	277	9	N	252	193	1			697
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	209	183	1			723
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	227	194	1			756
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6063	2	219	9	N	199	192	1			763
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	204	188	1			779
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	215	367	1			627
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					627
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					699

TOTAL GAS PROD: 33,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

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	8060	X	4924	-0-	-3136	-0-	487	1	2976	2	N	1328	1192	1			9432
							1461	9									
02	7280	X	4236	-0-	-3044	-0-	591	1	2299	2	N	1224					10656
							1346	9									
03	6386	X	4727	-0-	-1659	-0-	3381	2	1346	9	N	1224	998	1			10882
04	6180	X	4288	-0-	-1892	-0-	3079	2	1209	9	N	1099	1182	1			10799
05	5394	X	4107	-0-	-1287	-0-	2887	2	1220	9	N	1109	980	1			10928
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	977	1170	1			10735
07	4681	X	1805	-0-	-2876	-0-	809	2	996	9	N	905	963	1			10677
08	4712	X	1605	-0-	-3107	-0-	45	1	591	2	N	881	981	1			10577
							969	9									
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	796	775	1			10598
10	4092	X	2790	-0-	-1302	-0-	1912	2	878	9	N	798	777	1			10619
*11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	604	1	843	2	N	755	780	1			10594
							831	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10594

TOTAL GAS PROD: 30,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,096

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34906	X	25250	-0-	-9656	-0-	24601	2	649	9	N	590	366	1			752
02	29120	X	18892	-0-	-10228	-0-	18444	2	448	9	N	407	378	1			781
03	26412	X	23390	-0-	-3022	-0-	23020	2	370	9	N	336	399	1			718
04	25560	X	20268	-0-	-5292	-0-	20059	2	209	9	N	190	200	1			708
05	25265	X	18771	-0-	-6494	-0-	18602	2	169	9	N	154	198	1			664
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	239	392	1			511
07	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20080	2	171	9	N	155	195	1			471
08	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	199					670
09	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	197	590	1			277
10	18786	X	14408	-0-	-4378	-0-	14221	2	187	9	N	170					447
*11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8199	2	105	9	N	95	199	1			343
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 149,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	9572	-0-	-15507	-0-	677	1	7200	2	N	1541	1584	1			6609
							1695	9									
02	22652	X	7209	-0-	-15443	-0-	483	1	5688	2	N	944	793	1			6760
							1038	9									
03	25079	X	10475	-0-	-14604	-0-	750	1	8030	2	N	1541	1964	1			6337
							1695	9									
04	11250	X	7705	-0-	-3545	-0-	569	1	5752	2	N	1258	1174	1			6421
							1384	9									
05	11625	X	4500	-0-	-7125	-0-	300	1	3470	2	N	664	586	1			6499
							730	9									
06	9270	X	4887	-0-	-4383	-0-	278	1	3703	2	N	824	777	1			6546
							906	9									
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	387	1	3971	2	N	942	967	1			6521
							1036	9									
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	355	1	3686	2	N	869	771	1			6619
							956	9									
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	347	1	3715	2	N	841	772	1			6688
							925	9									
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	397	1	4039	2	N	782	968	1			6502
							860	9									
*11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	341	1	3583	2	N	706	780	1			6428
							777	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6428

TOTAL GAS PROD: 69,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,912

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149798	X	81395	-0-	-68403	-0-	78990	2	2405	9	N	2186	2572	1			795
02	77625	X	77625	-0-	-0-	-0-	75492	2	2133	9	N	1939	1788	1			946
03	85498	X	75128	-0-	-10370	-0-	73416	2	1712	9	N	1556	1720	1			782
04	82740	X	63906	-0-	-18834	-0-	62322	2	1584	9	N	1440	1354	1			868
05	85498	X	59511	-0-	-25987	-0-	57940	2	1571	9	N	1428	1346	1			950
06	82740	X	52402	-0-	-30338	-0-	51085	2	1317	9	N	1197	770	1			1377
07	85498	X	53877	-0-	-31621	-0-	52665	2	1212	9	N	1102	1161	1			1318
08	85498	X	51387	-0-	-34111	-0-	50276	2	1111	9	N	1010	1559	1			769
09	82740	X	43583	-0-	-39157	-0-	42640	2	943	9	N	857	771	1			855
10	85498	X	41664	-0-	-43834	-0-	40788	2	876	9	N	796	794	1			857
*11	36917	X	36917	-0-	-0-	-0-	35666	2	1251	9	N	1137	189	1			1805
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1805

TOTAL GAS PROD: 637,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,648

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27032	X	13475	-0-	-13557	-0-	1001	1	10127	2	N	2134	2023	1			1218
							2347	9									
02	24416	X	10064	-0-	-14352	-0-	750	1	7580	2	N	1576	1666	1			1128
							1734	9									
03	27032	X	9050	-0-	-17982	-0-	668	1	6753	2	N	1481	1667	1			942
							1629	9									
04	26160	X	7897	-0-	-18263	-0-	578	1	5842	2	N	1343	1290	1			995
							1477	9									
05	27032	X	7354	-0-	-19678	-0-	530	1	5354	2	N	1336	1317	1			1014
							1470	9									
06	26160	X	7383	-0-	-18777	-0-	532	1	5374	2	N	1343	1497	1			860
							1477	9									
07	27032	X	7617	-0-	-19415	-0-	560	1	5662	2	N	1268	1083	1			1045
							1395	9									
08	27032	X	7792	-0-	-19240	-0-	577	1	5836	2	N	1254	1093	1			1206
							1379	9									
09	26160	X	6497	-0-	-19663	-0-	481	1	4862	2	N	1049	883	1			1372
							1154	9									
10	27032	X	4190	-0-	-22842	-0-	318	1	3214	2	N	598	1071	1			899
							658	9									
*11	26160	X	8436	-0-	-17724	-0-	647	1	6537	2	N	1138	768	1			1269
							1252	9									
*12	27032	X	5654	-0-	-21378	-0-	431	1	4365	2	N	780	1110	1			939
							858	9									

TOTAL GAS PROD: 95,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,300

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 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	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	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
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 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	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-

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 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	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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCQUIDDY 139 WELL #: 1 RRCID -> 081566 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9360 - 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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
URSCHEL WELL #: 6501 RRCID -> 266831 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8586 - 9152

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2012

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	16564	-0-	-18931	-0-	31 1528	1 9	15005	2	N	1389	1187	1			590
02	25760	X	13768	-0-	-11992	-0-	28 1291	1 9	12449	2	N	1174	1001	1			763
03	23839	X	13187	-0-	-10652	-0-	31 1213	1 9	11943	2	N	1103	1389	1			477
04	20070	X	12504	-0-	-7566	-0-	30 1219	1 9	11255	2	N	1108	1183	1			402
05	19809	X	12055	-0-	-7754	-0-	31 1132	1 9	10892	2	N	1029	984	1			447
06	16020	X	10882	-0-	-5138	-0-	30 989	1 9	9863	2	N	899	983	1			363
07	15252	X	10598	-0-	-4654	-0-	31 1011	1 9	9556	2	N	919	980	1			302
08	13175	X	10281	-0-	-2894	-0-	31 1076	1 9	9174	2	N	978	783	1			497
09	12510	X	9700	-0-	-2810	-0-	30 994	1 9	8676	2	N	904	983	1			418
10	12059	X	9539	-0-	-2520	-0-	29 1035	1 9	8475	2	N	941	987	1			372
11	10890	X	9725	-0-	-1165	-0-	30 1113	1 9	8582	2	N	1012	996	1			388
12	10602	X	10008	-0-	-594	-0-	31 1053	1 9	8924	2	N	957	995	1			350

TOTAL GAS PROD: 138,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,413

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	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	14	1	4372	2	N	65					294
							72	9									
02	4508	X	4200	-0-	-308	-0-	4194	2	6	9	N	5					299
03	4991	X	4775	-0-	-216	-0-	7	1	4632	2	N	124	197	1			226
							136	9									
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4	1	4441	2	N	-0-					226
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4605	2	106	9	N	96	196	1			126
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4427	3	94	9	N	85					211
07	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	4485	3	64	9	N	58					269
08	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	46	1	4213	3	N	9					278
							10	9									
09	DLQ G-10		4269	-0-	4269	4269	4201	3	68	9	N	62	198	1			142
10	DLQ G-10		4284	-0-	4284	8553	4247	3	37	9	N	34					176
11	12565	X	4012	-0-	-8553	-0-	31	1	3952	3	N	26					202
							29	9									
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	120	1	3952	3	N	71					273
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 52,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	12	1	3669	2	N	16					237
							18	9									
02	2324	X	2184	-0-	-140	-0-	2176	2	8	9	N	7					244
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	6	1	3776	2	N	7					251
							8	9									
04	3570	X	2714	-0-	-856	-0-	2	1	2706	2	N	5					256
							6	9									
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	3					259
06	3660	X	2586	-0-	-1074	-0-	2583	3	3	9	N	3					262
07	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2610	3	11	9	N	10					272
08	3782	X	2578	-0-	-1204	-0-	28	1	2544	3	N	5					277
							6	9									
09	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	2467	3			N	-0-	178	1			99
10	DLQ G-10		3757	-0-	3757	6224	3671	3	86	9	N	78					177
11	10154	X	3930	-0-	-6224	-0-	31	1	3899	3	N	-0-					177
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	111	1	3653	3	N	7					184
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	2816	X	1025	-0-	-1791	-0-	3	1	1022	2	N	-0-					241
02	1344	X	605	-0-	-739	-0-	605	2			N	-0-					241
03	1488	X	870	-0-	-618	-0-	870	2			N	-0-					241
04	1440	X	1027	-0-	-413	-0-	1026	2	1	9	N	1					242
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					242
06	990	X	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					242
07	1054	N	810	-0-	-244	-0-	810	3			N	-0-					242
08	1054	N	794	-0-	-260	-0-	9	1	785	3	N	-0-					242
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					242
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	3			N	-0-					242
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					242
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4185	X	2563	-0-	-1622	-0-	280	1	2228	2	N	50					323
							55	9									
02	3444	X	2099	-0-	-1345	-0-	240	1	1833	2	N	24	194	1			153
							26	9									
03	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	200	1	1536	2	N	45					198
							50	9									
04	DLQ G-10		1411	-0-	1411	3197	120	1	1265	2	N	24					222
							26	9									
05	4517	X	1320	-0-	-3197	-0-	120	1	1181	2	N	17					239
							19	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	280	1	2841	2	N	72					311
							79	9									
07	3100	N	3555	-0-	455	455	280	1	3205	2	N	64					375
							70	9									
08	3100	N	6197	-0-	3097	3552	760	1	5351	2	N	78	191	1			262
							86	9									
09	9042	X	5490	-0-	-3552	-0-	720	1	4691	2	N	72					334
							79	9									
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4577	2	86	9	N	78					412
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3179	2	51	9	N	46	193	1			265
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4301	2	65	9	N	59					324

TOTAL GAS PROD: 39,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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

01	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-					55
02	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2		N	-0-					55
03	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-					55
04	600	N	530	-0-	-70	B	-0-	530	2		N	-0-					55
05	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2		N	-0-					55
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-					55
07	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2		N	-0-					55
08	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2		N	-0-					55
09	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	2		N	-0-					55
10	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-					55
11	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					55
12	961	N	9	-0-	-952	B	-0-	9	2		N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) //CONT.// 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	951	2	N	-0-					32
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	54	1	855	2	N	-0-					32
03	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	60	1	1089	2	N	-0-					32
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					32
05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	62	1	1048	2	N	-0-					32
06	1110	N	986	-0-	-124 B	-0-	60	1	926	2	N	-0-					32
07	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					32
08	1116	N	1012	-0-	-104 B	-0-	62	1	950	2	N	-0-					32
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	60	1	963	2	N	-0-					32
10	1085	N	1014	-0-	-71 B	-0-	62	1	952	2	N	-0-					32
11	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	60	1	875	2	N	-0-					32
12	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	62	1	944	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,361 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	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	24	1	510	2	N	43					93
							47	9									
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	18	1	450	2	N	37					130
							41	9									
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	25	1	496	2	N	37	5	1	5	8	157
							41	9									
04	570	N	458	-0-	-112 B	-0-	22	1	414	2	N	20					177
							22	9									
05	558	N	331	-0-	-227 B	-0-	17	1	314	2	N	-0-					177
06	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	25	1	433	2	N	29					206
							32	9									
07	465	N	192	-0-	-273 B	-0-	10	1	161	2	N	19	181	1			44
							21	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	101	1	2184	2	N	20					64
							22	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	119	1	2322	2	N	-0-					64
10	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	128	1	2503	2	N	5	1	1	1	8	67
							6	9									
11	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	143	1	2431	2	N	39	4	1	4	8	98
							43	9									
*12	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	127	1	2842	2	N	23					121
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AMY WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1869	-0-	-270 B	-0-	82	1	1787	2	N	-0-					12
02	1848	N	1694	-0-	-154 B	-0-	67	1	1627	2	N	-0-					12
03	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					12
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	101	1	1918	2	N	8					20
							9	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	100	1	1849	2	N	-0-					20
06	2400	N	1704	-0-	-696 B	-0-	94	1	1610	2	N	-0-					20
07	2108	N	1848	-0-	-260 B	-0-	108	1	1740	2	N	-0-					20
08	1953	N	1782	-0-	-171 B	-0-	78	1	1704	2	N	-0-					20
09	1710	N	1683	-0-	-27 B	-0-	82	1	1601	2	N	-0-					20
10	1860	N	1736	-0-	-124 B	-0-	84	1	1652	2	N	-0-					20
11	1710	N	1190	-0-	-520 B	-0-	66	1	1124	2	N	-0-					20
12	1736	N	49	-0-	-1687 B	-0-	2	1	38	2	N	8	4	1	4	8	20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 10040 - 13622

01	T. A.		10162	-0-	10162 B	24650	733	1	9018	2	N	374	393	1			220
							411	9									
02	T. A.		9113	-0-	9113 B	33763	645	1	8191	2	N	252					472
							277	9									
03	T. A.		10819	-0-	10819 B	44582	766	1	9683	2	N	336	163	1			645
							370	9									
04	54500	X	9918	-0-	-44582 B	-0-	821	1	8775	2	N	293	538	1			400
							322	9									
05	9775	X	9775	-0-	-0- B	-0-	840	1	8652	2	N	257	366	1			291
							283	9									
06	10470	X	9006	-0-	-1464 B	-0-	784	1	7941	2	N	255	366	1			180
							281	9									
07	10819	X	8336	-0-	-2483 B	-0-	683	1	7405	2	N	225	184	1			221
							248	9									
08	10819	X	8862	-0-	-1957 B	-0-	691	1	7914	2	N	234	180	1			275
							257	9									
09	9930	X	9176	-0-	-754 B	-0-	835	1	8095	2	N	224	167	1			332
							246	9									
10	9765	X	9475	-0-	-290 B	-0-	181	1	9021	2	N	248	183	1			397
							273	9									
11	9000	X	6972	-0-	-2028 B	-0-	6764	2	208	9	N	189	176	1			410
12	7936	X	6791	-0-	-1145 B	-0-	6611	2	180	9	N	164	379	1			195

TOTAL GAS PROD: 108,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

EMPIRE OPERATING, INC. 251483
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					171
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					171
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					171
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					171
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					171
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					171
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					171
08	713	N	374	-0-	-339 B	-0-	374	2			N	-0-					171
09	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					171
10	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	873	2	1	9	N	1					172
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	896	2	22	9	N	20					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

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

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

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	713	N	663	-0-	-50	B	-0-	663	2			N	-0-					27
02	616	N	575	-0-	-41	B	-0-	575	2			N	-0-					27
03	682	N	632	-0-	-50	B	-0-	632	2			N	-0-					27
04	630	N	610	-0-	-20	B	-0-	610	2			N	-0-					27
05	651	N	636	-0-	-15	B	-0-	636	2			N	-0-					27
06	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					27
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					27
08	651	N	577	-0-	-74	B	-0-	576	2	1	9	N	1					28
09	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					28
10	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2			N	-0-					28
11	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2			N	-0-					28
12	1116	N	1013	-0-	-103	B	-0-	1013	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-					64
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					64
03	1612	N	976	-0-	-636 B	-0-	976	2			N	-0-					64
04	1620	N	877	-0-	-743 B	-0-	877	2			N	-0-					64
05	1178	N	751	-0-	-427 B	-0-	751	2			N	-0-					64
06	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	804	2			N	-0-					64
07	899	N	628	-0-	-271 B	-0-	628	2			N	-0-					64
08	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	772	2	2	9	N	2					66
09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1885	2	7	9	N	6					72
10	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					72
11	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					72
12	1953	N	1649	-0-	-304 B	-0-	1649	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	237	2	4	9	N	4	199	1			66
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-					66
03	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	313	2	21	9	N	19					85
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	311	2	40	9	N	36					121
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	375	2	8	9	N	7					128
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	330	2	75	9	N	68					196
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-	54	7			142
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	339	2	14	9	N	13					155
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	298	2	2	9	N	2					157
*10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	308	2	6	9	N	5					162
*11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	242	2	7	9	N	6					168
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	2			N	-0-					109
02	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2			N	-0-					109
03	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-					109
04	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					109
05	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	2			N	-0-					109
06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	2			N	-0-					109
07	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	2			N	-0-					109
08	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-					109
09	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2246	2	3	9	N	3					112
10	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	2			N	-0-					112
*11	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					112
*12	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 31,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1271	N	1103	-0-	-168 B	-0-	3	1	1100	2	N	-0-					77
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	5	1	953	2	N	-0-					77
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	11	1	1025	2	N	-0-					77
04	1080	N	1074	-0-	-6 B	-0-	35	1	1036	2	N	3					80
							3	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	3	1	1055	2	N	-0-					80
06	990	N	905	-0-	-85 B	-0-	2	1	900	2	N	3					83
							3	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	3	1	1241	2	N	5					88
							6	9									
08	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	36	1	855	2	N	12					100
							13	9									
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	59	1	929	2	N	1	44	1			57
							1	9									
10	1240	N	1093	-0-	-147 B	-0-	70	1	1023	2	N	-0-					57
11	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	68	1	1056	2	N	-0-					57
*12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	55	1	1067	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1860	X	924	-0-	-936 B	-0-	9	1	915	2	N	-0-					30
02	1821	X	1821	-0-	-0- B	-0-	14	1	1807	2	N	-0-					30
03	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	9	1	2817	2	N	-0-					30
04	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	11	1	3215	2	N	-0-					30
05	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	15	1	3398	2	N	-0-					30
06	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	16	1	3144	2	N	-0-					30
07	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	94	1	2980	2	N	-0-					30
08	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	97	1	2914	2	N	-0-					30
09	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	93	1	2779	2	N	-0-					30
10	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	97	1	2788	2	N	-0-					30
11	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	94	1	2573	2	N	-0-					30
*12	2641	X	2641	-0-	-0- B	-0-	94	1	2547	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1580	-0-	-63	B	-0-	9	1	1563	2	N	7					84
								8	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	6	1	1216	2	N	3					87
								3	9									
03	1209	N	1074	-0-	-135	B	-0-	7	1	1056	2	N	10					97
								11	9									
04	1530	N	813	-0-	-717	B	-0-	8	1	801	2	N	4	78	1			23
								4	9									
05	1364	N	920	-0-	-444	B	-0-	6	1	914	2	N	-0-					23
06	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1191	2	N	17					40
								19	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1038	2	N	4					44
								4	9									
08	930	N	869	-0-	-61	B	-0-	70	1	799	2	N	-0-					44
09	1230	N	599	-0-	-631	B	-0-	80	1	519	2	N	-0-					44
10	1085	N	524	-0-	-561	B	-0-	69	1	455	2	N	-0-					44
11	840	N	562	-0-	-278	B	-0-	47	1	515	2	N	-0-					44
*12	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	95	1	715	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-	7	1	2151	2	N	21					78
								23	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2146	2	N	5					83
								6	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1702	2	N	5					88
								6	9									
04	2897	N	2897	-0-	-0-	B	-0-	14	1	2873	2	N	9	79	1			18
								10	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	B	-0-	13	1	3009	2	N	12					30
								13	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	15	1	2742	2	N	5					35
								6	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2481	2	N	22					57
								24	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2702	2	N	1					58
								1	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2364	2	N	-0-					58
10	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2074	2	N	-0-					58
11	1590	N	1472	-0-	-118	B	-0-	53	1	1419	2	N	-0-					58
12	1643	N	1544	-0-	-99	B	-0-	97	1	1447	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 27,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

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	1178	N	1054	-0-	-124 B	-0-	5	1	1040	2	N	8					62
							9	9									
02	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	5	1	874	2	N	18					80
							20	9									
03	1116	N	994	-0-	-122 B	-0-	4	1	980	2	N	9					89
							10	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	4	1	1022	2	N	12	78	1			23
							13	9									
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	4	1	992	2	N	-0-					23
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	3	1	1064	2	N	-0-					23
07	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	4	1	1066	2	N	7					30
							8	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	4	1	1076	2	N	-0-					30
09	1080	N	1027	-0-	-53 B	-0-	13	1	1014	2	N	-0-					30
10	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	81	1	1057	2	N	10					40
							11	9									
11	1050	N	981	-0-	-69 B	-0-	50	1	931	2	N	-0-					40
12	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	94	1	850	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

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	3596	X	3427	-0-	-169 B	-0-	23	1	3380	2	N	22	119	1			13
							24	9									
02	3248	X	2925	-0-	-323 B	-0-	20	1	2886	2	N	17					30
							19	9									
03	3658	X	3178	-0-	-480 B	-0-	20	1	3143	2	N	14					44
							15	9									
04	3540	X	3035	-0-	-505 B	-0-	21	1	2991	2	N	21					65
							23	9									
05	3658	X	2843	-0-	-815 B	-0-	17	1	2811	2	N	14					79
							15	9									
06	3330	X	2747	-0-	-583 B	-0-	25	1	2713	2	N	8	74	1			13
							9	9									
07	3224	X	2942	-0-	-282 B	-0-	40	1	2887	2	N	14					27
							15	9									
08	3193	X	2600	-0-	-593 B	-0-	20	1	2574	2	N	5					32
							6	9									
09	3030	X	2703	-0-	-327 B	-0-	82	1	2621	2	N	-0-					32
10	2945	X	2106	-0-	-839 B	-0-	69	1	2013	2	N	22					54
							24	9									
11	2850	X	2645	-0-	-205 B	-0-	33	1	2605	2	N	6					60
							7	9									
12	2945	X	2346	-0-	-599 B	-0-	97	1	2230	2	N	17					77
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 33,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	3318	2	10	9	N	9	31	1			13
02	2634	X	2634	-0-	-0- B	-0-	2632	2	2	9	N	2					15
03	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	3572	2	13	9	N	12					27
04	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	3683	2	9	9	N	8					35
05	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	3203	2	13	9	N	12					47
06	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3267	2	14	9	N	13	47	1			13
07	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	3472	2	4	9	N	4					17
08	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3297	2	6	9	N	5					22
09	2820	X	2696	-0-	-124 B	-0-	2696	2			N	-0-					22
10	2914	X	2885	-0-	-29 B	-0-	2885	2			N	-0-					22
11	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	3218	2	28	9	N	25					47
*12	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	3203	2	12	9	N	11					58

TOTAL GAS PROD: 38,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	3286	X	3004	-0-	-282 B	-0-	16	1	2984	2	N	4	16	1			23
							4	9									
02	2968	X	2421	-0-	-547 B	-0-	12	1	2407	2	N	2					25
							2	9									
03	2821	X	2645	-0-	-176 B	-0-	14	1	2631	2	N	-0-					25
04	2910	X	2083	-0-	-827 B	-0-	14	1	2052	2	N	15					40
							17	9									
05	3007	X	2283	-0-	-724 B	-0-	12	1	2269	2	N	2					42
							2	9									
06	2490	N	1953	-0-	-537 B	-0-	18	1	1925	2	N	9	24	1			27
							10	9									
07	2139	N	1925	-0-	-214 B	-0-	35	1	1882	2	N	7					34
							8	9									
08	2294	N	1541	-0-	-753 B	-0-	11	1	1529	2	N	1					35
							1	9									
09	1950	N	1536	-0-	-414 B	-0-	11	1	1525	2	N	-0-					35
10	1922	N	1198	-0-	-724 B	-0-	11	1	1165	2	N	20					55
							22	9									
11	1500	N	1040	-0-	-460 B	-0-	14	1	1022	2	N	4					59
							4	9									
*12	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	97	1	1801	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	899	N	881	-0-	-18 B	-0-	881	2			N	-0-					107
02	784	N	767	-0-	-17 B	-0-	767	2			N	-0-					107
03	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			N	-0-					107
04	840	N	797	-0-	-43 B	-0-	797	2			N	-0-					107
05	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					107
06	810	N	748	-0-	-62 B	-0-	748	2			N	-0-					107
07	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	766	2	9	9	N	8					115
08	806	N	754	-0-	-52 B	-0-	754	2			N	-0-					115
09	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	742	2			N	-0-					115
10	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2			N	-0-					115
11	720	N	583	-0-	-137 B	-0-	70	1	513	2	N	-0-					115
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-					146
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	23	1	242	2	N	-0-					146
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	29	1	246	2	N	-0-					146
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	30	1	223	2	N	-0-					146
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	31	1	262	2	N	-0-					146
06	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	30	1	235	2	N	-0-					146
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	31	1	268	2	N	-0-					146
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	31	1	275	2	N	-0-					146
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	29	1	259	2	N	-0-					146
10	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	31	1	262	2	N	-0-					146
11	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	30	1	240	2	N	-0-					146
12	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	29	1	224	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	31	1	505	2	N	-0-					64
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	28	1	459	2	N	-0-					64
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	31	1	507	2	N	-0-					64
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	30	1	502	2	N	-0-					64
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	31	1	501	2	N	-0-					64
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	30	1	496	2	N	-0-					64
07	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	31	1	482	2	N	-0-					64
08	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	31	1	484	2	N	-0-					64
09	540	N	504	-0-	-36 B	-0-	30	1	474	2	N	-0-					64
10	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	31	1	493	2	N	-0-					64
11	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	30	1	483	2	N	-0-					64
12	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	31	1	485	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	31	1	354	2	N	-0-					138
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	24	1	375	2	N	-0-					138
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	31	1	402	2	N	-0-					138
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	30	1	356	2	N	-0-					138
05	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	31	1	345	2	N	-0-					138
06	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	30	1	346	2	N	-0-					138
07	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	31	1	352	2	N	-0-					138
08	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	31	1	186	2	N	-0-					138
09	300	N	166	-0-	-134 B	-0-	29	1	137	2	N	-0-					138
10	372	N	127	-0-	-245 B	-0-	31	1	96	2	N	-0-					138
11	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	30	1	163	2	N	-0-					138
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	31	1	203	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-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

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	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					107
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					107
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					107
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					107
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					107
06	210	N	150	-0-	-60	B	-0-	150	2			N	-0-					107
07	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	175	2			N	-0-					107
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					107
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					107
10	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2			N	-0-					107
11	180	N	135	-0-	-45	B	-0-	135	2			N	-0-					107
12	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

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	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-					111
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					111
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					111
04	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2			N	-0-					111
05	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	2			N	-0-					111
06	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					111
07	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	2			N	-0-					111
08	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					111
09	360	N	276	-0-	-84	B	-0-	276	2			N	-0-					111
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					111
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					111
12	279	N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

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	2232	N	1918	-0-	-314	B	-0-	1918	2			N	-0-					574
02	2100	N	1607	-0-	-493	B	-0-	1607	2			N	-0-					574
03	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	2			N	-0-					574
04	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	2			N	-0-					574
05	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	2			N	-0-					574
06	2310	N	1826	-0-	-484	B	-0-	1826	2			N	-0-					574
07	2232	N	1400	-0-	-832	B	-0-	1400	2			N	-0-					574
08	2108	N	1272	-0-	-836	B	-0-	1272	2			N	-0-					574
09	1830	N	1219	-0-	-611	B	-0-	1219	2			N	-0-					574
10	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			N	-0-					574
11	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	2			N	-0-					574
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	2			N	-0-					574

TOTAL GAS PROD: 21,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-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	1860	N	1666	-0-	-194 B	-0-	90	1	1576	2	N	-0-					229
02	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	84	1	1501	2	N	-0-					229
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	93	1	1727	2	N	-0-					229
04	1620	N	1379	-0-	-241 B	-0-	90	1	1275	2	N	13					242
							14	9									
05	1767	N	686	-0-	-1081 B	-0-	93	1	593	2	N	-0-					242
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	90	1	1810	2	N	75					317
							83	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	93	1	1687	2	N	-0-					317
08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	90	1	1579	2	N	-0-					317
09	1980	N	1635	-0-	-345 B	-0-	90	1	1502	2	N	39					356
							43	9									
10	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	93	1	1452	2	N	35					391
							39	9									
11	1620	N	1033	-0-	-587 B	-0-	78	1	955	2	N	-0-	195	1			127
12	1705	N	862	-0-	-843 B	-0-	60	1	758	2	N	40					167
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	3844	X	2002	-0-	-1842 B	-0-	2002	2			N	-0-					423
02	3472	X	1897	-0-	-1575 B	-0-	1897	2			N	-0-					423
03	3844	X	2323	-0-	-1521 B	-0-	2323	2			N	-0-					423
04	3210	X	2864	-0-	-346 B	-0-	2864	2			N	-0-					423
05	2449	X	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-					423
06	2250	X	2157	-0-	-93 B	-0-	2129	2	28	9	N	25	195	1			253
07	2945	X	2237	-0-	-708 B	-0-	2237	2			N	-0-					253
08	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-					253
09	3182	X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-					253
10	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	2			N	-0-					253
11	3330	X	2827	-0-	-503 B	-0-	2827	2			N	-0-					253
12	3441	X	2885	-0-	-556 B	-0-	2885	2			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 31,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1798	N	1531	-0-	-267 B	-0-	1531	2			N	-0-					260
02	1400	N	949	-0-	-451 B	-0-	949	2			N	-0-					260
03	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					260
04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1518	2	34	9	N	31					291
05	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					291
06	1530	N	1288	-0-	-242 B	-0-	1288	2			N	-0-					291
07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1670	2	7	9	N	6					297
08	1581	N	1318	-0-	-263 B	-0-	1305	2	13	9	N	12					309
09	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1487	2	14	9	N	13					322
10	1674	N	1411	-0-	-263 B	-0-	1383	2	28	9	N	25					347
11	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1323	2	28	9	N	25					372
12	1550	N	855	-0-	-695 B	-0-	825	2	30	9	N	27					399

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					133
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					133
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					133
04	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	213	2			N	-0-					133
05	527	N	232	-0-	-295 B	-0-	232	2			N	-0-					133
06	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185	2			N	-0-					133
07	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					133
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					133
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					133
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					133
11	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					133
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,118 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- B	-0-						N	-0-					242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			N	-0-					299
02	2464	X	2274	-0-	-190 B	-0-	2274	2			N	-0-					299
03	2728	X	2088	-0-	-640 B	-0-	2088	2			N	-0-					299
04	2730	X	2717	-0-	-13 B	-0-	2717	2			N	-0-					299
05	2821	X	2320	-0-	-501 B	-0-	2320	2			N	-0-					299
06	2010	N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973	2			N	-0-					299
07	2821	N	2363	-0-	-458 B	-0-	2363	2			N	-0-					299
08	2325	N	2044	-0-	-281 B	-0-	2044	2			N	-0-					299
09	1980	N	1835	-0-	-145 B	-0-	1835	2			N	-0-					299
10	2356	N	2230	-0-	-126 B	-0-	2230	2			N	-0-					299
11	1980	N	1404	-0-	-576 B	-0-	1404	2			N	-0-					299
*12	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-2892 B	-0-	22	2			N	-0-					164
02	308	N	23	-0-	-285 B	-0-	23	2			N	-0-					164
03	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	2			N	-0-					164
04	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	3473	2	149	9	N	135					299
05	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	2			N	-0-					299
06	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			N	-0-					299
07	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	2			N	-0-					299
08	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	2			N	-0-					299
09	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171	2			N	-0-					299
10	2914	X	2111	-0-	-803 B	-0-	2111	2			N	-0-					299
11	2820	X	2339	-0-	-481 B	-0-	2335	2	4	9	N	4					303
12	2914	X	1891	-0-	-1023 B	-0-	1874	2	17	9	N	15					318

TOTAL GAS PROD: 29,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WICHITA WATER LLC 921665
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

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

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

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) //CONT.// 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	11749 X	6808	-0-	-4941	-0-	916	1	5544	2	N	316	180	1			336
						348	9									
02	10612 X	5005	-0-	-5607	-0-	776	1	3923	2	N	278	358	1			256
						306	9									
03	10850 X	5789	-0-	-5061	-0-	1041	1	4464	2	N	258	175	1			339
						284	9									
04	9420 X	5866	-0-	-3554	-0-	1041	1	4464	2	N	328	378	1			289
						361	9									
05	8742 X	5923	-0-	-2819	-0-	1059	1	4535	2	N	299	377	1			211
						329	9									
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1044	1	4594	2	N	279	220	1			270
						307	9									
07	5797 X	5520	-0-	-277	-0-	993	1	4226	2	N	274	380	1			164
						301	9									
08	5797 X	5411	-0-	-386	-0-	1074	1	4058	2	N	254	190	1			228
						279	9									
09	5610 X	5282	-0-	-328	-0-	1044	1	3930	2	N	280	377	1			131
						308	9									
10	5797 X	5148	-0-	-649	-0-	1070	1	3801	2	N	252	185	1			198
						277	9									
11	5610 X	4489	-0-	-1121	-0-	1002	1	3211	2	N	251	185	1			264
						276	9									
12	5518 X	5089	-0-	-429	-0-	1015	1	3800	2	N	249	371	1			142
						274	9									

TOTAL GAS PROD: 66,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,318

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

01	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	10024	2	1213	9	N	1103	1228	1			179
02	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	8473	2	1560	9	N	1418	1246	1			351
03	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	9391	2	1371	9	N	1246	1220	1			377
04	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	9144	2	1661	9	N	1510	1413	1			474
05	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	9403	2	1466	9	N	1333	1573	1			234
06	10860 X	10492	-0-	-368	-0-	9092	2	1400	9	N	1273	1213	1			294
07	11160 X	10849	-0-	-311	-0-	9466	2	1383	9	N	1257	1354	1			197
08	11160 X	10719	-0-	-441	-0-	9563	2	1156	9	N	1051	1056	1			192
09	10800 X	10476	-0-	-324	-0-	8978	2	1498	9	N	1362	1349	1			205
10	10881 X	10641	-0-	-240	-0-	9227	2	1414	9	N	1285	1176	1			314
11	10500 X	9790	-0-	-710	-0-	8756	2	1034	9	N	940	1162	1			92
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 116,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,778

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8399	-0-	-2296	-0-	7896	2	503	9	N	457	597	1			179
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7079	2	358	9	N	325	198	1			306
03	10850	X	3560	-0-	-7290	-0-	3378	2	182	9	N	165					471
04	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10221	2	637	9	N	579	724	1			326
05	10850	X	9191	-0-	-1659	-0-	8712	2	479	9	N	435	352	1			409
06	8130	X	7780	-0-	-350	-0-	7363	2	417	9	N	379	534	1			254
07	11222	X	3375	-0-	-7847	-0-	3197	2	178	9	N	162					416
08	11222	X	10624	-0-	-598	-0-	10046	2	578	9	N	525	569	1			372
09	10860	X	4587	-0-	-6273	-0-	4331	2	256	9	N	233	373	1			232
10	9176	X	7559	-0-	-1617	-0-	6977	2	582	9	N	529	562	1			199
11	10290	X	557	-0-	-9733	-0-	532	2	25	9	N	23					222
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 73,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,812

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	7781	X	5593	-0-	-2188	-0-	4929	2	664	9	N	604	742	1			271
02	6972	X	5007	-0-	-1965	-0-	4448	2	559	9	N	508	184	1			595
03	7161	X	6512	-0-	-649	-0-	5983	2	529	9	N	481	752	1			324
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6368	2	573	9	N	521	351	1			494
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6792	2	504	9	N	458	369	1			583
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	6611	2	492	9	N	447	370	1			660
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	6892	2	462	9	N	420	354	1			726
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	6806	2	407	9	N	370	722	1			374
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6441	2	361	9	N	328	370	1			332
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6299	2	469	9	N	426	186	1			572
11	6270	X	5821	-0-	-449	-0-	5130	2	691	9	N	628	356	1			844
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					844

TOTAL GAS PROD: 72,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,191

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	SHUT IN		14392	-0-	14392	164759	13825	2	567	9	N	515	530	1			439
02	SHUT IN		9991	-0-	9991	174750	9347	2	644	9	N	585	573	1			451
03	SHUT IN		8903	-0-	8903	183653	8342	2	561	9	N	510	363	1			598
04	SHUT IN		9082	-0-	9082	192735	8544	2	538	9	N	489	556	1			531
05	SHUT IN		7685	-0-	7685	200420	7237	2	448	9	N	407	539	1			399
06	SHUT IN		8275	-0-	8275	208695	7815	2	460	9	N	418	182	1			635
07	SHUT IN		7123	-0-	7123	215818	6732	2	391	9	N	355	177	1			813
08	SHUT IN		6632	-0-	6632	222450	6338	2	294	9	N	267	736	1			344
09	SHUT IN		7129	-0-	7129	229579	6776	2	353	9	N	321					665
10	SHUT IN		6774	-0-	6774	236353	6418	2	356	9	N	324	371	1			618
11	SHUT IN		5538	-0-	5538	241891	5240	2	298	9	N	271	366	1			523
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	241891					N	NO RPT					523

TOTAL GAS PROD: 91,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,462

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		29435	-0-	29435	327215	28565	2	870	9	N	791	779	1			351
02	SHUT IN		22460	-0-	22460	349675	20903	2	1557	9	N	1415	1146	1			620
03	386228	X	36553	-0-	-349675	-0-	35215	2	1338	9	N	1216	1342	1			494
04	36300	X	31330	-0-	-4970	-0-	30462	2	868	9	N	789	747	1			536
05	37510	X	29132	-0-	-8378	-0-	28403	2	729	9	N	663	765	1			434
06	35370	X	26098	-0-	-9272	-0-	25535	2	563	9	N	512	183	1			763
07	36549	X	25019	-0-	-11530	-0-	24606	2	413	9	N	375	761	1			377
08	0	W	22988	-0-	22988	22988	22512	2	476	9	N	433	190	1			620
09	0	W	20286	-0-	20286	43274	20059	2	227	9	N	206	381	1			445
10	0	W	19640	-0-	19640	62914	19216	2	424	9	N	385	193	1			637
11	0	W	17599	-0-	17599	80513	17256	2	343	9	N	312	382	1			567
12	23403	X	NO RPT	-0-	-23403	57110					N	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 280,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,097

MILLS RANCH SE WELL #: 6024 RRCID -> 272216 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12582 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H	13616	-0-	13616	135362	11594	2	2022	9	N	1838	2000	1			287
02	0	H	12664	-0-	12664	148026	10703	2	1961	9	N	1783	1616	1			454
03	0	H	11093	-0-	11093	159119	9387	2	1706	9	N	1551	1603	1			402
04	0	H	8820	-0-	8820	167939	7248	2	1572	9	N	1429	1312	1			519
05	0	H	7492	-0-	7492	175431	6030	2	1462	9	N	1329	1329	1			519
06	0	%	6795	-0-	6795	182226	5381	2	1414	9	N	1285	969	1			835
07	0	%	8368	-0-	8368	190594	6991	2	1377	9	N	1252	1526	1			561
08	0	%	7711	-0-	7711	198305	6440	2	1271	9	N	1155	1147	1			569
09	0	%	7215	-0-	7215	205520	6042	2	1173	9	N	1066	959	1			676
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	205520					N	NO RPT					676
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	205520					N	NO RPT					676
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	205520					N	NO RPT					676

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09163 06/19/2014

TOTAL GAS PROD: 83,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,688

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	543	-0-	-1007	-0-	543	2			N	-0-					48
02	1400	X	913	-0-	-487	-0-	911	2	2	9	N	2					50
03	1550	X	985	-0-	-565	-0-	971	2	14	9	N	13					63
04	1050	X	357	-0-	-693	-0-	353	2	4	9	N	4					67
05	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	1022	2	1	9	N	1					68
06	990	X	982	-0-	-8	-0-	976	2	6	9	N	5					73
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					80
08	1023	X	893	-0-	-130	-0-	887	2	6	9	N	5	2	8			83
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					85
10	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	951	2	57	9	N	52					137
11	1050	X	936	-0-	-114	-0-	933	2	3	9	N	3	28	1			112
12	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	4371	X	3461	-0-	-910	-0-	3411	2	50	9	N	45					107
02	3948	X	1392	-0-	-2556	-0-	1378	2	14	9	N	13					120
03	4371	X	3166	-0-	-1205	-0-	3119	2	47	9	N	43					163
04	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	2826	2	70	9	N	64					227
05	3627	X	2665	-0-	-962	-0-	2607	2	58	9	N	53					280
06	3360	X	144	-0-	-3216	-0-	144	2			N	-0-					280
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4109	2	155	9	N	141	191	1			230
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3494	2	74	9	N	67	193	1	24	8	80
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3967	2	64	9	N	58					138
10	4278	X	4033	-0-	-245	-0-	3943	2	90	9	N	82					220
11	4140	X	298	-0-	-3842	-0-	298	2			N	-0-					220
12	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	3290	2	77	9	N	70					290

TOTAL GAS PROD: 33,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1537	2	2	9	N	2					170
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					175
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5					180
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1954	2	13	9	N	12					192
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	N	5					197
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1972	2	36	9	N	33					230
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	190	1			40
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2243	2	18	9	N	16	9	8			47
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2216	2	3	9	N	3					50
10	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	1315	2			N	-0-					50
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2					52
12	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1553	2	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	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	106	106	1			92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

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

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					117
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					117
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					117
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					117
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3					120
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					120
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					120
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					120
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					120
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	6	58	1			68
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

01	1364	X	861	-0-	-503	-0-	861	2			N	-0-					177
02	1232	X	762	-0-	-470	-0-	762	2			N	-0-					177
03	1240	X	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-					177
04	1020	X	754	-0-	-266	-0-	754	2			N	-0-					177
05	1054	X	772	-0-	-282	-0-	772	2			N	-0-					177
06	840	X	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					177
07	837	X	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					177
08	806	X	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					177
09	750	X	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					177
10	775	X	672	-0-	-103	-0-	659	2	13	9	N	12	167	1			22
11	750	X	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					22
12	775	X	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	911	-0-	-174	-0-	909	2	2	9	N	2					117
02	980	X	785	-0-	-195	-0-	785	2			N	-0-					117
03	1085	X	883	-0-	-202	-0-	882	2	1	9	N	1					118
04	990	X	818	-0-	-172	-0-	818	2			N	-0-					118
05	1023	X	122	-0-	-901	-0-	122	2			N	-0-					118
06	870	X	122	-0-	-748	-0-	122	2			N	-0-					118
07	868	X	137	-0-	-731	-0-	137	2			N	-0-					118
08	868	X	125	-0-	-743	-0-	125	2			N	-0-					118
09	810	X	14	-0-	-796	-0-	14	2			N	-0-					118
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-2020	-0-	600	1	404	2	N	13					115
							14	9									
02	2548	X	1168	-0-	-1380	-0-	340	1	826	2	N	2					117
							2	9									
03	1798	X	1052	-0-	-746	-0-	480	1	566	2	N	5					122
							6	9									
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	580	1	1136	2	N	5					127
							6	9									
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	620	1	1142	2	N	5					132
							6	9									
06	1260	X	952	-0-	-308	-0-	480	1	455	2	N	15					147
							17	9									
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	N	6					153
							7	9									
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2440	2	67	9	N	61	54	8			160
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3945	2	13	9	N	12					172
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4424	2	45	9	N	41					213
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4188	2	13	9	N	12	192	1			33
*12	4092	X	3601	-0-	-491	-0-	3597	2	4	9	N	4					37

TOTAL GAS PROD: 28,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY		-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	5	35	1			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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	217	X	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	196	X	105	-0-	-91	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	371	2	47	9	N	43					43
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1698	2	17	9	N	15					58
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	N	10					68
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2780	2	77	9	N	70					138
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3323	2	50	9	N	45					183
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3347	2	64	9	N	58	23	8			218
09	2850	X	2061	-0-	-789	-0-	2039	2	22	9	N	20	186	1			52
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4313	2	18	9	N	16					68
11	3300	X	2304	-0-	-996	-0-	2298	2	6	9	N	5					73
12	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	2435	2	30	9	N	27					100

TOTAL GAS PROD: 25,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3449	2	39	9	N	35					102
02	3416	X	3075	-0-	-341	-0-	3074	2	1	9	N	1					103
03	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3331	2	6	9	N	5					108
04	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3285	2	15	9	N	14					122
05	3751	X	2593	-0-	-1158	-0-	2592	2	1	9	N	1					123
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3527	2	17	9	N	15					138
07	3410	X	1859	-0-	-1551	-0-	1853	2	6	9	N	5					143
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33	21	8			155
09	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	3492	2	9	9	N	8					163
10	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	3267	2	15	9	N	14					177
11	3540	X	2664	-0-	-876	-0-	2650	2	14	9	N	13	163	1			27
*12	3627	X	2902	-0-	-725	-0-	2901	2	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 36,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	N	8					30
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1292	2	57	9	N	52					82
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					82
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1872	2	11	9	N	10					92
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	N	5					97
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	1536	2			N	-0-					97
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					97
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2359	2	85	9	N	77	44	8			130
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2					132
10	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1946	2	36	9	N	33					165
11	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2343	2	13	9	N	12					177
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 23,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4096 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	520	1	1056	2	N	2					102
							2	9									
02	1400	X	565	-0-	-835	-0-	360	1	199	2	N	5					107
							6	9									
03	2015	X	987	-0-	-1028	-0-	602	1	379	2	N	5					112
							6	9									
04	1950	X	1013	-0-	-937	-0-	520	1	486	2	N	6					118
							7	9									
05	2015	X	653	-0-	-1362	-0-	560	1	91	2	N	2					120
							2	9									
06	1530	X	856	-0-	-674	-0-	580	1	268	2	N	7					127
							8	9									
07	992	X	656	-0-	-336	-0-	580	1	54	2	N	20					147
							22	9									
08	1054	X	680	-0-	-374	-0-	600	1	80	9	N	73	62	8			158
09	1020	X	880	-0-	-140	-0-	498	1	372	2	N	9					167
							10	9									
10	899	X	607	-0-	-292	-0-	580	1	5	2	N	20	144	1			43
							22	9									
11	870	X	300	-0-	-570	-0-	280	1	18	2	N	2					45
							2	9									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	5					50

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

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	1333	X	625	-0-	-708	-0-	500	1	103	2	N	20					93
							22	9									
02	1204	X	384	-0-	-820	-0-	380	1	4	9	N	4					97
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	520	1	1728	2	N	8					105
							9	9									
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	540	1	935	2	N	2					107
							2	9									
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	600	1	1063	2	N	1					108
							1	9									
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	540	1	1820	2	N	-0-					108
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	580	1	2255	2	N	12					120
							13	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	580	1	3639	2	N	109	99	8			130
							120	9									
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	600	1	4723	2	N	27					157
							30	9									
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	580	1	3618	2	N	26					183
							29	9									
11	4200	X	2736	-0-	-1464	-0-	560	1	2166	2	N	9					192
							10	9									
12	5239	X	3756	-0-	-1483	-0-	3745	2	11	9	N	10					202

TOTAL GAS PROD: 32,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4003	2	3	9	N	3					148
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3547	2	6	9	N	5					153
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4729	2	8	9	N	7					160
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4773	2	55	9	N	50					210
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5268	2	17	9	N	15	192	1			33
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5172	2	10	9	N	9					42
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6015	2	22	9	N	20					62
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5358	2	52	9	N	47	47	8			62
09	5190 X	3232	-0-	-1958	-0-	3212	2	20	9	N	18					80
10	6045 X	4102	-0-	-1943	-0-	4080	2	22	9	N	20					100
11	5850 X	4324	-0-	-1526	-0-	4299	2	25	9	N	23					123
12	6045 X	3751	-0-	-2294	-0-	3743	2	8	9	N	7					130

TOTAL GAS PROD: 54,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	580	1	3100	2	N	52					165
						57	9									
02	3220 X	2812	-0-	-408	-0-	460	1	2346	2	N	5					170
						6	9									
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	580	1	3110	2	N	8					178
						9	9									
04	3630 X	3572	-0-	-58	-0-	580	1	2979	2	N	12					190
						13	9									
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	620	1	3416	2	N	5					195
						6	9									
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	600	1	3405	2	N	43	196	1			42
						47	9									
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	620	1	3275	2	N	35					77
						39	9									
08	4030 X	3653	-0-	-377	-0-	600	1	3009	2	N	40	32	8			85
						44	9									
09	4050 X	3366	-0-	-684	-0-	599	1	2758	2	N	8					93
						9	9									
10	4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	620	1	2392	2	N	30					123
						33	9									
11	4050 X	3099	-0-	-951	-0-	580	1	2504	2	N	14					137
						15	9									
12	3937 X	2833	-0-	-1104	-0-	2816	2	17	9	N	15					152

TOTAL GAS PROD: 41,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

01	1767	X	1286	-0-	-481	-0-	1258	2	28	9	N	25					140
02	1652	X	1208	-0-	-444	-0-	1175	2	33	9	N	30					170
03	1829	X	1181	-0-	-648	-0-	1150	2	31	9	N	28					198
04	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	1118	2	44	9	N	40	181	1			57
05	1333	X	803	-0-	-530	-0-	803	2			N	-0-					57
06	1290	X	854	-0-	-436	-0-	829	2	25	9	N	23					80
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1473	2	86	9	N	78					158
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1211	2	108	9	N	98	194	1	20	8	42
09	1170	X	746	-0-	-424	-0-	746	2			N	-0-					42
10	1550	X	953	-0-	-597	-0-	925	2	28	9	N	25					67
11	1500	X	1336	-0-	-164	-0-	1270	2	66	9	N	60					127
*12	1550	X	866	-0-	-684	-0-	865	2	1	9	N	1					128

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

01	2232	X	773	-0-	-1459	-0-	773	2			N	-0-					48
02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	1318	2			N	-0-					48
03	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	1547	2			N	-0-					48
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					48
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					48
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					48
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					48
08	2387	X	1927	-0-	-460	-0-	1891	2	36	9	N	33	29	8			52
09	2310	X	1765	-0-	-545	-0-	1765	2			N	-0-					52
10	1984	X	1869	-0-	-115	-0-	1869	2			N	-0-					52
11	1920	X	1414	-0-	-506	-0-	1413	2	1	9	N	1					53
12	1922	X	1254	-0-	-668	-0-	1254	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	1995	2	11	9	N	10					212
02	2324	X	1625	-0-	-699	-0-	1625	2			N	-0-					212
03	2573	X	1983	-0-	-590	-0-	1983	2			N	-0-					212
04	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	1975	2	12	9	N	11					223
05	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2290	2	9	9	N	8	186	1			45
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2251	2	9	9	N	8					53
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2387	2	10	9	N	9					62
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2379	2	34	9	N	31	15	8			78
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2324	2	8	9	N	7					85
10	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	1228	2	2	9	N	2					87
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					87
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

01	1581	X	1074	-0-	-507	-0-	1074	2			N	-0-					87
02	1428	X	656	-0-	-772	-0-	653	2	3	9	N	3					90
03	1581	X	1095	-0-	-486	-0-	1093	2	2	9	N	2					92
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					92
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					92
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					92
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					92
08	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1252	2	3	9	N	3					95
09	1380	X	1318	-0-	-62	-0-	1318	2			N	-0-					95
10	1333	X	1280	-0-	-53	-0-	1278	2	2	9	N	2					97
11	1290	X	1247	-0-	-43	-0-	1247	2			N	-0-					97
*12	1364	X	1213	-0-	-151	-0-	1212	2	1	9	N	1					98

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	6138	X	3684	-0-	-2454	-0-	3621	2	63	9	N	57					172
02	4816	X	3401	-0-	-1415	-0-	3357	2	44	9	N	40					212
03	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3791	2	11	9	N	10	185	1			37
04	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	3441	2	14	9	N	13					50
05	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3558	2	14	9	N	13					63
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3407	2	8	9	N	7					70
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3811	2	57	9	N	52					122
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3950	2	34	9	N	31	13	8			140
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3692	2	19	9	N	17					157
10	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3827	2	36	9	N	33					190
11	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3630	2	32	9	N	29	162	1			57
12	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	3754	2	25	9	N	23					80

TOTAL GAS PROD: 44,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1448	-0-	-2458	-0-	520	1	913	2	N	14					42
							15	9									
02	3528	X	409	-0-	-3119	-0-	400	1	9	9	N	8					50
03	3906	X	1372	-0-	-2534	-0-	540	1	826	2	N	5					55
							6	9									
04	3780	X	1561	-0-	-2219	-0-	580	1	978	2	N	3					58
							3	9									
05	1798	X	1342	-0-	-456	-0-	560	1	760	2	N	20					78
							22	9									
06	1410	X	937	-0-	-473	-0-	480	1	444	2	N	12					90
							13	9									
07	1364	X	602	-0-	-762	-0-	600	1	2	9	N	2					92
08	1612	X	889	-0-	-723	-0-	620	1	207	2	N	56	53	8			95
							62	9									
09	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	596	1	1297	2	N	8					103
							9	9									
10	1333	X	826	-0-	-507	-0-	520	1	300	2	N	5					108
							6	9									
11	930	X	282	-0-	-648	-0-	280	1	2	9	N	2					110
12	1953	X	661	-0-	-1292	-0-	652	2	9	9	N	8					118

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	10					170
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	N	5					175
03	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	2481	2	36	9	N	33					208
04	2460	X	2157	-0-	-303	-0-	2133	2	24	9	N	22					230
05	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2308	2	14	9	N	13	191	1			52
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2450	2	17	9	N	15					67
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2864	2	31	9	N	28					95
08	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2210	2	34	9	N	31	13	8			113
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	N	10					123
10	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2812	2	10	9	N	9					132
11	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2200	2	1	9	N	1					133
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3036	2	15	9	N	14					147

TOTAL GAS PROD: 29,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

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

LOCKE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					38
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					38
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					38
04	990	N	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-					38
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					38
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					38
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	962	3	59	9	N	54					92
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-					92
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					92
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	897	3	30	9	N	27					119
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	3			N	-0-					119
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					69
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

LOESCH (MORROW UPPER) //CONT.// 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	-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-

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	341 N	154	-0-	-187	-0-	125 3	29 9	N	26	42 1		23
02	280 N	163	-0-	-117	-0-	135 3	28 9	N	25	29 1		19
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	162 3	34 9	N	31	28 1		22
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	146 3	34 9	N	31	41 1		12
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	46 3	8 9	N	7	1 1	1 8	17
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	201 3	61 9	N	55	55 1		17
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	159 3	59 9	N	54	42 1		29
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	155 3	55 9	N	50	55 1		24
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	151 3	50 9	N	45	56 1		13
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	159 3	50 9	N	45	41 1		17
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	145 3	42 9	N	38	29 1		26
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	149 3	36 9	N	33	29 1		30

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1	467	2	N	10			138
							11	9							
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-			138
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-			138
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	60			198
							66	9							
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	N	-0-			198
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-			198
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	31	1	427	2	N	-0-			198
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	31	1	394	2	N	-0-			198
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	30	1	311	2	N	-0-			198
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	31	1	321	2	N	-0-			198
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	30	1	284	2	N	-0-			198
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	31	1	283	2	N	-0-			198

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	T. A.		426	-0-	426	851	426	2			N	-0-			29
02	T. A.		390	-0-	390	1241	390	2			N	-0-			29
03	T. A.		452	-0-	452	1693	452	2			N	-0-			29
04	2275	X	582	-0-	-1693	-0-	582	2			N	-0-			29
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			29
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			29
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			29
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			29
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			29
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			29
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			29
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	N	5			34

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONE BUTTE (NOVI) //CONT.// 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	62	1	4112	2	N	-0-					115
02	3920	X	3784	-0-	-136	-0-	56	1	3728	2	N	-0-					115
03	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	62	1	4216	2	N	-0-					115
04	4170	X	4119	-0-	-51	-0-	60	1	4012	2	N	43					158
							47	9									
05	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	62	1	4096	2	N	-0-					158
06	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	60	1	3974	2	N	-0-					158
07	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	60	1	3820	2	N	4					162
							4	9									
08	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	52	1	4074	2	N	-0-					162
09	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	58	1	3918	2	N	-0-					162
10	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	62	1	4043	2	N	1					163
							1	9									
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	60	1	3820	2	N	2					165
							2	9									
12	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	62	1	3710	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 48,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					94
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					95
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	303	2	215	9	N	195	185	1			105
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					105
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					109
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	366	2	44	9	N	40					149
07	434	N	242	-0-	-192	-0-	222	2	20	9	N	18					167
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	649	2	72	9	N	65					232
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	328	2	30	9	N	27	135	1			124
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	519	2	36	9	N	33					157
11	690	N	302	-0-	-388	-0-	294	2	8	9	N	7					164
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	560	2	52	9	N	47	169	1			42

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	8308	X	6206	-0-	-2102	-0-	6045	2	161	9	N	146	173	1			163
02	7196	X	5168	-0-	-2028	-0-	5167	2	1	9	N	1	1	8			163
03	7719	X	5948	-0-	-1771	-0-	5510	2	438	9	N	398	365	1			196
04	7470	X	6190	-0-	-1280	-0-	5839	2	351	9	N	319	362	1			153
05	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5397	2	260	9	N	236	178	1			211
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	5974	2	396	9	N	360	345	1			226
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	6829	2	314	9	N	285	354	1	3	8	154
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7136	2	369	9	N	335	181	1	1	8	307
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6597	2	245	9	N	223	362	1	2	8	166
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	6952	2	277	9	N	252	184	1	6	8	228
11	7260	X	6186	-0-	-1074	-0-	5943	2	243	9	N	221	344	1	2	8	103
12	7502	X	5550	-0-	-1952	-0-	5287	2	263	9	N	239	165	1	14	8	163

TOTAL GAS PROD: 75,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,015

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8561	-0-	-1142	-0-	8312	2	249	9	N	226	173	1			244
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9128	2	251	9	N	228					472
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9567	2	257	9	N	234	542	1			164
04	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	8711	2	343	9	N	312	361	1			115
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9515	2	360	9	N	327	340	1			102
06	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	9840	2	396	9	N	360	358	1			104
07	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10462	2	384	9	N	349	345	1	1	8	107
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10732	2	393	9	N	357	176	1			288
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10277	2	337	9	N	306	183	1	1	8	410
10	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10646	2	362	9	N	329	543	1	5	8	191
11	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9423	2	256	9	N	233	346	1	2	8	76
12	11129	X	10807	-0-	-322	-0-	10486	2	321	9	N	292	179	1	4	8	185

TOTAL GAS PROD: 121,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,553

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3495	2	218	9	N	198	172	1			150
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2671	2	175	9	N	159	180	1			129
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2498	2	127	9	N	115	170	1			74
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2840	2	164	9	N	149					223
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2726	2	165	9	N	150	172	1			201
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2277	2	99	9	N	90	184	1	1	8	106
07	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2188	2	66	9	N	60					166
08	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	2137	2	59	9	N	54					220
09	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	1979	2	100	9	N	91	175	1			136
10	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	1948	2	96	9	N	87					223
11	2130	N	1777	-0-	-353	-0-	1740	2	37	9	N	34	172	1			85
12	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1661	2	30	9	N	27					112

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	16387	2	1088	9	N	989	781	1			273
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	16339	2	1053	9	N	957	543	1	1	8	686
03	0	W	17658	-0-	17658	17658	16545	2	1113	9	N	1012	1461	1			237
04	0	W	17038	-0-	17038	34696	15858	2	1180	9	N	1073	1081	1			229
05	51889	X	17193	-0-	-34696	-0-	16105	2	1088	9	N	989	1081	1			137
06	16380	X	16359	-0-	-21	-0-	15414	2	945	9	N	859	722	1			274
07	16926	X	16320	-0-	-606	-0-	15304	2	1016	9	N	924	899	1	2	8	297
08	16926	X	15619	-0-	-1307	-0-	14704	2	915	9	N	832	849	1			280
09	16380	X	14992	-0-	-1388	-0-	14097	2	895	9	N	814	719	1	1	8	374
10	16926	X	14262	-0-	-2664	-0-	13401	2	861	9	N	783	900	1	3	8	254
11	16350	X	14722	-0-	-1628	-0-	13949	2	773	9	N	703	907	1	1	8	49
12	14942	X	12047	-0-	-2895	-0-	11409	2	638	9	N	580	541	1	2	8	86

TOTAL GAS PROD: 191,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,515

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4434	-0-	-5052	-0-	3909	2	525	9	N	477	343	1			448
02	8428	X	6561	-0-	-1867	-0-	6198	2	363	9	N	330	515	1			263
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8256	2	488	9	N	444	526	1			181
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7384	2	488	9	N	444	348	1			277
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7179	2	459	9	N	417	535	1			159
06	8460	X	7177	-0-	-1283	-0-	6782	2	395	9	N	359	359	1			159
07	8742	X	7974	-0-	-768	-0-	7505	2	469	9	N	426	349	1			236
08	8742	X	7620	-0-	-1122	-0-	7244	2	376	9	N	342	349	1			229
09	7860	X	7350	-0-	-510	-0-	6929	2	421	9	N	383	530	1			82
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7579	2	426	9	N	387	357	1			112
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9073	2	474	9	N	431	362	1			181
*12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9157	2	482	9	N	438	528	1			91

TOTAL GAS PROD: 92,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,878

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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2460	3	94	9	N	85	192	1			69
02	2268	N	2197	-0-	-71	-0-	2152	3	45	9	N	41					110
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	55	20	8			145
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2385	2	94	9	N	85	14	8			216
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2417	2	54	9	N	49	179	1	4	8	82
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	N	43	6	8			119
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2154	2	41	9	N	37					156
08	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2159	2	65	9	N	59	5	8			210
09	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	1974	2	75	9	N	68	197	1	3	8	78
10	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	1893	2	51	9	N	46	1	8			123
11	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	1645	2	56	9	N	51	1	8			173
12	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1696	2	62	9	N	56	186	1	3	8	40

TOTAL GAS PROD: 23,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	878	1	3624	3	N	271	171	1			222
							298	9									
02	4144	X	3741	-0-	-403	-0-	657	1	2854	3	N	209	373	1			58
							230	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	908	1	3474	3	N	202					260
							222	9									
04	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	877	1	3360	3	N	143	189	1			214
							157	9									
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	976	1	4375	3	N	136	178	1			172
							150	9									
06	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	829	1	3194	3	N	136	175	1			133
							150	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	997	1	4502	3	N	183	174	1			142
							201	9									
08	5487	X	5368	-0-	-119	-0-	987	1	4185	3	N	178	161	1			159
							196	9									
09	5310	X	5029	-0-	-281	-0-	916	1	3925	3	N	171	174	1			156
							188	9									
10	5704	X	4251	-0-	-1453	-0-	948	1	3169	3	N	122					278
							134	9									
11	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	965	1	3363	3	N	165	196	1			247
							182	9									
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3367	2	155	9	N	141	187	1			203

TOTAL GAS PROD: 55,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 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	11284	X	8949	-0-	-2335	-0-	905	1	8010	3	N	31	111	1			33
							34	9									
02	10192	X	10187	-0-	-5	-0-	752	1	9372	3	N	57					90
							63	9									
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	894	1	10385	3	N	137					227
							151	9									
04	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	905	1	8772	3	N	163	355	1			35
							179	9									
05	11284	X	8352	-0-	-2932	-0-	876	1	7344	3	N	120					155
							132	9									
06	11070	X	8549	-0-	-2521	-0-	905	1	7510	3	N	122	179	1			98
							134	9									
07	11439	X	1777	-0-	-9662	-0-	935	1	807	3	N	32					130
							35	9									
08	11439	X	6707	-0-	-4732	-0-	906	1	5703	3	N	89	104	1			115
							98	9									
09	9870	X	7285	-0-	-2585	-0-	905	1	6238	3	N	129	180	1			64
							142	9									
10	8835	X	943	-0-	-7892	-0-	935	1	8	9	N	7					71
11	8550	X	818	-0-	-7732	-0-	817	1	1	9	N	1					72
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2860	2	97	9	N	88					160

TOTAL GAS PROD: 77,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16206	-0-	-1712	-0-	15862	3	344	9	N	313	359	1			197
02	15988	X	14467	-0-	-1521	-0-	14285	3	182	9	N	165	183	1			179
03	16926	X	15742	-0-	-1184	-0-	15482	3	260	9	N	236	188	1			227
04	16020	X	14120	-0-	-1900	-0-	13910	3	210	9	N	191	375	1			43
05	16554	X	16065	-0-	-489	-0-	15804	3	261	9	N	237	173	1			107
06	15690	X	14515	-0-	-1175	-0-	14303	3	212	9	N	193	176	1			124
07	16027	X	14646	-0-	-1381	-0-	14578	3	68	9	N	62					186
08	16058	X	14775	-0-	-1283	-0-	14556	3	219	9	N	199	210	1			175
09	15540	X	13812	-0-	-1728	-0-	13596	3	216	9	N	196					371
10	16058	X	13720	-0-	-2338	-0-	13581	3	139	9	N	126	361	1			136
11	14520	X	13452	-0-	-1068	-0-	13219	3	233	9	N	212	181	1			167
*12	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23445	2	244	9	N	222	188	1			184

TOTAL GAS PROD: 185,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	EOM BALANCE
01	13702	X	9121	-0-	-4581	-0-	918	1	7673	3	N	482	375	1	300
							530	9							
02	9856	X	7481	-0-	-2375	-0-	774	1	6224	3	N	439	562	1	177
							483	9							
03	10819	X	6830	-0-	-3989	-0-	963	1	5559	3	N	280	195	1	262
							308	9							
04	9690	X	5479	-0-	-4211	-0-	847	1	4108	3	N	476	546	1	192
							524	9							
05	9114	X	7154	-0-	-1960	-0-	861	1	5581	3	N	647	558	1	281
							712	9							
06	8820	X	4463	-0-	-4357	-0-	398	1	3671	3	N	358	536	1	103
							394	9							
07	8277	X	7528	-0-	-749	-0-	453	1	6493	3	N	529	356	1	276
							582	9							
08	7161	X	5508	-0-	-1653	-0-	361	1	4589	3	N	507	677	1	106
							558	9							
09	6930	X	4257	-0-	-2673	-0-	432	1	3399	3	N	387	185	1	308
							426	9							
10	7533	X	4731	-0-	-2802	-0-	491	1	3777	3	N	421	377	1	352
							463	9							
11	7290	X	5978	-0-	-1312	-0-	449	1	5108	3	N	383	385	1	350
							421	9							
*12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8254	2	562	9	N	511	386	1	498

TOTAL GAS PROD: 77,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,420

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	EOM BALANCE
01	11098	X	9236	-0-	-1862	-0-	9008	3	228	9	N	207	359	1	135
02	10024	X	6138	-0-	-3886	-0-	5982	3	156	9	N	142	184	1	93
03	11098	X	7496	-0-	-3602	-0-	7157	3	339	9	N	308	343	1	58
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	9965	3	293	9	N	266	184	1	140
05	9238	X	8629	-0-	-609	-0-	8410	3	219	9	N	199	185	1	154
06	8940	X	4673	-0-	-4267	-0-	4372	3	301	9	N	274	167	1	261
07	10602	X	10003	-0-	-599	-0-	9695	3	308	9	N	280	357	1	184
08	10602	X	9530	-0-	-1072	-0-	9339	3	191	9	N	174			358
09	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12624	3	318	9	N	289	374	1	273
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	267	189	1	351
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	269	357	1	263
*12	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21328	2	314	9	N	285	194	1	360

TOTAL GAS PROD: 100,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

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	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	770	1	6843	2	N	673	514	1			473
							740	9									
02	7224	X	7058	-0-	-166	-0-	674	1	5746	2	N	580	717	1			336
							638	9									
03	8680	X	8190	-0-	-490	-0-	730	1	6934	2	N	478	548	1			266
							526	9									
04	8400	X	8187	-0-	-213	-0-	447	1	7151	2	N	535	512	1			289
							589	9									
05	8680	X	7741	-0-	-939	-0-	435	1	6777	2	N	481	507	1			263
							529	9									
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	461	1	7374	2	N	539	519	1			283
							593	9									
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	467	355	1			395
08	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	618	1	8307	2	N	342	546	1			191
							376	9									
09	8430	X	7038	-0-	-1392	-0-	465	1	6052	2	N	474	511	1			154
							521	9									
10	8711	X	6139	-0-	-2572	-0-	501	1	5173	2	N	423	346	1			231
							465	9									
11	8880	X	6287	-0-	-2593	-0-	722	1	5053	2	N	465	537	1			159
							512	9									
12	9300	X	8988	-0-	-312	-0-	812	1	7712	2	N	422	359	1			222
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 85,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	753	1	3936	2	N	315	355	1			276
							347	9									
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	677	1	3204	2	N	382	180	1			478
							420	9									
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	724	1	4065	2	N	330	525	1			283
							363	9									
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	450	1	3169	2	N	426	526	1			183
							469	9									
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	442	1	3895	2	N	406	350	1			239
							447	9									
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	465	1	4363	2	N	427	510	1			156
							470	9									
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	349	343	1			162
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	542	1	4675	2	N	531	521	1			172
							584	9									
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	465	1	3164	2	N	488	525	1			135
							537	9									
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	533	1	3969	2	N	305	356	1			84
							336	9									
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	691	1	3840	2	N	228	180	1			132
							251	9									
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	824	1	2885	2	N	219	181	1			170
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 52,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,406

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2899	-0-	-108	-0-	36	1	2863	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2569	-0-	-147	-0-	33	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	47	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	42	1	2988	2	N	-0-					-0-
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	47	1	3245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	47	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	35	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	26	1	909	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1753	-0-	-857	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2973	-0-	-27	411	2973	2			N	-0-					-0-
07	2379	N	1968	-0-	-411	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1740	-0-	-870	-0-	42	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	45	1	2212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,806 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	45	1	63	2	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	42	1	55	2	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	47	1	61	2	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	45	1	53	2	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					225
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					225
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					225
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	85	2	28	9	N	25					250
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	180	2	20	9	N	18					268
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10	9	N	9					277
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	160	2	28	9	N	25					302
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3					305
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					306
12	372	X	362	-0-	-10	-0-	356	2	6	9	N	5					311

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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-					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-

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	1147	X	829	-0-	-318	-0-	7	1	822	2	N	-0-					144
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	2	N	-0-					144
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1129	2	N	-0-					144
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	2	N	-0-					144
05	899	X	592	-0-	-307	-0-	22	1	570	2	N	-0-					144
06	1110	X	924	-0-	-186	-0-	24	1	900	2	N	-0-					144
07	1147	X	989	-0-	-158	-0-	15	1	974	2	N	-0-					144
08	1147	X	338	-0-	-809	-0-	12	1	326	2	N	-0-					144
09	930	X	416	-0-	-514	-0-	14	1	402	2	N	-0-					144
10	992	X	579	-0-	-413	-0-	24	1	555	2	N	-0-					144
11	960	X	312	-0-	-648	-0-	26	1	286	2	N	-0-					144
12	992	X	181	-0-	-811	-0-	22	1	159	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 8,020 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					21
02	3052	X	2901	-0-	-151	-0-	2901	2			N	-0-					21
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					21
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					21
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					21
06	4320	X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2			N	-0-					21
07	4464	X	3519	-0-	-945	-0-	3499	2	20	9	N	18					39
08	4464	X	3060	-0-	-1404	-0-	3060	2			N	-0-					39
09	4170	X	2997	-0-	-1173	-0-	2997	2			N	-0-					39
10	4216	X	3499	-0-	-717	-0-	3499	2			N	-0-					39
11	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	3663	2			N	-0-					39
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 39,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

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

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4751	2	32	9	N	29	186	1			100
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4238	2	41	9	N	37					137
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5356	2	70	9	N	64					201
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7819	2	72	9	N	65					266
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5916	2	43	9	N	39	191	1			114
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7839	2	40	9	N	36					150
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5700	2	41	9	N	37					187
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9171	2	22	9	N	20					207
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8155	2	35	9	N	32					239
10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8059	2	2	9	N	2					241
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					241
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 75,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6749	-0-	-381	-0-	6749	2			N	-0-					10
02	6440	X	5916	-0-	-524	-0-	5869	2	47	9	N	43					53
03	7130	X	7063	-0-	-67	-0-	7063	2			N	-0-					53
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7158	2	41	9	N	37					90
05	7130	X	6672	-0-	-458	-0-	6643	2	29	9	N	26					116
06	6840	X	6460	-0-	-380	-0-	6419	2	41	9	N	37					153
07	7130	X	6474	-0-	-656	-0-	6442	2	32	9	N	29					182
08	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	6596	2	29	9	N	26	176	1			32
09	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6165	2	41	9	N	37					69
10	6665	X	6464	-0-	-201	-0-	6407	2	57	9	N	52					121
11	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6141	2	51	9	N	46					167
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 72,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					17
02	504	X	330	-0-	-174	-0-	330	2			N	-0-					17
03	558	X	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					17
04	480	X	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					17
05	434	X	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					17
06	390	X	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					17
07	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					17
08	372	X	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					17
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					23
10	248	X	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					23
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
12	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					79
02	1484	X	1394	-0-	-90	-0-	1394	3			N	-0-					79
03	1643	X	1533	-0-	-110	-0-	1533	3			N	-0-					79
04	1590	X	450	-0-	-1140	-0-	450	3			N	-0-					79
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					79
06	1530	X	826	-0-	-704	-0-	826	3			N	-0-					79
07	1550	X	835	-0-	-715	-0-	835	3			N	-0-					79
08	1519	X	790	-0-	-729	-0-	790	3			N	-0-					79
09	840	X	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					79
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2373	3	18	9	N	16					95
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					95
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					40
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					40
03	1147	N	707	-0-	-440	-0-	707	2			N	-0-					40
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	2			N	-0-					40
05	1550	N	953	-0-	-597	-0-	953	2			N	-0-					40
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					40
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					40
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					40
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					40
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					40
11	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			N	-0-					40
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	992	X	-0-	-0-	-992	-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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BORN WELL #: 1 RRCID -> 147802 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9209 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/28/2014 - P&A 02/28/14

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

RENE WELL #: 1054 RRCID -> 182107 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 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	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	X	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	310	X	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	300	X	87	-0-	-213	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	855	-0-	-850	-0-	855	2			N	-0-					120
02	1540	X	995	-0-	-545	-0-	995	2			N	-0-					120
03	1674	X	1202	-0-	-472	-0-	1202	2			N	-0-					120
04	1440	X	1183	-0-	-257	-0-	1183	2			N	-0-					120
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					120
06	1170	X	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					120
07	1209	X	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					120
08	1550	X	402	-0-	-1148	-0-	402	2			N	-0-					120
09	1500	X	818	-0-	-682	-0-	818	2			N	-0-					120
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					120
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					120
*12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	16774	-0-	-6352	-0-	31	1	16743	2	N	-0-					10
02	20990	20990	-0-	-0-	-0-	28	1	20962	2	N	-0-					10
03	27805	27805	-0-	-0-	-0-	30	1	27775	2	N	-0-					10
04	27905	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			N	-0-					10
05	28715	28715	-0-	-0-	-0-	28715	2			N	-0-					10
06	31128	31128	-0-	-0-	-0-	31128	2			N	-0-					10
07	32596	32596	-0-	-0-	-0-	32596	2			N	-0-					10
08	34855	34855	-0-	-0-	-0-	34855	2			N	-0-					10
09	33578	33578	-0-	-0-	-0-	33578	2			N	-0-					10
10	33838	33838	-0-	-0-	-0-	10	1	33828	2	N	-0-					10
11	31741	31741	-0-	-0-	-0-	30	1	31711	2	N	-0-					10
12	33604	33075	-0-	-529	-0-	31	1	33044	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 353,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (MORROW) 57019 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
GRAVES OPERATING, LLC 325799
BORTH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022981 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9378 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1893	2			N	-0-					21
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	N	19					40
03	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2008	2	24	9	N	22					62
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					62
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	2			N	-0-	62	1			-0-
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1391	-0-	-407	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRADLEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 180030 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6646 - 7124

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

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
GRAVES OPERATING, LLC 325799
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 148113 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7702 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					233
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	233	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2013 - P&A EFF 7/5/13

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N.(COTTAGE GROVE) 57021 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 180032 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 7815 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	93	1	2247	2	N	-0-					80
02	2548	#	2378	-0-	-170	-0-	69	1	2309	2	N	-0-					80
03	3011	R	3011	-0-	-0-	-0-	93	1	2918	2	N	-0-					80
04	2730	#	2323	-0-	-407	-0-	81	1	2242	2	N	-0-					80
05	2635	#	2584	-0-	-51	-0-	87	1	2497	2	N	-0-					80
06	2910	#	2080	-0-	-830	-0-	78	1	2002	2	N	-0-					80
07	3007	#	1865	-0-	-1142	-0-	84	1	1781	2	N	-0-					80
08	3007	#	1685	-0-	-1322	-0-	87	1	1598	2	N	-0-					80
09	5623		2382	-0-	-3241	-0-	90	1	2292	2	N	-0-					80
10	2573	#	2529	-0-	-44	-0-	93	1	2436	2	N	-0-					80
11	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	90	1	2305	2	N	-0-					80
12	2449	#	2445	-0-	-4	-0-	93	1	2352	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 28,017 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	N	-0-					176
02	672	N	348	-0-	-324	-0-	44	1	304	2	N	-0-					176
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	62	1	317	2	N	9	3	8			182
							10	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	2	N	-0-					182
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	N	-0-					182
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	60	1	304	2	N	-0-					182
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	62	1	342	2	N	-0-					182
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	62	1	343	2	N	2					184
							2	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	60	1	292	2	N	29	2	8			211
							32	9									
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	58	1	184	2	N	2					213
							2	9									
11	390	N	144	-0-	-246	-0-	36	1	85	2	N	21	4	8			230
							23	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					20
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					20
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 65 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					150
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					150
03	DLQ G-10	1122	-0-	1122	2192	1120	2	2	9	Y	2					152
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2192					Y	2					154
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2192					Y	18	166	1			6
06	2569 R	377	-0-	-2192	-0-	375	2	2	9	Y	2					8
07	1178 #	346	-0-	-832	-0-	338	2	8	9	Y	7					15
08	1116 #	701	-0-	-415	-0-	691	2	10	9	Y	9					24
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5					29
10	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1152	2	8	9	Y	7					36
11	712 R	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					38
12	713 #	706	-0-	-7	-0-	702	2	4	9	Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3149		3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					135
02	2660		2646	-0-	-14	-0-	2646	2			N	-0-					135
03	2945		1833	-0-	-1112	-0-	1833	2			N	-0-					135
04	2899		2899	-0-	-0-	-0-	2882	2	17	9	N	15					150
05	2945		2821	-0-	-124	-0-	2791	2	30	9	N	27					177
06	2850		2632	-0-	-218	-0-	2615	2	17	9	N	15					192
07	2945		2661	-0-	-284	-0-	2635	2	26	9	N	24					216
08	3226		3226	-0-	-0-	-0-	3212	2	14	9	N	13	189	1			40
09	2850		2707	-0-	-143	-0-	2699	2	8	9	N	7					47
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10					57
11	2850		2791	-0-	-59	-0-	2788	2	3	9	N	3					60
12	2945		2340	-0-	-605	-0-	2340	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					132
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	58					190
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	7			-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	961	X	11	-0-	-950	-0-	11	2			N	-0-					98
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					98
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					98
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					98
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	7					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	775	X	457	-0-	-318	-0-	457	2			N	-0-					84
02	700	X	395	-0-	-305	-0-	395	2			N	-0-					84
03	589	X	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					84
04	480	X	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					84
05	496	X	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					84
06	450	X	357	-0-	-93	-0-	347	2	10	9	N	9					93
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	93	7			-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	450	X	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	465	X	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1054	X	270	-0-	-784	-0-	270	2			N	-0-					152
02	672	X	372	-0-	-300	-0-	372	2			N	-0-					152
03	620	X	550	-0-	-70	-0-	544	2	6	9	N	5					157
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					158
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					161
06	540	X	482	-0-	-58	-0-	448	2	34	9	N	31					192
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	64	7			128
08	713	X	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					128
09	690	X	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-					128
*10	527	X	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					128
*11	480	X	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					128
*12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1426	X	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			N	-0-					143
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	1049	2			N	-0-					143
03	1302	X	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					143
04	1260	X	1096	-0-	-164	-0-	1096	2			N	-0-					143
05	1209	X	637	-0-	-572	-0-	637	2			N	-0-					143
06	1170	X	408	-0-	-762	-0-	301	2	107	9	N	97					240
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	240	7			-0-
08	1209	X	696	-0-	-513	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					172
02	1036	X	898	-0-	-138	-0-	894	2	4	9	N	4					176
03	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	1115	2	4	9	N	4					180
04	1110	X	1070	-0-	-40	-0-	1064	2	6	9	N	5					185
05	992	X	753	-0-	-239	-0-	744	2	9	9	N	8					193
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	7					200
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	60	7			140
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					140
09	1080	X	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					140
*10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					140
*11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					140
*12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	10	1	317	2	N	-0-					120
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	10	1	260	2	N	-0-					120
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	10	1	290	2	N	-0-					120
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	10	1	296	2	N	-0-					120
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-					120
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	N	-0-					120
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					120
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	10	1	285	2	N	-0-					120
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	2	N	-0-					120
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	10	1	305	2	N	-0-					120
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	10	1	288	2	N	-0-					120
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	10	1	299	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	450	-0-	-325	-0-	10	1	440	2	N	-0-					27
02	1008	N	365	-0-	-643	-0-	10	1	355	2	N	-0-					27
03	1240	N	438	-0-	-802	-0-	10	1	428	2	N	-0-					27
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	10	1	303	2	N	-0-					27
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	10	1	750	2	N	-0-					27
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	N	-0-					27
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	538	2	N	-0-					27
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	10	1	635	2	N	-0-					27
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	-0-					27
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	10	1	929	2	N	-0-					27
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	N	-0-					27
12	868	N	513	-0-	-355	-0-	10	1	503	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					27
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					27
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	183	2	18	9	N	16					43
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					43
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					43
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					43
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					43
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					43
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					43
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					43
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					43
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121768	X	98203	-0-	-23565	-0-	5192	1	90671	2	N	2127	2050	1			936
							2340	9									
02	102956	X	86856	-0-	-16100	-0-	4861	1	80157	2	N	1671	1664	1			943
							1838	9									
03	107322	X	89745	-0-	-17577	-0-	4994	1	82794	2	N	1779	2190	1			532
							1957	9									
04	103860	X	85556	-0-	-18304	-0-	5119	1	78604	2	N	1666	1690	1			508
							1833	9									
05	98208	X	82807	-0-	-15401	-0-	5157	1	75915	2	N	1577	1178	1			907
							1735	9									
06	DLQ G-10		74776	-0-	74776	74776	4827	1	68306	2	N	1494	1717	1			684
							1643	9									
07	DLQ G-10		71062	-0-	71062	145838	4741	1	64807	2	N	1376	1585	1			475
							1514	9									
08	DLQ G-10		68022	-0-	68022	213860	4760	1	61820	2	N	1311	1400	1			386
							1442	9									
09	279504	X	65644	-0-	-213860	-0-	4653	1	59742	2	N	1135	964	1			557
							1249	9									
10	71207	X	60764	-0-	-10443	-0-	59380	2	1384	9	N	1258	1189	1	1	8	625
11	68910	X	55398	-0-	-13512	-0-	54104	2	1294	9	N	1176	1197	1			604
12	71052	X	55897	-0-	-15155	-0-	54442	2	1455	9	N	1323	1371	1			556

TOTAL GAS PROD: 894,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,893

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	98704	X	61968	-0-	-36736	-0-	3297 1093	1 9	57578	2	N	994	1145	1			723
02	80948	X	50859	-0-	-30089	-0-	2852 977	1 9	47030	2	N	888	1130	1			481
03	82770	X	58767	-0-	-24003	-0-	3288 972	1 9	54507	2	N	884	920	1			445
04	78030	X	52611	-0-	-25419	-0-	3164 875	1 9	48572	2	N	795	737	1			503
05	73377	X	48725	-0-	-24652	-0-	3045 853	1 9	44827	2	N	775	560	1			718
06	DLQ G-10		43256	-0-	43256	43256	2807 725	1 9	39724	2	N	659	757	1			620
07	DLQ G-10		47068	-0-	47068	90324	3163 673	1 9	43232	2	N	612	771	1			461
08	DLQ G-10		44023	-0-	44023	134347	3108 559	1 9	40356	2	N	508	387	1			582
09	176486	X	42139	-0-	-134347	-0-	3001 608	1 9	38530	2	N	553	764	1			371
10	48577	X	37802	-0-	-10775	-0-	37213	2	589	9	N	535	391	1			515
11	45540	X	35434	-0-	-10106	-0-	34853	2	581	9	N	528	386	1			657
12	47058	X	35721	-0-	-11337	-0-	35071	2	650	9	N	591	813	1			435

TOTAL GAS PROD: 558,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,322

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	45942	X	30620	-0-	-15322	-0-	1586 1344	1 9	27690	2	N	1222	1134	1			740
02	34720	X	25300	-0-	-9420	-0-	1387 1051	1 9	22862	2	N	955	958	1			737
03	38161	X	26973	-0-	-11188	-0-	1482 926	1 9	24565	2	N	842	1097	1			482
04	36930	X	25080	-0-	-11850	-0-	1467 1085	1 9	22528	2	N	986	925	1			543
05	30628	X	30480	-0-	-148	-0-	1873 1040	1 9	27567	2	N	945	738	1			750
06	DLQ G-10		32894	-0-	32894	32894	2116 843	1 9	29935	2	N	766	954	1			562
07	DLQ G-10		32701	-0-	32701	65595	2171 854	1 9	29676	2	N	776	786	1			552
08	DLQ G-10		31649	-0-	31649	97244	2207 780	1 9	28662	2	N	709	754	1			507
09	126998	X	29754	-0-	-97244	-0-	2096 749	1 9	26909	2	N	681	585	1			603
10	33976	X	27022	-0-	-6954	-0-	26320	2	702	9	N	638	586	1			655
11	32880	X	26686	-0-	-6194	-0-	25978	2	708	9	N	644	561	1			738
12	32705	X	26920	-0-	-5785	-0-	26140	2	780	9	N	709	965	1			482

TOTAL GAS PROD: 346,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,873

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251

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

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	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-1076	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	63	-0-	-581	-0-	44	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	896	-0-	896	896	20	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	1164	-0-	1164	2060	14	1	1122	2	Y	25					25
							28	9									
05	0	W	458	-0-	458	2518	62	1	393	2	Y	3					28
							3	9									
06	2710	X	192	-0-	-2518	-0-	56	1	136	2	Y	-0-					28
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					28
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1502	2	Y	37					65
							41	9									
09	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	36	1	1005	2	Y	24	66	1			23
							26	9									
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	21	1	1			43
							23	9									
11	1530	X	1086	-0-	-444	-0-	34	1	1041	2	Y	10					53
							11	9									
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	Y	29					82
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, LUCILLE WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	735	-0-	-257	-0-	699	2	36	9	N	33	50	1			33
02	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	2			N	-0-					33
03	0	W	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					33
04	0	W	503	-0-	503	528	475	2	28	9	N	25	5	8			53
05	0	W	455	-0-	455	983	446	2	9	9	N	8	6	8			55
06	1267	N	284	-0-	-983	-0-	269	2	15	9	N	14	4	8			65
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	334	2	4	9	N	4	3	8			66
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	290	2	17	9	N	15	1	8			80
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	N	6	3	8			83
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	123	2	7	9	N	6					89
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	202	2	8	9	N	7	1	8			95
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-	75	1			17

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	1751	-0-	1751	1933	35	1	1705	2	Y	10					10
							11	9									
05	0	W	1673	-0-	1673	3606	187	1	1475	2	Y	10					20
							11	9									
06	0	W	982	-0-	982	4588	60	1	911	2	Y	10					30
							11	9									
07	0	W	610	-0-	610	5198	37	1	571	2	Y	2					32
							2	9									
08	0	W	1148	-0-	1148	6346	28	1	1090	2	Y	27					59
							30	9									
09	3000	N	1309	-0-	-1691	4655	22	1	1269	2	Y	16					75
							18	9									
10	3100	N	1107	-0-	-1993	2662	60	1	992	2	Y	50					125
							55	9									
11	3000	N	669	-0-	-2331	331	40	1	629	2	Y	-0-	113	1			10
12	1364	N	199	-0-	-1165	-0-	20	1	165	2	Y	13	11	1			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MATHERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					43
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	2	21	9	Y	19					62
03	0	W	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					62
04	0	W	283	-0-	283	425	241	2	42	9	Y	38					100
05	0	W	123	-0-	123	548	116	2	7	9	Y	6					106
06	0	W	253	-0-	253	801	229	2	24	9	Y	22					128
07	921	N	120	-0-	-801	-0-	120	2			Y	-0-	28	1			100
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	230	2	19	9	Y	17	6	1			111
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	174	2	24	9	Y	22	93	1			40
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	149	2	25	9	Y	23	1	1			62
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					62
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	199	2	26	9	Y	24	24	1			62

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12953	-0-	-2020	-0-	12510	2	443	9	Y	403	192	1			278
02	13468	X	10928	-0-	-2540	-0-	10706	2	222	9	Y	202	378	1			102
03	0	W	11633	-0-	11633	11633	11404	2	229	9	Y	208	182	1			128
04	0	W	9541	-0-	9541	21174	9364	2	177	9	Y	161	181	1			108
05	0	W	10828	-0-	10828	32002	10651	2	177	9	Y	161	190	1			79
06	41378	X	9376	-0-	-32002	-0-	9210	2	166	9	Y	151					230
07	12090	X	11070	-0-	-1020	-0-	10844	2	226	9	Y	205	367	1			68
08	11625	X	10454	-0-	-1171	-0-	10267	2	187	9	Y	170	176	1	1	8	61
09	10470	X	9854	-0-	-616	-0-	9669	2	185	9	Y	168	174	1	1	8	54
10	11067	X	9821	-0-	-1246	-0-	9638	2	183	9	Y	166					217
11	10710	X	9160	-0-	-1550	-0-	8992	2	168	9	Y	153	180	1			190
12	10850	X	9032	-0-	-1818	-0-	8880	2	152	9	Y	138	253	1			75

TOTAL GAS PROD: 124,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	32106	-0-	-9000	-0-	244 710	1 9	31152	2	Y	645	789	1			264
02	37128	X	29515	-0-	-7613	-0-	270 682	1 9	28563	2	Y	620	588	1			296
03	0	W	26934	-0-	26934	26934	285 590	1 9	26059	2	Y	536	581	1	10	6	241
04	0	W	28593	-0-	28593	55527	575 579	1 9	27439	2	Y	526	573	1			194
05	0	W	22452	-0-	22452	77979	877 383	1 9	21192	2	Y	348	379	1			163
06	105388	X	27409	-0-	-77979	-0-	800 531	1 9	26078	2	Y	483	564	1			82
07	32674	X	27587	-0-	-5087	-0-	805 545	1 9	26237	2	Y	495	370	1			207
08	29543	X	25688	-0-	-3855	-0-	830 471	1 9	24387	2	Y	428	551	1	1	8	83
09	28590	X	22336	-0-	-6254	-0-	800 453	1 9	21083	2	Y	412	390	1	2	8	103
10	28334	X	24746	-0-	-3588	-0-	754 517	1 9	23475	2	Y	470	191	1			382
11	27420	X	23798	-0-	-3622	-0-	795 493	1 9	22510	2	Y	448	758	1	1	8	71
12	25389	X	15503	-0-	-9886	-0-	877 246	1 9	14380	2	Y	224	181	1			114

TOTAL GAS PROD: 306,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, LUCILLE 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

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	45539	X	3859	-0-	-41680	-0-	60	1	3731	2	Y	62					272
							68	9									
02	40292	X	31612	-0-	-8680	-0-	840	1	30365	2	Y	370	395	1			247
							407	9									
03	0	W	29677	-0-	29677	29677	896	1	28300	2	Y	437	563	1	8	8	113
							481	9									
04	0	W	26206	-0-	26206	55883	842	1	24932	2	Y	393	385	1	10	8	111
							432	9									
05	0	W	25910	-0-	25910	81793	854	1	24715	2	Y	310	180	1	6	8	235
							341	9									
06	105410	X	23617	-0-	-81793	-0-	886	1	22428	2	Y	275	381	1	2	8	127
							303	9									
07	31279	X	24716	-0-	-6563	-0-	900	1	23524	2	Y	265	182	1	2	8	208
							292	9									
08	29667	X	23982	-0-	-5685	-0-	925	1	22751	2	Y	278	367	1	3	8	116
							306	9									
09	26220	X	22301	-0-	-3919	-0-	900	1	21116	2	Y	259	181	1	5	8	189
							285	9									
10	25916	X	22345	-0-	-3571	-0-	900	1	21135	2	Y	282	181	1			290
							310	9									
11	23910	X	21075	-0-	-2835	-0-	492	1	20276	2	Y	279	373	1	5	8	191
							307	9									
12	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	269	376	1			84

TOTAL GAS PROD: 255,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

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	38750	X	30695	-0-	-8055	-0-	320	1	29816	3	Y	508	760	1			213
							559	9									
02	33824	X	26477	-0-	-7347	-0-	400	1	25587	3	Y	445	555	1			103
							490	9									
03	35588	X	28499	-0-	-7089	-0-	310	1	27686	3	Y	457	373	1			187
							503	9									
04	32880	X	26194	-0-	-6686	-0-	250	1	25504	3	Y	400	374	1			213
							440	9									
05	32054	X	26116	-0-	-5938	-0-	155	1	25547	3	Y	376	371	1			218
							414	9									
06	25710	X	25198	-0-	-512	-0-	150	1	24645	3	Y	366	363	1	1	8	220
							403	9									
07	26567	X	25652	-0-	-915	-0-	155	1	25098	3	Y	363	351	1			232
							399	9									
08	26567	X	24774	-0-	-1793	-0-	155	1	24236	3	Y	348	529	1			51
							383	9									
09	25710	X	21494	-0-	-4216	-0-	147	1	21009	3	Y	307	183	1	1	8	174
							338	9									
10	26102	X	18518	-0-	-7584	-0-	155	1	18102	3	Y	237	175	1			225
							261	9									
11	25200	X	19193	-0-	-6007	-0-	150	1	18749	3	Y	267	359	1			133
							294	9									
12	24831	X	434	-0-	-24397	-0-	155	1	279	9	Y	254	284	1			103

TOTAL GAS PROD: 273,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,328

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

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	294500	X	37572	-0-	-256928	-0-	243	1	36813	2	Y	469	569	1			270
							516	9									
02	39032	X	31444	-0-	-7588	-0-	280	1	30688	2	Y	433	581	1			122
							476	9									
03	0	W	32348	-0-	32348	32348	310	1	31578	2	Y	418	397	1	1	8	137
							460	9									
04	0	W	30386	-0-	30386	62734	300	1	29668	2	Y	380	364	1	2	8	151
							418	9									
05	0	W	31161	-0-	31161	93895	170	1	30574	2	Y	379	380	1	2	8	148
							417	9									
06	124390	X	30495	-0-	-93895	-0-	150	1	29962	2	Y	348	384	1	1	8	111
							383	9									
07	34100	X	30697	-0-	-3403	-0-	155	1	30172	2	Y	336	343	1	1	8	103
							370	9									
08	32333	X	29721	-0-	-2612	-0-	155	1	29205	2	Y	328	358	1	1	8	72
							361	9									
09	30510	X	28114	-0-	-2396	-0-	150	1	27611	2	Y	321	335	1	2	8	56
							353	9									
10	31527	X	28021	-0-	-3506	-0-	155	1	27485	2	Y	346	176	1			226
							381	9									
11	30510	X	25363	-0-	-5147	-0-	150	1	24855	2	Y	325	373	1	1	8	177
							358	9									
12	30690	X	546	-0-	-30144	-0-	155	1	391	9	Y	355	384	1			148

TOTAL GAS PROD: 335,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

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	161169	X	19516	-0-	-141653	-0-	315	1	18487	3	N	649	550	1			263
							714	9									
02	20552	X	16987	-0-	-3565	-0-	400	1	15990	3	N	543	575	1			231
							597	9									
03	0	W	17842	-0-	17842	17842	290	1	16839	3	N	648	554	1	9	8	316
							713	9									
04	0	W	17043	-0-	17043	34885	250	1	16155	3	N	580	563	1	10	8	323
							638	9									
05	0	W	14809	-0-	14809	49694	150	1	14278	3	N	346	371	1	5	8	293
							381	9									
06	65769	X	16075	-0-	-49694	-0-	141	1	15436	3	N	453	551	1	2	8	193
							498	9									
07	17546	X	15591	-0-	-1955	-0-	155	1	14921	3	N	468	557	1	2	8	102
							515	9									
08	17546	X	15118	-0-	-2428	-0-	155	1	14459	3	N	458	353	1	2	8	205
							504	9									
09	16980	X	14244	-0-	-2736	-0-	150	1	13603	3	N	446	562	1	4	8	85
							491	9									
10	16616	X	14278	-0-	-2338	-0-	153	1	13623	3	N	456	374	1			167
							502	9									
11	16080	X	13606	-0-	-2474	-0-	142	1	13001	3	N	421	366	1	4	8	183
							463	9									
12	15190	X	580	-0-	-14610	-0-	153	1	427	9	N	388	373	1			198

TOTAL GAS PROD: 175,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,856

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15706	-0-	15706	489113	155	1	15104	3	Y	406	569	1			299
							447	9									
02	0	W	12987	-0-	12987	502100	128	1	12472	3	Y	352	383	1			268
							387	9									
03	0	W	12850	-0-	12850	514950	12508	3	342	9	Y	311	399	1	4	8	176
04	0	W	11167	-0-	11167	526117	10877	3	290	9	Y	264	366	1	4	8	70
05	0	W	10724	-0-	10724	536841	10417	3	307	9	Y	279	181	1	3	8	165
06	0	W	7820	-0-	7820	544661	7610	3	210	9	Y	191	177	1	2	8	177
07	0	W	7897	-0-	7897	552558	7660	3	237	9	Y	215	170	1	2	8	220
08	0	W	8501	-0-	8501	561059	8258	3	243	9	Y	221	370	1	2	8	69
09	568057	X	6998	-0-	-561059	-0-	6802	3	196	9	Y	178	4	8			243
10	10726	X	7988	-0-	-2738	-0-	7791	3	197	9	Y	179	187	1			235
11	8220	X	7310	-0-	-910	-0-	7119	3	191	9	Y	174	192	1	3	8	214
12	8494	X	7333	-0-	-1161	-0-	7168	3	165	9	Y	150	273	1			91

TOTAL GAS PROD: 117,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149079	X	25720	-0-	-123359	-0-	155	1	24489	3	Y	978	1317	1			271
							1076	9									
02	134652	X	21998	-0-	-112654	-0-	130	1	20946	3	Y	838	775	1			334
							922	9									
03	149079	X	22997	-0-	-126082	-0-	22052	3	945	9	Y	859	941	1	5	8	247
04	144270	X	18461	-0-	-125809	-0-	17700	3	761	9	Y	692	734	1	6	8	199
05	149079	X	23298	-0-	-125781	-0-	22360	3	938	9	Y	853	748	1	4	8	300
06	144270	X	20083	-0-	-124187	-0-	19294	3	789	9	Y	717	754	1	2	8	261
07	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	19813	3	760	9	Y	691	727	1	2	8	223
08	23312	X	19645	-0-	-3667	-0-	18905	3	740	9	Y	673	722	1	2	8	172
09	22560	X	18520	-0-	-4040	-0-	17832	3	688	9	Y	625	737	1	4	8	56
10	23312	X	18039	-0-	-5273	-0-	17337	3	702	9	Y	638	373	1			321
11	20070	X	16341	-0-	-3729	-0-	15723	3	618	9	Y	562	763	1	4	8	116
12	18972	X	16670	-0-	-2302	-0-	16002	3	668	9	Y	607	569	1			154

TOTAL GAS PROD: 242,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,733

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 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	227044	X	18759	-0-	-208285	-0-	320	1	17849	3	Y	536	588	1			207
							590	9									
02	205072	X	14266	-0-	-190806	-0-	400	1	13473	3	Y	357	397	1			167
							393	9									
03	227044	X	18837	-0-	-208207	-0-	285	1	18042	3	Y	464	370	1			261
							510	9									
04	219720	X	17378	-0-	-202342	-0-	250	1	16684	3	Y	404	368	1			297
							444	9									
05	227044	X	16650	-0-	-210394	-0-	155	1	16113	3	Y	347	377	1			267
							382	9									
06	219720	X	13317	-0-	-206403	-0-	150	1	12873	3	Y	267	355	1	1	8	178
							294	9									
07	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	155	1	15699	3	Y	352	363	1			167
							387	9									
08	18848	X	15033	-0-	-3815	-0-	155	1	14526	3	Y	320	368	1	1	8	118
							352	9									
09	17370	X	14040	-0-	-3330	-0-	150	1	13550	3	Y	309	359	1	1	8	67
							340	9									
10	16647	X	13960	-0-	-2687	-0-	155	1	13447	3	Y	325	179	1			213
							358	9									
11	15720	X	13119	-0-	-2601	-0-	150	1	12617	3	Y	320	363	1	1	8	169
							352	9									
12	15097	X	510	-0-	-14587	-0-	155	1	355	9	Y	323	191	1			301

TOTAL GAS PROD: 172,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,324

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	62155	X	19486	-0-	-42669	-0-	18922	2	564	9	N	513	581	1			214
02	56140	X	16641	-0-	-39499	-0-	16178	2	463	9	N	421	389	1			246
03	62155	X	18482	-0-	-43673	-0-	18023	2	459	9	N	417	579	1			84
04	60150	X	17081	-0-	-43069	-0-	16665	2	416	9	N	378	380	1			82
05	62155	X	16937	-0-	-45218	-0-	16552	2	385	9	N	350	187	1			245
06	60150	X	15724	-0-	-44426	-0-	15396	2	328	9	N	298	372	1	1	8	170
07	62155	X	15687	-0-	-46468	-0-	15366	2	321	9	N	292	359	1	1	8	102
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	292	9			N	265	176	1	2	8	189
09	17070	X	14124	-0-	-2946	-0-	279	9			N	254	190	1	4	8	249
10	16926	X	14086	-0-	-2840	-0-	287	9			N	261	354	1			156
11	15720	X	13127	-0-	-2593	-0-	285	9			N	259	195	1	2	8	218
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	276	377	1			117

TOTAL GAS PROD: 176,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,984

J-BREX COMPANY 427513
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					116
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					119
03	0	W	250	-0-	250	250	249	2	1	9	N	1					120
04	0	W	271	-0-	271	521	238	2	33	9	N	30					150
05	500	N	282	-0-	-218	303	249	2	33	9	N	30					180
06	598	N	295	-0-	-303	-0-	234	2	61	9	N	55	183	1			52
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	236	2	6	9	N	5					57
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7					64
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	228	2	4	9	N	4					68
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10					78
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					78
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	113	2	147	9	N	134					184
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	N	10					194
03	0	W	232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					194
04	356	N	124	-0-	-232	-0-	124	2			N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	3100	N	14582	-0-	11482 B	23776	14582	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	7368	-0-	4568 B	28344	7368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28344																	
03	1984		5300	-0-	3316 B	31660	5299	3	1	4	N	-0-					-0-
04	1850		8024	-0-	6174 B	37834	8024	3			N	-0-					-0-
05	816		20594	-0-	19778 B	57612	20594	3			N	-0-					-0-
06	1260		17576	-0-	16316 B	73928	17576	3			N	-0-					-0-
07	1126		10370	-0-	9244 B	83172	10370	3			N	-0-					-0-
08	7357		15059	-0-	7702 B	90874	15059	3			N	-0-					-0-
09	101319	X	10445	-0-	-90874	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	8264	-0-	-12320	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
11	16320	X	7719	-0-	-8601	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
12	15066	X	7020	-0-	-8046	-0-	7020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,321 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	1647	R	1076	-0-	-571 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	840	#	239	-0-	-601 B	-601	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -601																	
03	837	N	444	-0-	-393 B	-601	444	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1255	-0-	355 B	-246	1255	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1647	-0-	246 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	930	N	251	-0-	-679 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	720	N	277	-0-	-443	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	806	N	239	-0-	-567	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	S	31	-0-	-2046 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	2002	S	28	-0-	-1974 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	S	24	-0-	-1960 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
04	1850	S	-0-	-0-	-1850 B	-0-					N	-0-			-0-
05	207	S	207	-0-	-0- B	-0-	2	1	205	2	N	-0-			-0-
06	1532	S	1532	-0-	-0- B	-0-	2	1	1530	2	N	-0-			-0-
07	161	S	161	-0-	-0- B	-0-	14	1	147	2	N	-0-			-0-
08	217	S	65	-0-	-152 B	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
09	1530	S	36	-0-	-1494	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	158	S	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
11	157	S	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	N	-0-			-0-
*12	173	S	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	S	461	-0-	-593 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	1204	S	219	-0-	-985 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1719	S	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
04	1170	S	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05	1273	S	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
06	1260	S	760	-0-	-500 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	1126	S	825	-0-	-301 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
08	1271	S	723	-0-	-548 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
09	750	S	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10	837	S	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-			-0-
11	704	S	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
*12	1731	S	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	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-

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	126	N	126	-0-	-0-		-0-	19	2	107	9	N	97					105
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	136772	X	128028	-0-	-8744	-0-	128028	2			N	-0-					267
02	123340	X	95840	-0-	-27500	-0-	95839	2	1	9	N	1	195	1			73
03	383115	X	383115	-0-	-0-	-0-	383115	2			N	-0-					73
04	475560	X	475560	-0-	-0-	-0-	475497	2	63	9	N	57					130
05	441186	X	441186	-0-	-0-	-0-	441186	2			N	-0-					130
06	371394	X	371394	-0-	-0-	-0-	371375	2	19	9	N	17					147
07	333845	X	333845	-0-	-0-	-0-	333845	2			N	-0-					147
08	295476	X	295476	-0-	-0-	-0-	295476	2			N	-0-					147
09	255959	X	255959	-0-	-0-	-0-	255959	2			N	-0-					147
10	240073	X	240073	-0-	-0-	-0-	240073	2			N	-0-					147
11	212836	X	212836	-0-	-0-	-0-	212836	2			N	-0-					147
12	280457	X	204274	-0-	-76183	-0-	204274	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,437,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					33
02	1232	N	762	-0-	-470	-0-	759	2	3	9	N	3					36
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	2	8	9	N	7					43
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					48
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	N	10					58
06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1183	2	10	9	N	9					67
07	1023	N	571	-0-	-452	-0-	571	2			N	-0-					67
08	868	N	751	-0-	-117	-0-	745	2	6	9	N	5					72
09	1200	N	694	-0-	-506	-0-	692	2	2	9	N	2					74
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					74
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	592	2	9	9	N	8					82
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	563	2	31	9	N	28					110

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	31	1	2741	2	Y	-0-					26
02	2240	N	1723	-0-	-517	-0-	28	1	1695	2	Y	-0-					26
03	2728	N	1628	-0-	-1100	-0-	31	1	1579	2	Y	16					42
							18	9									
04	2640	N	2347	-0-	-293	-0-	30	1	2317	2	Y	-0-					42
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2286	2	Y	-0-					42
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	20	1	2397	2	Y	-0-					42
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	31	1	2641	2	Y	18					60
							20	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	Y	22					82
							24	9									
09	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	28	1	2308	2	Y	10	70	1			20
							11	9									
10	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	30	1	2407	2	Y	16	1	1			35
							18	9									
11	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	30	1	2285	2	Y	9					44
							10	9									
12	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	31	1	2270	2	Y	8					52
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1009	-0-	-169	-0-	995	3	14	9	N	13					78
02	1008	N	722	-0-	-286	-0-	716	3	6	9	N	5					83
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	3	4	9	N	4					87
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	3	20	9	N	18					105
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7					112
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1051	3	7	9	N	6					118
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	3	4	9	N	4					122
08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1007	3	12	9	N	11					133
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1025	3	10	9	N	9					142
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1094	3	17	9	N	15					157
11	990	N	627	-0-	-363	-0-	624	3	3	9	N	3					160
12	1085	N	738	-0-	-347	-0-	738	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 11,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 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	775	N	691	-0-	-84	-0-	31	1	660	2	N	-0-					140
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	28	1	414	2	N	-0-					140
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	N	-0-					140
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-					140
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	121	184	1			77
							133	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	N	-0-					77
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	31	1	649	2	N	28					105
							31	9									
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	31	1	565	2	N	-0-					105
09	750	N	433	-0-	-317	-0-	30	1	403	2	N	-0-					105
10	713	N	476	-0-	-237	-0-	31	1	445	2	N	-0-					105
11	570	N	347	-0-	-223	-0-	30	1	317	2	N	-0-					105
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	13	1			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-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	931	-0-	-599	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,139 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1414	-0-	1414	1414	1414	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		799	-0-	799	2213	799	2			N	-0-					-0-
05	2428	X	215	-0-	-2213	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1316	-0-	-451	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,194 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	651	#	336	-0-	-315	-0-	336	3			N	-0-					152
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					152
03	651	#	441	-0-	-210	-0-	441	3			N	-0-					152
04	600	#	375	-0-	-225	-0-	375	3			N	-0-					152
05	682	#	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					152
06	660	#	483	-0-	-177	-0-	483	3			N	-0-					152
07	682	#	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-					152
08	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					152
09	570	#	406	-0-	-164	-0-	406	3			N	-0-					152
10	589	#	234	-0-	-355	-0-	234	3			N	-0-					152
11	690	#	104	-0-	-586	-0-	104	3			N	-0-					152
12	713	#	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (9400) //CONT.// 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
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	EOM BALANCE
01	712	R	712	-0-	-0-	-0-	178	1	534	2	N	-0-			134
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	157	1	455	2	N	-0-			134
03	744	#	491	-0-	-253	-0-	134	1	357	2	N	-0-			134
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	179	1	602	2	N	-0-			134
05	744	#	660	-0-	-84	-0-	170	1	490	2	N	-0-			134
06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	118	1	778	2	N	29			163
							32	9							
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	179	1	939	2	N	7			170
							8	9							
08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	154	1	950	2	N	5			175
							6	9							
09	930	#	863	-0-	-67	-0-	133	1	724	2	N	5			180
							6	9							
10	1147	#	862	-0-	-285	-0-	129	1	725	2	N	7			187
							8	9							
11	1110	#	463	-0-	-647	-0-	74	1	372	2	N	15			202
							17	9							
12	1147	#	413	-0-	-734	-0-	68	1	345	2	N	-0-			202

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
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	EOM BALANCE
01	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	N	68			296
							75	9							
02	2464	#	978	-0-	-1486	-0-	40	1	927	2	N	10			306
							11	9							
03	2728	#	1008	-0-	-1720	-0-	37	1	929	2	N	38			344
							42	9							
04	2640	#	687	-0-	-1953	-0-	37	1	608	2	N	38			382
							42	9							
05	1984	#	1332	-0-	-652	-0-	54	1	1219	2	N	54			436
							59	9							
06	1410	#	965	-0-	-445	-0-	43	1	869	2	N	48	190	1	294
							53	9							
07	1085	#	709	-0-	-376	-0-	30	1	649	2	N	27			321
							30	9							
08	1333	#	680	-0-	-653	-0-	29	1	607	2	N	40	189	1	172
							44	9							
09	1290	#	896	-0-	-394	-0-	38	1	836	2	N	20			192
							22	9							
10	1333	#	847	-0-	-486	-0-	35	1	757	2	N	50			242
							55	9							
11	960	#	733	-0-	-227	-0-	25	1	671	2	N	34			276
							37	9							
12	930	#	479	-0-	-451	-0-	14	1	436	2	N	26			302
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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

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

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
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	474	X	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	N	-0-					-0-
02	392	X	386	-0-	-6	-0-	4	1	382	2	N	-0-					-0-
03	434	X	211	-0-	-223	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	7	1	718	2	N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	8	1	933	2	N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	8	1	947	2	N	-0-					-0-
08	992	X	934	-0-	-58	-0-	8	1	926	2	N	-0-					-0-
09	960	X	894	-0-	-66	-0-	8	1	886	2	N	-0-					-0-
10	992	X	908	-0-	-84	-0-	8	1	900	2	N	-0-					-0-
11	930	X	785	-0-	-145	-0-	8	1	777	2	N	-0-					-0-
12	961	X	823	-0-	-138	-0-	10	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE WELL #: 1271 RRCID -> 104327 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11018 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

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

MCMORDIE RANCH (11,000) //CONT.// 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PAYNE, NONA S. WELL #: 1 RRCID -> 109181 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11179 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	2697	X	940	-0-	-1757	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	707	-0-	-2373	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1327	-0-	-2083	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3098	-0-	-202	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2021	-0-	-2089	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2631	-0-	-1616	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,296 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

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2438	2	42	9	N	38					282
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2150	2	42	9	N	38	196	1			124
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2410	2	22	9	N	20					144
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2375	2	28	9	N	25					169
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2467	2	22	9	N	20					189
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2335	2	17	9	N	15					204
07	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2182	2	14	9	N	13					217
08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2212	2	19	9	N	17					234
09	2250	N	1652	-0-	-598	-0-	1634	2	18	9	N	16	172	1			78
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1772	2	23	9	N	21					99
11	2160	N	1388	-0-	-772	-0-	1355	2	33	9	N	30					129
12	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1486	2	31	9	N	28					157

TOTAL GAS PROD: 25,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	956	-0-	-98	-0-	942	2	14	9	N	13					222
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	763	2	17	9	N	15					237
03	868	N	623	-0-	-245	-0-	617	2	6	9	N	5					242
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	839	2	25	9	N	23					265
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	787	2	9	9	N	8	196	1			77
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					87
07	899	N	787	-0-	-112	-0-	777	2	10	9	N	9					96
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	697	2	9	9	N	8					104
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	N	17					121
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11					132
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9	89	1			52
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	763	2	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	861	2	52	9	N	47					219
02	784	N	599	-0-	-185	-0-	593	2	6	9	N	5					224
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	813	2	20	9	N	18					242
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	782	2	26	9	N	24					266
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5	189	1			82
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	696	2	10	9	N	9					91
07	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			N	-0-					91
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	791	2	18	9	N	16					107
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	793	2	26	9	N	24					131
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	N	7					138
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	684	2	45	9	N	41	98	1			81
12	837	N	638	-0-	-199	-0-	602	2	36	9	N	33					114

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

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	5394	X	5390	-0-	-4	-0-	5315	2	75	9	N	68					222
02	4872	X	4407	-0-	-465	-0-	4359	2	48	9	N	44					266
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5555	2	55	9	N	50					316
04	5220	X	5189	-0-	-31	-0-	5132	2	57	9	N	52	189	1			179
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5394	2	41	9	N	37					216
06	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	5059	2	35	9	N	32					248
07	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	5099	2	30	9	N	27					275
08	5611	X	4792	-0-	-819	-0-	4777	2	15	9	N	14	180	1			109
09	5250	X	4228	-0-	-1022	-0-	4206	2	22	9	N	20					129
10	5425	X	4986	-0-	-439	-0-	4964	2	22	9	N	20					149
11	5100	X	4174	-0-	-926	-0-	4131	2	43	9	N	39					188
12	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	4646	2	109	9	N	99	178	1			109

TOTAL GAS PROD: 59,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2019	2	50	9	N	45					233
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2323	2	41	9	N	37					270
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1848	2	40	9	N	36					306
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1933	2	32	9	N	29	191	1			144
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1909	2	37	9	N	34					178
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1924	2	30	9	N	27					205
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1882	2	33	9	N	30					235
08	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1904	2	26	9	N	24	184	1			75
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1801	2	45	9	N	41					116
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					124
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1637	2	32	9	N	29					153
12	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1682	2	39	9	N	35					188

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4028	2	64	9	N	58					297
02	3836	X	2922	-0-	-914	-0-	2899	2	23	9	N	21	191	1			127
03	4216	X	3957	-0-	-259	-0-	3927	2	30	9	N	27					154
04	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	3863	2	58	9	N	53					207
05	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3964	2	26	9	N	24	173	1			58
06	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	3681	2	18	9	N	16					74
07	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3643	2	14	9	N	13					87
08	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3723	2	50	9	N	45					132
09	3930	X	3663	-0-	-267	-0-	3617	2	46	9	N	42					174
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4127	2	43	9	N	39					213
11	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	3531	2	89	9	N	81	190	1			104
12	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3571	2	28	9	N	25					129

TOTAL GAS PROD: 45,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13274	-0-	-3094	-0-	12912	2	362	9	N	329	186	1			545
02	14784	X	10098	-0-	-4686	-0-	9822	2	276	9	N	251	196	1			600
03	16368	X	8934	-0-	-7434	-0-	8630	2	304	9	N	276	359	1			517
04	14940	X	13724	-0-	-1216	-0-	13497	2	227	9	N	206	385	1			338
05	14415	X	6784	-0-	-7631	-0-	6555	2	229	9	N	208	317	1			229
06	12840	X	5963	-0-	-6877	-0-	5788	2	175	9	N	159					388
07	14167	X	5996	-0-	-8171	-0-	5836	2	160	9	N	145	189	1			344
08	14167	X	6608	-0-	-7559	-0-	6422	2	186	9	N	169	192	1			321
09	13710	X	6157	-0-	-7553	-0-	5993	2	164	9	N	149	185	1			285
10	6789	X	6168	-0-	-621	-0-	5940	2	228	9	N	207	185	1			307
11	6390	X	5571	-0-	-819	-0-	5375	2	196	9	N	178	192	1			293
12	6231	X	5277	-0-	-954	-0-	5067	2	210	9	N	191	196	1			288

TOTAL GAS PROD: 94,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1780	-0-	1780	1780	1780	2			N	-0-					-0-
03	0		177693	-0-	177693	179473	171884	2	5809	9	N	5281	4672	1			609
04	0	W	180034	-0-	180034	359507	175659	2	4375	9	N	3977	4142	1			444
05	0	W	134256	-0-	134256	493763	131466	2	2790	9	N	2536	2670	1			310
06	0	W	101035	-0-	101035	594798	99030	2	2005	9	N	1823	1711	1			422
07	680975	X	86177	-0-	-594798	-0-	84548	2	1629	9	N	1481	1529	1			374
08	166904	X	75244	-0-	-91660	-0-	73876	2	1368	9	N	1244	1166	1			452
09	161520	X	63738	-0-	-97782	-0-	62610	2	1128	9	N	1025	1128	1			349
10	134261	X	58296	-0-	-75965	-0-	57358	2	938	9	N	853	574	1			628
11	101040	X	50414	-0-	-50626	-0-	49709	2	705	9	N	641	766	1			503
12	72137	X	47073	-0-	-25064	-0-	46491	2	582	9	N	529	571	1			461

TOTAL GAS PROD: 975,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,390

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					183
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	514	2	42	9	N	38	174	1			47
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	N	3					50
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					60
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	672	2	28	9	N	25					85
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	638	2	20	9	N	18					103
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	664	2	45	9	N	41					144
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	653	2	20	9	N	18					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					173
*10	713	N	592	-0-	-121	-0-	579	2	13	9	N	12					185
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17					202
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	N	8					210

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
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	899	N	646	-0-	-253	-0-	636	2	10	9	N	9					68
02	812	N	566	-0-	-246	-0-	560	2	6	9	N	5					73
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8					81
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	N	10					91
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	754	2	28	9	N	25					116
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	709	2	18	9	N	16					132
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	707	2	24	9	N	22					154
08	775	N	601	-0-	-174	-0-	590	2	11	9	N	10	105	1			59
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	613	2	11	9	N	10					69
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	556	2	17	9	N	15					84
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	547	2	12	9	N	11					95
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	568	2	17	9	N	15	77	1			33

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	5242	-0-	-121	-0-	5183	2	59	9	N	54	176	1			56
02	4844	X	4091	-0-	-753	-0-	4081	2	10	9	N	9					65
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5378	2	36	9	N	33					98
04	5100	X	4969	-0-	-131	-0-	4871	2	98	9	N	89	111	1			76
05	5270	X	4322	-0-	-948	-0-	4250	2	72	9	N	65	95	1			46
06	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	4945	2	85	9	N	77	81	1			42
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5681	2	95	9	N	86					128
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5448	2	77	9	N	70					198
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5200	2	75	9	N	68	81	1			185
10	5766	X	5103	-0-	-663	-0-	5041	2	62	9	N	56	103	1			138
11	5580	X	4716	-0-	-864	-0-	4655	2	61	9	N	55					193
12	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4575	2	8	9	N	7	148	1			52

TOTAL GAS PROD: 60,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1	47	1			132
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1793	2	24	9	N	22					154
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1946	2	25	9	N	23					177
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1955	2	30	9	N	27	168	1			36
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1847	2	24	9	N	22					58
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2100	2	46	9	N	42					100
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2297	2	32	9	N	29	63	1			66
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2279	2	26	9	N	24					90
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2113	2	22	9	N	20					110
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	2	19	9	N	17	86	1			41
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18					59
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1932	2	17	9	N	15					74

TOTAL GAS PROD: 24,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	10					77
02	1652	N	852	-0-	-800	-0-	843	2	9	9	N	8					85
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	N	25					110
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1706	2	7	9	N	6					116
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	N	20					136
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	N	1					137
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1653	2	2	9	N	2					139
08	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1622	2	3	9	N	3					142
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1545	2			N	-0-					142
10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1545	2	17	9	N	15					157
*11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1495	2	22	9	N	20					177
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1571	2	22	9	N	20					197

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3342	2	46	9	N	42	203	1			50
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3136	2	15	9	N	14					64
03	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	2983	2	22	9	N	20					84
04	3270	X	2585	-0-	-685	-0-	2548	2	37	9	N	34					118
05	3410	X	2617	-0-	-793	-0-	2592	2	25	9	N	23	65	1			76
06	3330	X	2464	-0-	-866	-0-	2438	2	26	9	N	24					100
07	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	2557	2	28	9	N	25	77	1			48
08	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2489	2	37	9	N	34	32	1			50
09	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	2377	2	35	9	N	32					82
10	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2340	2	22	9	N	20	59	1			43
11	2490	X	2257	-0-	-233	-0-	2227	2	30	9	N	27					70
12	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2262	2	10	9	N	9					79

TOTAL GAS PROD: 31,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	37					90
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	471	1	2570	2	N	22					112
							24	9									
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	163	1	2917	2	N	22					134
							24	9									
04	3270	X	2875	-0-	-395	-0-	2875	2			N	-0-					134
05	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3094	2	1	9	N	1					135
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	2	2	9	N	2					137
07	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3109	2	22	9	N	20					157
08	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2972	2	13	9	N	12					169
09	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	2856	2	26	9	N	24	175	1			18
10	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	2856	2	47	9	N	43	7	8			54
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	543	1	2840	2	N	31	10	8			75
							34	9									
12	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	109	1	2802	2	N	27					102
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	EOM BALANCE
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	531	1	7132	2	N	50			93
							55	9							
02	6412	X	6409	-0-	-3	-0-	660	1	5693	2	N	51			144
							56	9							
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	748	1	6233	2	N	75	170	1	49
							83	9							
04	7470	X	6291	-0-	-1179	-0-	483	1	5730	2	N	71			120
							78	9							
05	7719	X	6166	-0-	-1553	-0-	6088	2	78	9	N	71	122	1	69
06	6330	X	5911	-0-	-419	-0-	5822	2	89	9	N	81			150
07	6541	X	6185	-0-	-356	-0-	6108	2	77	9	N	70	87	1	133
08	6541	X	5733	-0-	-808	-0-	5676	2	57	9	N	52			185
09	6300	X	5944	-0-	-356	-0-	386	1	5499	2	N	54	106	1	133
							59	9							
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	748	1	5649	2	N	42	95	1	80
							46	9							
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	724	1	5252	2	N	64			144
							70	9							
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	748	1	5213	2	N	54	152	1	46
							59	9							

TOTAL GAS PROD: 75,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	37	161	1			41
02	2016	N	1847	-0-	-169	-0-	217	1	1627	2	N	3					44
							3	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10					54
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					55
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	2			N	-0-					55
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1771	2	2	9	N	2					57
07	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1959	2	4	9	N	4					61
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1761	2	1	9	N	1					62
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	253	1	1779	2	N	-0-					62
10	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	253	1	1688	2	N	-0-					62
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1545	2	8	9	N	7					69
12	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	1745	2	22	9	N	20					89

TOTAL GAS PROD: 20,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2341	-0-	-480	-0-	2339	2	2	9	N	2					90
02	2520	N	2248	-0-	-272	-0-	199	1	2024	2	N	23					113
							25	9									
03	2480	N	2165	-0-	-315	-0-	2147	2	18	9	N	16					129
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2209	2	29	9	N	26	107	1			48
05	2480	N	1975	-0-	-505	-0-	1951	2	24	9	N	22					70
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2133	2	29	9	N	26					96
07	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2217	2	28	9	N	25					121
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2246	2	26	9	N	24	86	1			59
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	N	4					63
							4	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	380	1	1965	2	N	23					86
							25	9									
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	543	1	2002	2	N	24					110
							26	9									
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	561	1	1961	2	N	40					150
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	748	1	3991	2	N	37	167	1			100
							41	9									
02	4228	X	4192	-0-	-36	-0-	676	1	3504	2	N	11					111
							12	9									
03	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	483	1	3988	2	N	53					164
							58	9									
04	4740	X	3874	-0-	-866	-0-	3808	2	66	9	N	60	163	1			61
05	4898	X	3881	-0-	-1017	-0-	3818	2	63	9	N	57					118
06	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	3843	2	45	9	N	41					159
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4048	2	44	9	N	40	119	1			80
08	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	3716	2	42	9	N	38					118
09	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	3778	2	69	9	N	63					181
10	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	458	1	3285	2	N	34	127	1			88
							37	9									
11	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	724	1	3116	2	N	40					128
							44	9									
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	748	1	3411	2	N	41					169
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 48,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2					101
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	181	1	1506	2	N	13					114
							14	9									
03	2015	N	1516	-0-	-499	-0-	1506	2	10	9	N	9					123
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1472	2	28	9	N	25					148
05	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1530	2	19	9	N	17					165
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	N	16					181
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12					193
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	2	14	9	N	13					206
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	18	1	1409	2	N	14					220
							15	9									
10	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1446	2	18	9	N	16	181	1			55
11	1650	N	1238	-0-	-412	-0-	1224	2	14	9	N	13					68
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1297	2	12	9	N	11					79

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	4082	2	53	9	N	48					105
02	3920	X	3503	-0-	-417	-0-	3467	2	36	9	N	33					138
03	4340	X	3819	-0-	-521	-0-	3778	2	41	9	N	37					175
04	4200	X	3803	-0-	-397	-0-	3789	2	14	9	N	13	67	1			121
05	4123	X	3711	-0-	-412	-0-	3711	2			N	-0-					121
06	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	3591	2	1	9	N	1					122
07	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	3807	2			N	-0-	67	1			55
08	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3645	2	6	9	N	5					60
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	386	1	3446	2	N	6					66
							7	9									
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	652	1	3396	2	N	15					81
							17	9									
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	724	1	3123	2	N	13					94
							14	9									
*12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	748	1	3284	2	N	32					126
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 45,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	748	1	2161	2	N	6	161	1			57
							7	9									
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	627	1	2131	2	N	1					58
							1	9									
03	2449	X	2182	-0-	-267	-0-	48	1	2131	2	N	3					61
							3	9									
04	2820	X	2018	-0-	-802	-0-	2018	2			N	-0-					61
05	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	24	1	2322	2	N	36					97
							40	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2321	2	50	9	N	45					142
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2273	2	6	9	N	5					147
08	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					147
09	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-	115	1			32
10	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	48	1	2086	2	N	39					71
							43	9									
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	724	1	1937	2	N	14					85
							15	9									
12	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	362	1	1781	2	N	20					105
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	9	77	1			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-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

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	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	744	1	1292	2	N	23					77
							25	9									
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	672	1	1185	2	N	24					101
							26	9									
03	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	744	1	1308	2	N	40					141
							44	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	720	1	1275	2	N	32	126	1			47
							35	9									
05	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	744	1	1293	2	N	32					79
							35	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	720	1	1280	2	N	38					117
							42	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	744	1	1339	2	N	33	87	1			63
							36	9									
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	744	1	1346	2	N	31					94
							34	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	720	1	1423	2	N	33					127
							36	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	744	1	1437	2	N	30	100	1			57
							33	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	720	1	1324	2	N	34					91
							37	9									
12	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	744	1	1204	2	N	18					109
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

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

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

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	5735	X	4534	-0-	-1201	-0-	4380	2	154	9	N	140					212
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4679	2	241	9	N	219	180	1			251
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5045	2	194	9	N	176	172	1			255
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4966	2	142	9	N	129	180	1			204
05	5456	X	4367	-0-	-1089	-0-	4223	2	144	9	N	131	180	1			155
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5233	2	172	9	N	156					311
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5316	2	166	9	N	151	180	1			282
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5402	2	139	9	N	126	175	1			233
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5091	2	152	9	N	138	183	1			188
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5111	2	149	9	N	135	191	1			132
11	4920	X	4852	-0-	-68	-0-	4752	2	100	9	N	91	121	1			102
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4822	2	103	9	N	94	114	1			82

TOTAL GAS PROD: 60,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			96
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	603	1	3205	2	N	38			134
							42	9							
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	48	1	3205	2	N	64			198
							70	9							
04	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	2812	2	26	9	N	24	165	1	57
05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2899	2	44	9	N	40			97
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	2809	2	41	9	N	37			134
07	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2871	2	40	9	N	36			170
08	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	145	1	2840	2	N	12	131	1	51
							13	9							
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	676	1	2746	2	N	38			89
							42	9							
10	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2813	2	35	9	N	32			121
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	555	1	2658	2	N	30			151
							33	9							
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	748	1	2683	2	N	33			184
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 34,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	EOM BALANCE
01	8618	X	8121	-0-	-497	-0-	312	1	7755	2	N	49	186	1	139
							54	9							
02	7756	X	7155	-0-	-601	-0-	282	1	6792	2	N	74			213
							81	9							
03	8370	X	7850	-0-	-520	-0-	191	1	7548	2	N	101	188	1	126
							111	9							
04	8100	X	7197	-0-	-903	-0-	7102	2	95	9	N	86	101	1	111
05	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	7282	2	84	9	N	76	86	1	101
06	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	7057	2	108	9	N	98	105	1	94
07	7812	X	7435	-0-	-377	-0-	7333	2	102	9	N	93			187
08	7812	X	7179	-0-	-633	-0-	7106	2	73	9	N	66	187	1	66
09	7200	X	6952	-0-	-248	-0-	131	1	6729	2	N	84			150
							92	9							
10	7440	X	6766	-0-	-674	-0-	312	1	6385	2	N	63	117	1	96
							69	9							
11	7200	X	5609	-0-	-1591	-0-	302	1	5282	2	N	23			119
							25	9							
*12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	312	1	6528	2	N	110	178	1	51
							121	9							

TOTAL GAS PROD: 85,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

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	EOM BALANCE
01	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					Y	291	179	1	248
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	1239	1	13069	2	Y	120	185	1	183
							132	9							
03	15283	X	13406	-0-	-1877	-0-	1283	1	11937	2	Y	169	179	1	173
							186	9							
04	14790	X	14405	-0-	-385	-0-	1086	1	13147	2	Y	156			329
							172	9							
05	15996	X	13444	-0-	-2552	-0-	145	1	13113	2	Y	169	365	1	133
							186	9							
06	13290	X	12550	-0-	-740	-0-	12385	2	165	9	Y	150			283
07	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	17642	2	244	9	Y	222	185	1	320
08	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20037	2	246	9	Y	224	369	1	175
09	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	17950	2	229	9	Y	208	183	1	200
10	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	597	1	17456	2	Y	154	266	1	88
							169	9							
11	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1205	1	16221	2	Y	103	78	1	113
							113	9							
12	19344	X	17474	-0-	-1870	-0-	1327	1	15998	2	Y	135	106	1	142
							149	9							

TOTAL GAS PROD: 177,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

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	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	72			220
02	6748	X	4292	-0-	-2456	-0-	513	1	3700	2	Y	72	182	1	110
							79	9							
03	7471	X	2732	-0-	-4739	-0-	401	1	2257	2	Y	67			177
							74	9							
04	6660	X	4188	-0-	-2472	-0-	422	1	3677	2	Y	81	182	1	76
							89	9							
05	5363	X	3961	-0-	-1402	-0-	56	1	3837	2	Y	62			138
							68	9							
06	4590	X	2308	-0-	-2282	-0-	2280	2	28	9	Y	25			163
07	4743	X	2766	-0-	-1977	-0-	2745	2	21	9	Y	19			182
08	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	3941	2	68	9	Y	62	181	1	63
09	4200	X	2882	-0-	-1318	-0-	2872	2	10	9	Y	9			72
10	3968	X	3288	-0-	-680	-0-	3179	2	109	9	Y	99	90	1	81
11	3870	X	3123	-0-	-747	-0-	112	1	2978	2	Y	30			111
							33	9							
12	3999	X	3207	-0-	-792	-0-	685	1	2502	2	Y	18	70	1	59
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 36,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	369	366	1			291
02	22120	X	19787	-0-	-2333	-0-	166	1	19204	2	Y	379	560	1			110
							417	9									
03	24490	X	17354	-0-	-7136	-0-	225	1	16683	2	Y	405	365	1			150
							446	9									
04	23700	X	20483	-0-	-3217	-0-	20055	2	428	9	Y	389	357	1			182
05	23994	X	21073	-0-	-2921	-0-	20684	2	389	9	Y	354	368	1			168
06	21210	X	19934	-0-	-1276	-0-	19580	2	354	9	Y	322	365	1			125
07	21917	X	19340	-0-	-2577	-0-	18981	2	359	9	Y	326	182	1			269
08	21173	X	16300	-0-	-4873	-0-	16177	2	123	9	Y	112	181	1			200
09	20490	X	19095	-0-	-1395	-0-	18759	2	336	9	Y	305	363	1			142
10	21080	X	18151	-0-	-2929	-0-	17841	2	310	9	Y	282	299	1			125
11	19920	X	14184	-0-	-5736	-0-	168	1	13660	2	Y	324	332	1			117
							356	9									
12	19499	X	17938	-0-	-1561	-0-	249	1	17369	2	Y	291	307	1			101
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 203,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

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	25141	X	22294	-0-	-2847	-0-	248	1	21593	2	N	412	372	1			210
							453	9									
02	22708	X	19241	-0-	-3467	-0-	225	1	18647	2	N	335	153	1			392
							369	9									
03	24428	X	20633	-0-	-3795	-0-	101	1	20093	2	N	399	548	1			243
							439	9									
04	23340	X	21556	-0-	-1784	-0-	1086	1	20049	2	N	383	373	1			253
							421	9									
05	23126	X	21520	-0-	-1606	-0-	1122	1	20033	2	N	332	180	1			405
							365	9									
06	20670	X	19485	-0-	-1185	-0-	1086	1	18084	2	N	286	369	1			322
							315	9									
07	21359	X	21189	-0-	-170	-0-	1122	1	19747	2	N	291	366	1			247
							320	9									
08	21359	X	1403	-0-	-19956	-0-	1122	1	281	9	N	255	180	1			322
09	20670	X	1466	-0-	-19204	-0-	1086	1	380	9	N	345	198	1			469
10	21359	X	1485	-0-	-19874	-0-	1122	1	363	9	N	330	554	1			245
*11	20520	X	20196	-0-	-324	-0-	1255	1	18600	2	N	310	198	1			357
							341	9									
12	19468	X	19368	-0-	-100	-0-	1371	1	17654	2	N	312	391	1			278
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 189,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,990

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	403	552	1			128
02	29120	X	10284	-0-	-18836	-0-	416	1	9758	2	Y	100					228
							110	9									
03	32240	X	15593	-0-	-16647	-0-	1563	1	13680	2	Y	318	359	1			187
							350	9									
04	30720	X	24556	-0-	-6164	-0-	1257	1	22906	2	Y	357	354	1			190
							393	9									
05	30008	X	23833	-0-	-6175	-0-	388	1	23070	2	Y	341	364	1			167
							375	9									
06	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	712	1	20729	2	Y	241	325	1			83
							265	9									
07	25389	X	21386	-0-	-4003	-0-	740	1	20319	2	Y	297	185	1			195
							327	9									
08	25389	X	20904	-0-	-4485	-0-	738	1	19852	2	Y	285	363	1			117
							314	9									
09	24570	X	18945	-0-	-5625	-0-	724	1	17981	2	Y	218	187	1			148
							240	9									
10	23839	X	20167	-0-	-3672	-0-	1128	1	18779	2	Y	236	186	1			198
							260	9									
11	21720	X	19112	-0-	-2608	-0-	1810	1	17057	2	Y	223	251	1			170
							245	9									
12	21390	X	19562	-0-	-1828	-0-	1834	1	17431	2	Y	270	311	1			129
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 216,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,289

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	27838	X	-0-	-0-	-27838	-0-					Y	490	560	1			180
02	25144	X	23754	-0-	-1390	-0-	1014	1	22260	2	Y	436	192	1			424
							480	9									
03	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	1122	1	17220	2	Y	349	622	1			151
							384	9									
04	26940	X	23493	-0-	-3447	-0-	1086	1	21950	2	Y	415	391	1			175
							457	9									
05	27621	X	23208	-0-	-4413	-0-	1122	1	21687	2	Y	363	394	1			144
							399	9									
06	25440	X	21373	-0-	-4067	-0-	1086	1	19890	2	Y	361	194	1			311
							397	9									
07	26288	X	20642	-0-	-5646	-0-	1122	1	19179	2	Y	310	397	1			224
							341	9									
08	24273	X	20312	-0-	-3961	-0-	1122	1	18876	2	Y	285	290	1			219
							314	9									
09	23490	X	19225	-0-	-4265	-0-	1086	1	17851	2	Y	262	368	1			113
							288	9									
10	23219	X	19483	-0-	-3736	-0-	1122	1	18052	2	Y	281	289	1			105
							309	9									
11	21360	X	18566	-0-	-2794	-0-	1086	1	17094	2	Y	351	348	1			108
							386	9									
12	20646	X	19277	-0-	-1369	-0-	1122	1	17737	2	Y	380	305	1			183
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 228,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,283

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	28					83
02	5516	X	2514	-0-	-3002	-0-	734	1	1765	2	Y	14					97
							15	9									
03	6107	X	906	-0-	-5201	-0-	579	1	296	2	Y	28					125
							31	9									
04	5910	X	1420	-0-	-4490	-0-	1086	1	334	2	Y	-0-					125
05	5704	X	385	-0-	-5319	-0-	145	1	240	2	Y	-0-					125
06	2700	X	432	-0-	-2268	-0-	429	2	3	9	Y	3					128
07	2790	X	37	-0-	-2753	-0-	37	2			Y	-0-					128
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	87	1			41
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					41
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					41
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	223	199	1			251
02	13216	X	9987	-0-	-3229	-0-	1393	1	8405	2	Y	172	180	1			243
							189	9									
03	14632	X	11657	-0-	-2975	-0-	1780	1	9537	2	Y	309	357	1			195
							340	9									
04	14160	X	12781	-0-	-1379	-0-	1781	1	10714	2	Y	260	180	1			275
							286	9									
05	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	1842	1	10604	2	Y	242	364	1			153
							266	9									
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1521	1	10297	2	Y	200					353
							220	9									
07	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1550	1	9441	2	Y	171	370	1			154
							188	9									
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	1666	1	9872	2	Y	194	183	1			165
							213	9									
09	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	1796	1	9450	2	Y	216	181	1			200
							238	9									
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	1870	1	9763	2	Y	171	281	1			90
							188	9									
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1770	1	8798	2	Y	138	115	1			113
							152	9									
12	9734	X	8235	-0-	-1499	-0-	1846	1	6247	2	Y	129	90	1			152
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 124,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	249	1	17295	2	Y	377	364	1			116
							415	9									
02	15820	X	13593	-0-	-2227	-0-	205	1	13081	2	Y	279					395
							307	9									
03	17515	X	15670	-0-	-1845	-0-	3	1	15284	2	Y	348	540	1			203
							383	9									
04	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	582	1	15276	2	Y	390	367	1			226
							429	9									
05	17515	X	16472	-0-	-1043	-0-	726	1	15366	2	Y	345	354	1			217
							380	9									
06	16200	X	15490	-0-	-710	-0-	680	1	14410	2	Y	364	363	1			218
							400	9									
07	16740	X	15476	-0-	-1264	-0-	631	1	14498	2	Y	315	183	1			350
							347	9									
08	16740	X	15174	-0-	-1566	-0-	756	1	14057	2	Y	328	545	1			133
							361	9									
09	16200	X	14669	-0-	-1531	-0-	667	1	13664	2	Y	307	193	1			247
							338	9									
10	16461	X	14569	-0-	-1892	-0-	739	1	13540	2	Y	264	428	1			83
							290	9									
11	15480	X	12699	-0-	-2781	-0-	829	1	11586	2	Y	258	219	1			122
							284	9									
*12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	924	1	12279	2	Y	286	336	1			72
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 181,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,861

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

01	37541	X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	477	545	1			116
02	33908	X	31811	-0-	-2097	-0-	31339	2	472	9	Y	429	381	1			164
03	37541	X	36187	-0-	-1354	-0-	35487	2	700	9	Y	636	557	1			243
04	0	W	31760	-0-	31760	31760	31058	2	702	9	Y	638	562	1			319
05	0	W	31889	-0-	31889	63649	31240	2	649	9	Y	590	721	1			188
06	0	W	30127	-0-	30127	93776	29566	2	561	9	Y	510	541	1			157
07	0	W	30730	-0-	30730	124506	30177	2	553	9	Y	503	368	1			292
08	154981	X	30475	-0-	-124506	-0-	29937	2	538	9	Y	489	548	1			233
09	31770	X	28587	-0-	-3183	-0-	28086	2	501	9	Y	455	555	1			133
10	31899	X	28644	-0-	-3255	-0-	28151	2	493	9	Y	448	454	1			127
11	30120	X	28088	-0-	-2032	-0-	27933	2	155	9	Y	141	210	1			58
*12	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	30180	2	332	9	Y	302	196	1			164

TOTAL GAS PROD: 338,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,618

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		24138	-0-	24138	50113	1122	1	22616	2	N	364	329	1			105
							400	9									
*02	DLQ G-10		18300	-0-	18300	68413	1014	1	17015	2	N	246	304	1			47
							271	9									
*03	88365	X	19952	-0-	-68413	-0-	1122	1	18520	2	N	282	182	1			147
							310	9									
*04	24480	X	21280	-0-	-3200	-0-	1086	1	19825	2	N	335	316	1			166
							369	9									
*05	25296	X	18704	-0-	-6592	-0-	145	1	18229	2	N	300	308	1			158
							330	9									
*06	0	W	15326	-0-	15326	15326	15045	2	281	9	N	255	312	1			101
*07	30225	X	14899	-0-	-15326	-0-	14627	2	272	9	N	247	176	1			172
*08	21979	X	9184	-0-	-12795	-0-	9006	2	178	9	N	162	243	1			91
*09	21270	X	13063	-0-	-8207	-0-	12818	2	245	9	N	223	209	1			105
*10	18693	X	10730	-0-	-7963	-0-	487	1	10010	2	N	212	252	1			65
							233	9									
*11	15330	X	9530	-0-	-5800	-0-	1086	1	8217	2	N	206	165	1			106
							227	9									
12	14911	X	8103	-0-	-6808	-0-	1086	1	6828	2	N	172	213	1			65
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 183,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

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	33821	X	25923	-0-	-7898	-0-	245	1	25267	2	Y	374	474	1			112
							411	9									
*02	25116	X	21495	-0-	-3621	-0-	221	1	20927	2	Y	315	258	1			169
							347	9									
*03	27807	X	23081	-0-	-4726	-0-	185	1	22526	2	Y	336	417	1			88
							370	9									
*04	26910	X	21911	-0-	-4999	-0-	21555	2	356	9	Y	324	256	1			156
*05	25916	X	23068	-0-	-2848	-0-	22707	2	361	9	Y	328	386	1			98
*06	0	W	22616	-0-	22616	22616	22316	2	300	9	Y	273	200	1			171
*07	0	W	22258	-0-	22258	44874	21911	2	347	9	Y	315	275	1			211
*08	71915	X	27041	-0-	-44874	-0-	26726	2	315	9	Y	286	415	1			82
*09	21510	X	21348	-0-	-162	-0-	21029	2	319	9	Y	290	268	1			104
*10	22554	X	22554	-0-	-0-	-0-	22269	2	285	9	Y	259	249	1			114
*11	21510	X	15332	-0-	-6178	-0-	173	1	14926	2	Y	212	234	1			92
							233	9									
12	24769	X	21534	-0-	-3235	-0-	249	1	20985	2	Y	273	245	1			120
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 268,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,585

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	1122	1	20890	2	Y	352	323	1			101
							387	9									
*02	19432	X	18911	-0-	-521	-0-	1014	1	17578	2	Y	290	341	1			50
							319	9									
*03	22165	X	21967	-0-	-198	-0-	1122	1	20526	2	Y	290	190	1			150
							319	9									
*04	21450	X	19365	-0-	-2085	-0-	1086	1	17887	2	Y	356	333	1			173
							392	9									
*05	22165	X	19223	-0-	-2942	-0-	145	1	18727	2	Y	319	326	1			166
							351	9									
*06	0	W	18858	-0-	18858	18858	18549	2	309	9	Y	281	339	1			108
*07	0	W	21889	-0-	21889	40747	21569	2	320	9	Y	291	202	1			197
*08	61785	X	21038	-0-	-40747	-0-	20728	2	310	9	Y	282	351	1			128
*09	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20183	2	330	9	Y	300	287	1			141
*10	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	492	1	20584	2	Y	246	311	1			76
							271	9									
*11	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1086	1	20050	2	Y	262	208	1			130
							288	9									
*12	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	1104	1	20958	2	Y	242	287	1			85
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 249,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,511

HANSON 29 WELL #: 6H RRCID -> 264083 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12338 - 13586

*01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					49
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					49
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	EOM BALANCE
01	6975	X	6118	-0-	-857	-0-	1071	1	5007	2	Y	36			86
							40	9							
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1014	1	6012	2	Y	58			144
							64	9							
03	7502	X	5717	-0-	-1785	-0-	1122	1	4520	2	Y	68	173	1	39
							75	9							
04	7260	X	6232	-0-	-1028	-0-	1086	1	5084	2	Y	56			95
							62	9							
05	7843	X	5145	-0-	-2698	-0-	145	1	4946	2	Y	49	85	1	59
							54	9							
06	7350	X	4712	-0-	-2638	-0-	4667	2	45	9	Y	41			100
07	7595	X	4367	-0-	-3228	-0-	36	1	4295	2	Y	33			133
							36	9							
08	6448	X	4752	-0-	-1696	-0-	4685	2	67	9	Y	61			194
09	6240	X	4719	-0-	-1521	-0-	4664	2	55	9	Y	50	185	1	59
10	5146	X	4026	-0-	-1120	-0-	18	1	3972	2	Y	33			92
							36	9							
11	4710	X	4664	-0-	-46	-0-	670	1	3960	2	Y	31	69	1	54
							34	9							
*12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1122	1	3888	2	Y	46			100
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 62,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

*01	12617	X	10748	-0-	-1869	-0-	10367	2	381	9	Y	346	471	1	108
*02	11396	X	8970	-0-	-2426	-0-	8651	2	319	9	Y	290	241	1	157
*03	11811	X	9767	-0-	-2044	-0-	9419	2	348	9	Y	316	391	1	82
*04	10710	X	9348	-0-	-1362	-0-	9029	2	319	9	Y	290	231	1	141
*05	11067	X	9128	-0-	-1939	-0-	8827	2	301	9	Y	274	331	1	84
*06	10410	X	8034	-0-	-2376	-0-	7775	2	259	9	Y	235	172	1	147
*07	9920	X	8171	-0-	-1749	-0-	7900	2	271	9	Y	246	222	1	171
*08	9765	X	8780	-0-	-985	-0-	8514	2	266	9	Y	242	345	1	68
*09	9360	X	7993	-0-	-1367	-0-	7721	2	272	9	Y	247	227	1	88
*10	9114	X	8201	-0-	-913	-0-	7915	2	286	9	Y	260	239	1	109
*11	8880	X	7279	-0-	-1601	-0-	7026	2	253	9	Y	230	244	1	95
12	8773	X	7714	-0-	-1059	-0-	7463	2	251	9	Y	228	217	1	106

TOTAL GAS PROD: 104,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,204

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	8946	-0-	-2400	-0-	312	1	8634	2	N	-0-					36
02	9016	X	7491	-0-	-1525	-0-	282	1	7209	2	N	-0-					36
03	9548	X	7998	-0-	-1550	-0-	312	1	7662	2	N	22					58
							24	9									
04	9180	X	7682	-0-	-1498	-0-	302	1	7380	2	N	-0-					58
05	8959	X	7503	-0-	-1456	-0-	40	1	7463	2	N	-0-					58
06	8670	X	6975	-0-	-1695	-0-	6961	2	14	9	N	13					71
07	8308	X	6983	-0-	-1325	-0-	6982	2	1	9	N	1					72
08	7998	X	6541	-0-	-1457	-0-	6516	2	25	9	N	23					95
09	7680	X	6143	-0-	-1537	-0-	6136	2	7	9	N	6					101
10	7502	X	6286	-0-	-1216	-0-	50	1	6212	2	N	22					123
							24	9									
11	6990	X	6016	-0-	-974	-0-	251	1	5765	2	N	-0-	72	1			51
12	6975	X	6021	-0-	-954	-0-	307	1	5714	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 84,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36394	X	30073	-0-	-6321	-0-	1122	1	28551	2	Y	364	333	1			103
							400	9									
*02	32396	X	25128	-0-	-7268	-0-	1014	1	23793	2	Y	292	346	1			49
							321	9									
*03	33666	X	27937	-0-	-5729	-0-	1122	1	26475	2	Y	309	201	1			157
							340	9									
*04	32520	X	25332	-0-	-7188	-0-	1086	1	23873	2	Y	339	328	1			168
							373	9									
*05	30256	X	24502	-0-	-5754	-0-	145	1	24005	2	Y	320	326	1			162
							352	9									
*06	26850	X	20602	-0-	-6248	-0-	20305	2	297	9	Y	270	329	1			103
*07	27745	X	20342	-0-	-7403	-0-	20022	2	320	9	Y	291	201	1			193
*08	27745	X	19413	-0-	-8332	-0-	19098	2	315	9	Y	286	354	1			125
*09	25320	X	17062	-0-	-8258	-0-	16761	2	301	9	Y	274	270	1			129
*10	24490	X	11913	-0-	-12577	-0-	492	1	11167	2	Y	231	291	1			69
							254	9									
*11	20610	X	18710	-0-	-1900	-0-	1086	1	17345	2	Y	254	200	1			123
							279	9									
12	20336	X	17295	-0-	-3041	-0-	1122	1	15906	2	Y	243	283	1			83
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 258,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,473

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	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	529	548	1			239
02	24360	X	20712	-0-	-3648	-0-	20214	2	498	9	N	453	364	1			328
03	26970	X	19696	-0-	-7274	-0-	19114	2	582	9	N	529	737	1			120
04	25380	X	22656	-0-	-2724	-0-	22127	2	529	9	N	481	361	1			240
05	24273	X	22264	-0-	-2009	-0-	21809	2	455	9	N	414	534	1			120
06	21870	X	21073	-0-	-797	-0-	20659	2	414	9	N	376	363	1			133
07	22599	X	21768	-0-	-831	-0-	21364	2	404	9	N	367	181	1			319
08	22599	X	21882	-0-	-717	-0-	21456	2	426	9	N	387	542	1			164
09	21870	X	20575	-0-	-1295	-0-	20193	2	382	9	N	347	371	1			140
10	22258	X	20717	-0-	-1541	-0-	20365	2	352	9	N	320	368	1			92
11	21180	X	17262	-0-	-3918	-0-	16936	2	326	9	N	296	263	1			125
12	21173	X	17791	-0-	-3382	-0-	17463	2	328	9	N	298	373	1			50

TOTAL GAS PROD: 226,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,797

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					27
02	5516	X	4502	-0-	-1014	-0-	739	1	3763	2	Y	-0-					27
03	6107	X	4289	-0-	-1818	-0-	926	1	3345	2	Y	16					43
							18	9									
04	5370	X	4797	-0-	-573	-0-	857	1	3940	2	Y	-0-					43
05	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	633	1	3991	2	Y	15					58
							17	9									
06	4830	X	4554	-0-	-276	-0-	696	1	3858	2	Y	-0-					58
07	4991	X	4525	-0-	-466	-0-	678	1	3847	2	Y	-0-					58
08	4960	X	4516	-0-	-444	-0-	748	1	3765	2	Y	3					61
							3	9									
09	4800	X	4327	-0-	-473	-0-	732	1	3578	2	Y	15					76
							17	9									
10	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	880	1	3600	2	Y	5					81
							6	9									
11	4560	X	2996	-0-	-1564	-0-	766	1	2221	2	Y	8					89
							9	9									
12	4371	X	3319	-0-	-1052	-0-	226	1	3093	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 46,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16584	-0-	-2202	-0-	16164	2	420	9	N	382	522	1			117
*02	16968	X	13817	-0-	-3151	-0-	13473	2	344	9	N	313	262	1			168
*03	18135	X	14234	-0-	-3901	-0-	13794	2	440	9	N	400	472	1			96
*04	17400	X	13358	-0-	-4042	-0-	13032	2	326	9	N	296	246	1			146
*05	16585	X	13395	-0-	-3190	-0-	13050	2	345	9	N	314	372	1			88
*06	16050	X	10041	-0-	-6009	-0-	9780	2	261	9	N	237	179	1			146
*07	15283	X	10643	-0-	-4640	-0-	10350	2	293	9	N	266	237	1			175
*08	14229	X	11967	-0-	-2262	-0-	11707	2	260	9	N	236	349	1			62
*09	13350	X	12707	-0-	-643	-0-	12379	2	328	9	N	298	264	1			96
*10	13392	X	9838	-0-	-3554	-0-	9555	2	283	9	N	257	246	1			107
*11	11940	X	10511	-0-	-1429	-0-	10207	2	304	9	N	276	281	1			102
*12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11271	2	365	9	N	332	298	1			136

TOTAL GAS PROD: 148,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,607

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11531	-0-	11531	22767	1122	1	10040	2	N	335	392	1			197
							369	9									
02	DLQ G-10		9700	-0-	9700	32467	1014	1	8409	2	N	252	206	1			243
							277	9									
03	43404	X	10937	-0-	-32467	-0-	1122	1	9493	2	N	293	394	1			142
							322	9									
04	11160	X	9963	-0-	-1197	-0-	1086	1	8609	2	N	244	188	1			198
							268	9									
05	11532	X	8929	-0-	-2603	-0-	145	1	8511	2	N	248	291	1			155
							273	9									
06	9570	X	7985	-0-	-1585	-0-	7735	2	250	9	N	227	176	1			206
07	9889	X	8250	-0-	-1639	-0-	7964	2	286	9	N	260	198	1			268
08	9889	X	7570	-0-	-2319	-0-	7343	2	227	9	N	206	391	1			83
09	9570	X	6990	-0-	-2580	-0-	36	1	6694	2	N	236	182	1			137
							260	9									
10	8928	X	8066	-0-	-862	-0-	270	1	7567	2	N	208	303	1			42
							229	9									
11	7980	X	7939	-0-	-41	-0-	670	1	7039	2	N	209	104	1			147
							230	9									
*12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1104	1	7344	2	N	202	246	1			103
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 106,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	264	183	1			229
02	9688	X	8042	-0-	-1646	-0-	7801	2	241	9	N	219	180	1			268
03	10137	X	7526	-0-	-2611	-0-	7274	2	252	9	N	229	362	1			135
04	8760	X	8441	-0-	-319	-0-	8144	2	297	9	N	270	180	1			225
05	9052	X	8710	-0-	-342	-0-	8438	2	272	9	N	247	374	1			98
06	8520	X	8116	-0-	-404	-0-	7860	2	256	9	N	233	180	1			151
07	8804	X	8347	-0-	-457	-0-	8082	2	265	9	N	241	182	1			210
08	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7528	2	241	9	N	219	181	1			248
09	8430	X	7343	-0-	-1087	-0-	7116	2	227	9	N	206	373	1			81
10	8711	X	7131	-0-	-1580	-0-	6913	2	218	9	N	198	181	1			98
11	8130	X	5667	-0-	-2463	-0-	5451	2	216	9	N	196	177	1			117
12	8029	X	6746	-0-	-1283	-0-	6526	2	220	9	N	200	283	1			34

TOTAL GAS PROD: 83,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,722

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 4H RRCID -> 267463 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 1829 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-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

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	EOM BALANCE
01	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	418	373	1	147
02	17276	X	15430	-0-	-1846	-0-	1238	1	13905	2	N	261			408
							287	9							
03	19127	X	15552	-0-	-3575	-0-	1315	1	13905	2	N	302	373	1	337
							332	9							
04	18510	X	15503	-0-	-3007	-0-	1086	1	13996	2	N	383	551	1	169
							421	9							
05	18259	X	14758	-0-	-3501	-0-	145	1	14241	2	N	338	357	1	150
							372	9							
06	16530	X	13888	-0-	-2642	-0-	13533	2	355	9	N	323	181	1	292
07	17081	X	13917	-0-	-3164	-0-	6	1	13575	2	N	305	376	1	221
							336	9							
08	16027	X	13686	-0-	-2341	-0-	13360	2	326	9	N	296	180	1	337
09	15510	X	12967	-0-	-2543	-0-	12667	2	300	9	N	273	378	1	232
10	14756	X	12782	-0-	-1974	-0-	12511	2	271	9	N	246	261	1	217
11	13890	X	12690	-0-	-1200	-0-	784	1	11697	2	N	190	188	1	219
							209	9							
12	13919	X	12328	-0-	-1591	-0-	567	1	11507	2	N	231	378	1	72
							254	9							

TOTAL GAS PROD: 153,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

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	EOM BALANCE
01	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	755	935	1	242
02	28952	X	20113	-0-	-8839	-0-	368	1	19185	2	N	509	377	1	374
							560	9							
03	30008	X	24245	-0-	-5763	-0-	429	1	23150	2	N	605	730	1	249
							666	9							
04	27480	X	23204	-0-	-4276	-0-	422	1	22155	2	N	570	550	1	269
							627	9							
05	26660	X	22829	-0-	-3831	-0-	436	1	21820	2	N	521	547	1	243
							573	9							
06	23460	X	21221	-0-	-2239	-0-	422	1	20262	2	N	488	366	1	365
							537	9							
07	24242	X	21247	-0-	-2995	-0-	436	1	20291	2	N	473	545	1	293
							520	9							
08	24242	X	20313	-0-	-3929	-0-	436	1	19378	2	N	454	552	1	195
							499	9							
09	23190	X	18993	-0-	-4197	-0-	422	1	18100	2	N	428	366	1	257
							471	9							
10	22816	X	18955	-0-	-3861	-0-	436	1	18056	2	N	421	533	1	145
							463	9							
*11	21210	X	17615	-0-	-3595	-0-	422	1	16765	2	N	389	380	1	154
							428	9							
12	19437	X	17531	-0-	-1906	-0-	436	1	16690	2	N	368	368	1	154
							405	9							

TOTAL GAS PROD: 226,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	430166	X	342000	-0-	-88166	-0-	917	1	333286	2	N	7088	7024	1			419
							7797	9									
02	647556	X	63068	-0-	-584488	-0-	853	1	59212	2	N	2730	2911	1			238
							3003	9									
03	716937	X	170323	-0-	-546614	-0-	795	1	167116	2	N	2193	1799	1			632
							2412	9									
04	693810	X	127593	-0-	-566217	-0-	724	1	125127	2	N	1584	2100	1			116
							1742	9									
05	716937	X	109576	-0-	-607361	-0-	521	1	107524	2	N	1392	1308	1			200
							1531	9									
06	693810	X	94342	-0-	-599468	-0-	93090	2	1252	9	N	1138	741	1			597
07	716937	X	84294	-0-	-632643	-0-	83159	2	1135	9	N	1032	1325	1			304
08	716937	X	74571	-0-	-642366	-0-	48	1	73516	2	N	915	733	1			486
							1007	9									
09	693810	X	65570	-0-	-628240	-0-	64687	2	883	9	N	803	748	1			541
10	716937	X	61579	-0-	-655358	-0-	60778	2	801	9	N	728	936	1			333
11	693810	X	54020	-0-	-639790	-0-	44	1	53228	2	N	680	569	1			444
							748	9									
12	716937	X	48196	-0-	-668741	-0-	35	1	47521	2	N	582	764	1			262
							640	9									

TOTAL GAS PROD: 1,295,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,865

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

*04	0		49290	-0-	49290	49290	48233	2	1057	9	N	961	738	1			223
*05	0	W	69355	-0-	69355	118645	68179	2	1176	9	N	1069	1084	1			208
*06	0	W	44857	-0-	44857	163502	43981	2	876	9	N	796	519	1			485
*07	0	W	37843	-0-	37843	201345	37102	2	741	9	N	674	755	1			404
*08	0	W	32984	-0-	32984	234329	32351	2	633	9	N	575	553	1			426
*09	0	W	28968	-0-	28968	263297	28445	2	523	9	N	475	583	1			318
*10	0	W	26958	-0-	26958	290255	30	1	26420	2	N	462	542	1			238
							508	9									
*11	0	W	24282	-0-	24282	314537	302	1	23521	2	N	417	370	1			285
							459	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	314537					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 314,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,429

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

01	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2563	3	14	9	N	13					87
02	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2286	3	54	9	N	49	21	1	21	8	94
03	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2557	3	15	9	N	14	6	1	6	8	96
04	2550	X	2451	-0-	-99	-0-	2444	3	7	9	N	6					102
05	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	2499	3	8	9	N	7					109
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2555	3	6	9	N	5					114
07	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	2412	3	7	9	N	6					120
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2714	3	4	9	N	4					124
09	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	2490	3	6	9	N	5					129
10	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	2559	3	1	9	N	1					130
11	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2465	3	10	9	N	9					139
12	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	2568	3	6	9	N	5					144

TOTAL GAS PROD: 30,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					22
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	24	3	9	9	N	8	4	1	4	8	22
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					22
04	60	X	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					22
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	41	3	4	9	N	4	2	1	2	8	22
06	60	X	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					22
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					22
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
09	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					22
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					22
11	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					22
*12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

01	2232	N	1314	-0-	-918	-0-	42	1	1272	2	N	-0-					60
02	1148	N	606	-0-	-542	-0-	6	1	600	2	N	-0-					60
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	62	1	1865	2	N	-0-					60
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					60
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					60
06	1860	N	908	-0-	-952	-0-	46	1	862	2	N	-0-					60
07	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					60
08	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	50	1	1008	2	N	-0-					60
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	28	1	1477	2	N	-0-					60
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	56	1	1670	2	N	-0-					60
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					60
12	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	30	1	1317	2	N	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					88
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					88
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					88
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 588 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-	15957					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-

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

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	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	64 29	1 9	4047	2	N	26	181	1			56
02	3976	X	3495	-0-	-481	-0-	80	1	3415	2	N	-0-					56
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	64 41	1 9	3478	2	N	37					93
04	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	56 9	1 9	3536	2	N	8					101
05	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	48 11	1 9	3593	2	N	10					111
06	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	48 12	1 9	3359	2	N	11					122
07	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	47 4	1 9	3287	2	N	4					126
08	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	32 12	1 9	2962	2	N	11					137
09	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	32 8	1 9	2513	2	N	7					144
10	3658	X	2663	-0-	-995	-0-	2656	2	7	9	N	6					150
11	3420	X	2676	-0-	-744	-0-	2663	2	13	9	N	12					162
12	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	2739	2	8	9	N	7					169

TOTAL GAS PROD: 38,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6461	-0-	-1785	-0-	200	1	6261	2	N	-0-					192
02	7140	X	4158	-0-	-2982	-0-	100	1	4058	2	N	-0-					192
03	7905	X	6689	-0-	-1216	-0-	190	1	6499	2	N	-0-					192
04	7650	X	6279	-0-	-1371	-0-	180	1	6099	2	N	-0-					192
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	190	1	6183	2	N	-0-					192
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	190	1	5720	2	N	-0-					192
07	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	190	1	5555	2	N	-0-					192
08	6045	X	5483	-0-	-562	-0-	190	1	5293	2	N	-0-					192
09	5850	X	5148	-0-	-702	-0-	5148	2			N	-0-					192
10	6045	X	5041	-0-	-1004	-0-	190	1	4851	2	N	-0-					192
11	5850	X	4987	-0-	-863	-0-	4984	2	3	9	N	3					195
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 67,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-58	-0-	302	3	12	9	N	11					71
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	3	1	230	3	N	-0-					71
							2	4									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	10					81
							2	4	11	9							
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	1	252	3	N	6					87
							2	4	7	9							
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	289	3	N	10					97
							2	4	11	9							
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	3	1	247	3	N	-0-					97
							1	4									
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	3	1	257	3	N	-0-					97
							1	4									
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	3	1	244	3	N	-0-					97
							2	4									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	N	11					108
							2	4	12	9							
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	3	1	239	3	N	3					111
							1	4	3	9							
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	3	1	225	3	N	-0-					111
							2	4									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	1	229	3	N	-0-					111
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 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	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-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	1625	3	N	5					161
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	1241 22	3 9	N	20					181
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	34 2	1 4	1390	3	N	-0-					181
04	1590	N	1230	-0-	-360	-0-	20 2	1 4	1208	3	N	-0-					181
05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	16 2	1 4	1143	3	N	-0-					181
06	1380	N	195	-0-	-1185	-0-	5 1	1 4	166 23	3 9	N	21					202
07	1271	N	444	-0-	-827	-0-	6 1	1 4	434 3	3 9	N	3	185	1	7	5	13
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	29 3	1 4	1786	3	N	-0-					13
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	19 2	1 4	1249 15	3 9	N	14					27
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	1233 3	3 9	N	3					30
11	1770	N	1092	-0-	-678	-0-	17 2	1 4	1069 4	3 9	N	4					34
12	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	16 2	1 4	1006 7	3 9	N	6					40

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	837	N	781	-0-	-56	-0-	773	3	8	9	N	7					96
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	10	1	652	3	N	-0-					96
							2	4									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	11	1	817	3	N	13					109
							3	4	14	9							
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	13	1	759	3	N	-0-					109
							2	4									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	786	3	N	-0-					109
							3	4									
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	9	1	766	3	N	-0-					109
							1	4									
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	8	1	746	3	N	-0-					109
							1	4									
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	10	1	709	3	N	12					121
							2	4	13	9							
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	8	1	700	3	N	-0-					121
							2	4									
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	7	1	723	3	N	3					124
							1	4	3	9							
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	N	-0-					124
							2	4									
12	744	N	466	-0-	-278	-0-	6	1	458	3	N	-0-					124
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					2
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	2	1	117	3	N	-0-					2
							2	4									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	N	-0-					2
							2	4									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	N	-0-					2
							2	4									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-					2
							2	4									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					2
							1	4									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	N	-0-					2
							1	4									
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	3	1	207	3	N	-0-					2
							2	4									
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	3	1	143	3	N	-0-					2
							2	4									
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	2	1	100	3	N	-0-					2
							1	4									
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	2	1	90	3	N	-0-					2
							2	4									
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	1	1	77	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	766	3	N	6					97
							7	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	N	14					111
							2	4	15	9							
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	10	1	799	3	N	-0-					111
							2	4									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	3	N	-0-					111
							2	4									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	775	3	N	-0-					111
							2	4									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	814	3	N	-0-					111
							1	4									
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	6	1	663	3	N	10					121
							1	4	11	9							
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	7	1	645	3	N	10					131
							2	4	11	9							
09	840	N	659	-0-	-181	-0-	6	1	573	3	N	71	190	1			12
							2	4	78	9							
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	5	1	648	3	N	1					13
							1	4	1	9							
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	4	1	521	3	N	7					20
							2	4	8	9							
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	5	1	441	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-35	-0-	348	3	20	9	N	18					82
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	4	1	327	3	N	-0-					82
							2	4									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	382	3	N	-0-					82
							2	4									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	N	-0-					82
							2	4									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	9					91
							2	4	10	9							
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	4	1	362	3	N	-0-					91
							1	4									
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	3	1	337	3	N	-0-					91
							1	4									
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	4	1	319	3	N	20					111
							2	4	22	9							
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	3	1	287	3	N	-0-					111
							2	4									
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	3	1	308	3	N	-0-					111
							1	4									
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	3	1	264	3	N	-0-					111
							2	4									
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	4	1	285	3	N	-0-					111
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	1	1001	3	N	13					57
							14	9									
02	1092	N	950	-0-	-142	-0-	13	1	935	3	N	-0-					57
							2	4									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	20	1	1233	3	N	12					69
							2	4	13	9							
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	19	1	1194	3	N	18					87
							2	4	20	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	20	1	1226	3	N	24					111
							2	4	26	9							
06	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	14	1	1049	3	N	20					131
							1	4	22	9							
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	15	1	1122	3	N	29					160
							1	4	32	9							
08	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	16	1	1049	3	N	-0-					160
							2	4									
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	15	1	979	3	N	-0-					160
							2	4									
10	1178	N	987	-0-	-191	-0-	11	1	940	3	N	32					192
							1	4	35	9							
11	1020	N	802	-0-	-218	-0-	11	1	789	3	N	-0-					192
							2	4									
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	22	1	926	3	N	32	199	1			25
							2	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	196	-0-	-641	-0-	183	3	13	9	N	12					173
02	700	N	11	-0-	-689	-0-	2	4	9	9	N	8					181
03	589	N	208	-0-	-381	-0-	7	1	199	3	N	-0-					181
							2	4									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	N	-0-					181
							2	4									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	34	1	1957	3	N	-0-					181
							2	4									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	19	1	1223	3	N	-0-					181
							1	4									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1007	3	N	-0-					181
							1	4									
08	1984	N	906	-0-	-1078	-0-	16	1	888	3	N	-0-					181
							2	4									
09	1230	N	806	-0-	-424	-0-	14	1	790	3	N	-0-					181
							2	4									
10	1023	N	844	-0-	-179	-0-	14	1	801	3	N	25	193	1			13
							1	4	28	9							
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	14	1	718	3	N	-0-					13
							2	4									
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	13	1	725	3	N	7					20
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1	1	1110	3	N	34					138
							37	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	12	1	1029	3	N	25					163
							2	4	28	9							
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	11	1	1046	3	N	43	184	1			22
							2	4	47	9							
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	13	1	1052	3	N	3					25
							2	4	3	9							
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	14	1	1143	3	N	19					44
							3	4	21	9							
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	1066	3	N	16					60
							1	4	18	9							
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	9	1	1042	3	N	27					87
							1	4	30	9							
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	11	1	1050	3	N	14					101
							2	4	15	9							
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	10	1	994	3	N	10					111
							2	4	11	9							
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	9	1	1082	3	N	30					141
							1	4	33	9							
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	10	1	1004	3	N	-0-					141
							2	4									
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	9	1	1005	3	N	61	195	1			7
							2	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	3	1	2225	3	N	54					94
							59	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2303	3	N	-0-					94
							2	4									
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	57	1	2449	3	N	40					134
							2	4	44	9							
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	54	1	2328	3	N	21					155
							2	4	23	9							
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	65	1	2370	3	N	41	191	1			5
							2	4	45	9							
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	3	N	-0-					5
							1	4									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	45	1	2165	3	N	39					44
							1	4	43	9							
08	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	40	1	1701	3	N	16					60
							2	4	18	9							
09	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	36	1	1658	3	N	11					71
							2	4	12	9							
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	36	1	1890	3	N	60					131
							1	4	66	9							
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	1941	3	N	69	190	1			10
							2	4	76	9							
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	35	1	1967	3	N	10					20
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 26,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	1	1	2717	3	N	107					213
							118	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	31	1	2827	3	N	-0-					213
							2	4									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	34	1	2918	3	N	100	182	1			131
							2	4	110	9							
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	33	1	2821	3	N	-0-					131
							2	4									
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	2871	3	N	136					267
							2	4	150	9							
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	24	1	3137	3	N	56	194	1			129
							1	4	62	9							
07	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	26	1	2833	3	N	17					146
							1	4	19	9							
08	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	28	1	2609	3	N	61					207
							2	4	67	9							
09	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	26	1	2435	3	N	-0-					207
							2	4									
10	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	23	1	2553	3	N	97	193	1			111
							1	4	107	9							
11	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	23	1	2105	3	N	66	66	5			111
							2	4	73	9							
12	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	24	1	2254	3	N	54					165
							2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 33,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	970	3	57	9	N	52					57
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	7	1	922	3	N	-0-					57
							2	4									
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	9	1	928	3	N	3					60
							2	4	3	9							
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	8	1	996	3	N	-0-					60
							2	4									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	8	1	1039	3	N	-0-					60
							2	4									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	8	1	964	3	N	-0-					60
							1	4									
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	9	1	982	3	N	21					81
							1	4	23	9							
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1016	3	N	48					129
							2	4	53	9							
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	9	1	939	3	N	-0-					129
							2	4									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1376	3	N	12					141
							1	4	13	9							
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	11	1	1350	3	N	20					161
							2	4	22	9							
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	3	N	20					181
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 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	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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	31	1	7324	2	N	-0-					197
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	22	1	6300	2	N	13					210
							14	9									
03	6603	X	5718	-0-	-885	-0-	29	1	5680	2	N	8					218
							9	9									
04	6390	X	6071	-0-	-319	-0-	30	1	6035	2	N	5					223
							6	9									
05	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	31	1	6117	2	N	7					230
							8	9									
06	6360	X	5997	-0-	-363	-0-	30	1	5966	2	N	1	183	1			48
							1	9									
07	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	31	1	6279	2	N	-0-					48
08	6262	X	6010	-0-	-252	-0-	31	1	5957	2	N	20					68
							22	9									
09	6060	X	5824	-0-	-236	-0-	30	1	5790	2	N	4					72
							4	9									
10	6324	X	5728	-0-	-596	-0-	31	1	5685	2	N	11					83
							12	9									
11	6120	X	6000	-0-	-120	-0-	30	1	5962	2	N	7					90
							8	9									
12	6324	X	6240	-0-	-84	-0-	30	1	6204	2	N	5					95
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 73,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3018	2	54	9	N	49	191	1			151
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2699	2	43	9	N	39					190
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2933	2	50	9	N	45					235
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2580	2	33	9	N	30	197	1			68
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2519	2	21	9	N	19					87
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	N	21					108
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2369	2	24	9	N	22					130
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2155	2	22	9	N	20					150
09	3000	N	3162	-0-	162	162	3115	2	47	9	N	43					193
10	2810	N	2648	-0-	-162	-0-	2609	2	39	9	N	35					228
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2066	2	30	9	N	27					255
*12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2084	2	43	9	N	39	197	1			97

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2240	-0-	-519	-0-	24 86	1 9	2130	2	N	78					506
02	2380	X	1788	-0-	-592	-0-	18 12	1 9	1758	2	N	11					517
03	2449	N	1968	-0-	-481	-0-	24 56	1 9	1888	2	N	51	183	1			385
04	2160	N	1708	-0-	-452	-0-	30 14	1 9	1664	2	N	13					398
05	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	24 3	1 9	1500	2	N	3	189	1			212
06	1890	N	1603	-0-	-287	-0-	18 48	1 9	1537	2	N	44					256
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	18 46	1 9	1710	2	N	42					298
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	18 52	1 9	1685	2	N	47					345
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	18 46	1 9	1557	2	N	42	186	1			201
10	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1624	2	57	9	N	52					253
11	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1445	2	57	9	N	52					305
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1497	2	57	9	N	52					357

TOTAL GAS PROD: 20,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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

MO	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-	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

MO	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-	-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-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 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	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1	1	1233	3	N	-0-					181
02	885	R	885	-0-	-0-	-0-	11	1	872	3	N	-0-					181
							2	4									
03	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	19	1	1522	3	N	-0-					181
							2	4									
04	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	18	1	1488	3	N	26					207
							2	4	29	9							
05	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	3	N	8					215
							2	4	9	9							
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	8	1	725	3	N	-0-					215
							1	4									
07	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	3	N	-0-	199	1	7	5	9
							2	4									
08	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1414	3	N	4					13
							2	4	4	9							
09	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	16	1	1294	3	N	4					17
							2	4	4	9							
10	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	15	1	1405	3	N	1					18
							1	4	1	9							
11	378	R	378	-0-	-0-	-0-	4	1	372	3	N	-0-					18
							2	4									
*12	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1507	3	N	2					20
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

01	1612	#	1540	-0-	-72	-0-	1465	3	75	9	N	68	197	1			22
02	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1444	3	14	9	N	13					35
03	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1590	3	4	9	N	4					39
04	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1548	3	3	9	N	3					42
05	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	1573	3	85	9	N	77					119
06	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1586	3	46	9	N	42					161
07	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1591	3	26	9	N	24					185
08	1643	#	1318	-0-	-325	-0-	1305	3	13	9	N	12					197
09	1620	#	1335	-0-	-285	-0-	1316	3	19	9	N	17	180	1			34
10	1674	#	1651	-0-	-23	-0-	1619	3	32	9	N	29					63
11	1620	#	1550	-0-	-70	-0-	1507	3	43	9	N	39					102
12	1612	#	1610	-0-	-2	-0-	1609	3	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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-

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

	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	2511	#	2092	-0-	-419	-0-	31 20	1 9	2041	3	N	18					25
02	2240	#	1624	-0-	-616	-0-	28 11	1 9	1585	3	N	10					35
03	2418	#	1544	-0-	-874	-0-	31 6	1 9	1507	3	N	5					40
04	0	W	1428	-0-	1428	1428	29 8	1 9	1391	3	N	7					47
05	0	W	1562	-0-	1562	2990	31	1	1531	3	N	-0-					47
06	0	W	1246	-0-	1246	4236	23 4	1 9	1219	3	N	4					51
07	0	W	1393	-0-	1393	5629	31	1	1362	3	N	-0-					51
08	7204	R	1575	-0-	-5629	-0-	31	1	1544	3	N	-0-					51
09	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	30	1	2171	3	N	-0-					51
10	1550	#	1180	-0-	-370	-0-	21	1	1159	3	N	-0-					51
11	1530	#	654	-0-	-876	-0-	6	1	648	3	N	-0-					51
12	2263	#	37	-0-	-2226	-0-	31	1	6	9	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1054	N	840	-0-	-214	-0-	819	3	21	9	N	19					66
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6					72
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	3	6	9	N	5					77
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	3	4	9	N	4					81
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	N	1					82
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					82
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1163	3	1	4	N	83					165
							91	9									
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1043	3	12	9	N	11					176
09	1200	N	929	-0-	-271	-0-	929	3			N	-0-					176
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					176
11	1020	N	753	-0-	-267	-0-	708	3	45	9	N	41	185	1			32
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	3	17	9	N	15					47

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			20
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	W	-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-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	1	1	457	3	N	-0-					144
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	N	-0-					144
							2	4									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					144
							2	4									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	N	-0-					144
							2	4									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	N	-0-					144
							3	4									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	12	1	1050	3	N	-0-					144
							1	4									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	N	-0-	14	5			130
							1	4									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	13	1	1513	3	N	-0-					130
							2	4									
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	14	1	1989	3	N	-0-					130
							2	4									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	11	1	2259	3	N	-0-					130
							1	4									
*11	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	20	1	2884	3	N	-0-					130
							2	4									
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	11	1	2645	3	N	5	5	5			130
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				27
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				27
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	5		-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			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-

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	2573	N	2115	-0-	-458	-0-	2	1	2101	3	N	11					129
							12	9									
02	2128	N	1999	-0-	-129	-0-	26	1	1960	3	N	10					139
							2	4	11	9							
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	32	1	2327	3	N	4					143
							2	4	4	9							
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	34	1	2310	3	N	10					153
							2	4	11	9							
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	35	1	2529	3	N	3					156
							2	4	3	9							
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	33	1	2478	3	N	72					228
							1	4	79	9							
07	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	23	1	2182	3	N	218	388	1			58
							1	4	240	9							
08	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	32	1	2341	3	N	9					67
							2	4	10	9							
09	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	28	1	2154	3	N	-0-					67
							2	4									
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	25	1	2261	3	N	-0-					67
							1	4									
11	2310	N	1916	-0-	-394	-0-	22	1	1892	3	N	-0-					67
							2	4									
12	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	24	1	2030	3	N	10					77
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 27,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	W	207	-0-	207	207	15	1	192	3	N	-0-					89
02	0	W	859	-0-	859	1066	105	1	752	3	N	-0-					89
							2	4									
03	1553	X	487	-0-	-1066	-0-	76	1	232	2	N	-0-					89
							177	3	2	4							
04	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	221	1	1722	2	N	366	179	1			276
							2	4	403	9							
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	271	1	2194	2	N	206	175	1			307
							2	4	227	9							
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2122	2	N	205	381	1			131
							1	4	226	9							
07	1500	N	2820	-0-	1320	1320	247	1	2312	2	N	235	173	1			193
							2	4	259	9							
08	4537	X	3217	-0-	-1320	-0-	326	1	2673	2	N	196	181	1			208
							2	4	216	9							
09	2580	N	1954	-0-	-626	-0-	231	1	1690	2	N	28	177	1			59
							2	4	31	9							
10	3100	X	1590	-0-	-1510	-0-	180	1	1409	2	N	-0-					59
							1	4									
*11	3000	X	1271	-0-	-1729	-0-	195	1	1074	2	N	-0-					59
							2	4									
12	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	157	1	927	2	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 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	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	2	1	1424	3	N	34					52
							37	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	52	1	1904	3	N	25					77
							2	4	28	9							
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	23	1	1474	3	N	56					133
							2	4	62	9							
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	17	1	1395	3	N	37					170
							2	4	41	9							
05	2201	N	1477	-0-	-724	-0-	17	1	1419	3	N	35					205
							2	4	39	9							
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	54	1	1965	3	N	25	185	1			45
							1	4	28	9							
07	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	15	1	1344	3	N	10					55
							2	4	11	9							
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	17	1	1385	3	N	14					69
							2	4	15	9							
09	2040	N	1438	-0-	-602	-0-	16	1	1350	3	N	64					133
							2	4	70	9							
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	19	1	1410	3	N	57					190
							1	4	63	9							
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	13	1	1208	3	N	11	181	1			20
							2	4	12	9							
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	14	1	1361	3	N	14					34
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					84
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	2	1	343	3	N	-0-					84
							2	4									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	N	-0-					84
							2	4									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-					84
							2	4									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	N	-0-					84
							2	4									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	N	-0-					84
							1	4									
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	2	1	307	3	N	25					109
							1	4	28	9							
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	5	101	1			13
							2	4	6	9							
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	4	1	463	3	N	4					17
							2	4	4	9							
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	5					22
							1	4	6	9							
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	3	1	390	3	N	7					29
							2	4	8	9							
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	3	1	426	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WIGGINS, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154644 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10486 - 10670

01	0	A	-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_____ 03/16/2013 - PLUGGED 03-16-2013

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

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

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	1316	-0-	1316	1316		1	1	1241	3	N	67					143
								74	9									
02	0	W	1178	-0-	1178	2494		18	1	1158	3	N	-0-					143
								2	4									
03	600	N	1440	-0-	840	3334		22	1	1349	3	N	61	183	1			21
								2	4	67	9							
04	3000	N	1388	-0-	-1612	1722		21	1	1345	3	N	18					39
								2	4	20	9							
05	3100	N	1436	-0-	-1664	58		23	1	1402	3	N	8					47
								2	4	9	9							
06	1416	N	1358	-0-	-58	-0-		19	1	1308	3	N	27					74
								1	4	30	9							
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-		16	1	1241	3	N	18					92
								2	4	20	9							
08	1426	N	326	-0-	-1100	-0-		4	1	214	3	N	96					188
								2	4	106	9							
09	1350	N	2	-0-	-1348	-0-		2	4			N	-0-	157	1	5	5	26
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		25	1	1711	3	N	-0-	26	5			-0-
								1	4									
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		21	1	1351	3	N	86					86
								2	4	95	9							
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		22	1	1245	3	N	37					123
								2	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1923	-0-	1923	1923		1	1	1835	3	N	79					133
								87	9									
02	0	W	1795	-0-	1795	3718		18	1	1723	3	N	47					180
								2	4	52	9							
03	600	N	2008	-0-	1408	5126		20	1	1942	3	N	40					220
								2	4	44	9							
04	3000	N	2096	-0-	-904	4222		23	1	2050	3	N	19	184	1			55
								2	4	21	9							
05	3100	N	2169	-0-	-931	3291		21	1	2036	3	N	100					155
								2	4	110	9							
06	3000	N	2195	-0-	-805	2486		28	1	2109	3	N	52	177	1			30
								1	4	57	9							
07	1500	N	2007	-0-	507	2993		17	1	1932	3	N	51					81
								2	4	56	9							
08	3100	N	2032	-0-	-1068	1925		20	1	1963	3	N	43					124
								2	4	47	9							
09	3000	N	1998	-0-	-1002	923		19	1	1871	3	N	96					220
								2	4	106	9							
10	2857	N	1934	-0-	-923	-0-		17	1	1914	3	N	2	186	1	7	5	29
								1	4	2	9							
11	1980	N	1737	-0-	-243	-0-		18	1	1651	3	N	60					89
								2	4	66	9							
12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-		17	1	1817	3	N	47					136
								2	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	1	1	4897	3	N	61					229
							67	9									
02	5600	X	4202	-0-	-1398	-0-	90	1	4088	3	N	20	190	1			59
							2	4	22	9							
03	6200	X	4380	-0-	-1820	-0-	98	1	4144	3	N	124					183
							2	4	136	9							
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	125	1	6301	3	N	-0-					183
							2	4									
05	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	121	1	5329	3	N	145					328
							2	4	160	9							
06	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	95	1	4362	3	N	61	183	1			206
							1	4	67	9							
07	6634	X	3592	-0-	-3042	-0-	66	1	3489	3	N	33					239
							1	4	36	9							
08	6634	X	2740	-0-	-3894	-0-	59	1	2640	3	N	35					274
							2	4	39	9							
09	6420	X	4477	-0-	-1943	-0-	96	1	4313	3	N	60	193	1	20	5	121
							2	4	66	9							
10	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	101	1	5246	3	N	71					192
							1	4	78	9							
11	4530	X	3666	-0-	-864	-0-	79	1	3471	3	N	104					296
							2	4	114	9							
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	80	1	4022	3	N	87	178	1	53	5	152
							2	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 54,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

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	0	W	715	-0-	715	715	1	1	710	3	N	4					101
							4	9									
02	0	W	650	-0-	650	1365	10	1	629	3	N	8					109
							2	4	9	9							
03	0	W	748	-0-	748	2113	8	1	716	3	N	20					129
							2	4	22	9							
04	0	W	600	-0-	600	2713	6	1	570	3	N	20	117	1			32
							2	4	22	9							
05	0	W	886	-0-	886	3599	10	1	874	3	N	-0-					32
							2	4									
06	1900	N	744	-0-	-1156	2443	7	1	736	3	N	-0-					32
							1	4									
07	3100	N	718	-0-	-2382	61	6	1	711	3	N	-0-	14	5			18
							1	4									
08	899	N	746	-0-	-153	-0-	7	1	691	3	N	42					60
							2	4	46	9							
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	12	1	653	3	N	-0-					60
							2	4									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	6	1	710	3	N	2					62
							1	4	2	9							
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	6	1	660	3	N	5					67
							2	4	6	9							
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	9	1	715	3	N	5					72
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1	1	1169	3	N	8					144
							9	9									
02	1092	N	729	-0-	-363	-0-	17	1	695	3	N	14					158
							2	4	15	9							
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	854	3	N	-0-					158
							2	4									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	3	N	41	183	1			16
							2	4	45	9							
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	23	1	1425	3	N	2					18
							2	4	2	9							
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	21	1	1360	3	N	4					22
							1	4	4	9							
07	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	18	1	1257	3	N	49					71
							2	4	54	9							
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	24	1	1252	3	N	8					79
							2	4	9	9							
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	24	1	1131	3	N	29					108
							2	4	32	9							
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	20	1	1126	3	N	13					121
							1	4	14	9							
11	1260	N	917	-0-	-343	-0-	18	1	888	3	N	8					129
							2	4	9	9							
12	1240	N	926	-0-	-314	-0-	19	1	905	3	N	-0-					129
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					25
03	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	4			N	-0-					25
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					25
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	25	5			-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

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	1555	-0-	1555	1555	1	1	1539	3	N	14					29
							15	9									
02	0	W	1280	-0-	1280	2835	18	1	1203	3	N	52					81
							2	4	57	9							
03	600	N	1235	-0-	635	3470	18	1	1209	3	N	5					86
							2	4	6	9							
04	3000	N	1323	-0-	-1677	1793	17	1	1304	3	N	-0-					86
							2	4									
05	3100	N	1507	-0-	-1593	200	41	1	1461	3	N	3					89
							2	4	3	9							
06	1757	N	1557	-0-	-200	-0-	18	1	1505	3	N	30					119
							1	4	33	9							
07	1500	N	1540	-0-	40	40	19	1	1499	3	N	19					138
							1	4	21	9							
08	1615	N	1575	-0-	-40	-0-	23	1	1547	3	N	3					141
							2	4	3	9							
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	20	1	1399	3	N	32					173
							2	4	35	9							
10	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	16	1	1331	3	N	18	176	1			15
							1	4	20	9							
11	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	19	1	1381	3	N	25					40
							2	4	28	9							
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	20	1	1507	3	N	10					50
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	N	-0-					66
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	N	8					74
							2	4	9	9							
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	N	3					77
							2	4	3	9							
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	5	1	238	3	N	2					79
							2	4	2	9							
05	496	N	5	-0-	-491	-0-	2	4	3	9	N	3					82
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	3	1	309	3	N	12					94
							1	4	13	9							
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	8					102
							1	4	9	9							
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	4	10	9	N	9					111
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	4			N	-0-					111
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	4			N	-0-					111
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	4	2	9	N	2					113
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 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	1116	N	899	-0-	-217	-0-	899	3			N	-0-					163
02	1008	N	447	-0-	-561	-0-	447	3			N	-0-					163
03	992	N	335	-0-	-657	-0-	327	3	8	9	N	7					170
04	870	N	176	-0-	-694	-0-	176	3			N	-0-					170
05	496	N	119	-0-	-377	-0-	108	3	11	9	N	10					180
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-					180
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-	14	5			166
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					166
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					166
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					166
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					166
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	0	W	1967	-0-	1967	1967	2	1	1910	3	N	50					181
							55	9									
02	0	W	723	-0-	723	2690	24	1	653	3	N	40	193	1			28
							2	4	44	9							
03	600	N	2750	-0-	2150	4840	61	1	2685	3	N	2					30
							2	4	2	9							
04	3000	N	2534	-0-	-466	4374	46	1	2389	3	N	88					118
							2	4	97	9							
05	3100	N	2353	-0-	-747	3627	42	1	2270	3	N	35					153
							2	4	39	9							
06	3000	N	2256	-0-	-744	2883	37	1	2187	3	N	28					181
							1	4	31	9							
07	1500	N	488	-0-	-1012	1871	7	1	465	3	N	14					195
							1	4	15	9							
08	3100	N	2556	-0-	-544	1327	47	1	2507	3	N	-0-	177	1	1	5	17
							2	4									
09	3000	N	2218	-0-	-782	545	38	1	2131	3	N	43					60
							2	4	47	9							
10	2669	N	2124	-0-	-545	-0-	32	1	2038	3	N	48					108
							1	4	53	9							
11	2460	N	1736	-0-	-724	-0-	30	1	1697	3	N	6					114
							2	4	7	9							
12	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	47	1	2031	3	N	15					129
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 23,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

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

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1	1	1173	3	N	28					183
							31	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	20	1	1007	3	N	15					198
							2	4	17	9							
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	1127	3	N	6	189	1			15
							2	4	7	9							
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1141	3	N	19					34
							2	4	21	9							
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	18	1	1112	3	N	-0-					34
							2	4									
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	16	1	1057	3	N	15					49
							1	4	17	9							
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	13	1	992	3	N	15					64
							1	4	17	9							
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	18	1	1027	3	N	12					76
							2	4	13	9							
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	18	1	1000	3	N	28					104
							2	4	31	9							
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	14	1	1010	3	N	5					109
							1	4	6	9							
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	16	1	974	3	N	4					113
							2	4	4	9							
12	1085	N	603	-0-	-482	-0-	8	1	575	3	N	16					129
							2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					32
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					32
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					32
04	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					32
05	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	3			N	-0-					32
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					32
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					32
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					32
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			N	-0-					32
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					32
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	2	1	404	3	N	-0-					86
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	8	1	245	3	N	-0-					86
							2	4									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					86
							2	4									
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	15	1	344	3	N	-0-					86
							2	4									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	N	-0-					86
							2	4									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	10	1	332	3	N	-0-					86
							1	4									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	N	-0-					86
							1	4									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	13	1	344	3	N	-0-					86
							2	4									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-					86
							2	4									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	N	-0-					86
							1	4									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	417	3	N	-0-					86
							2	4									
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	-0-					86
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,433 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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1	1	1482	3	N	25					126
							28	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1374	3	N	12					138
							2	4	13	9							
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	15	1	1290	3	N	6					144
							2	4	7	9							
04	1470	N	1135	-0-	-335	-0-	13	1	1096	3	N	22					166
							2	4	24	9							
05	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	23	1	1045	3	N	12					178
							2	4	13	9							
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	15	1	1079	3	N	7					185
							1	4	8	9							
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	14	1	982	3	N	7					192
							1	4	8	9							
08	1085	N	819	-0-	-266	-0-	14	1	797	3	N	5	184	1			13
							2	4	6	9							
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	13	1	804	3	N	5					18
							2	4	6	9							
10	992	N	837	-0-	-155	-0-	12	1	820	3	N	4					22
							1	4	4	9							
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	9	1	562	3	N	2					24
							2	4	2	9							
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	9	1	607	3	N	6					30
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	3	1	2100	3	N	32					190
							35	9									
02	1932	N	1572	-0-	-360	-0-	25	1	1527	3	N	16	182	1			24
							2	4	18	9							
03	2697	N	2286	-0-	-411	-0-	46	1	2231	3	N	6					30
							2	4	7	9							
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	3	N	30					60
							2	4	33	9							
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	2175	3	N	21					81
							2	4	23	9							
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	34	1	2040	3	N	23					104
							1	4	25	9							
07	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	31	1	2036	3	N	9					113
							1	4	10	9							
08	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	41	1	2094	3	N	3					116
							2	4	3	9							
09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	39	1	2018	3	N	-0-					116
							2	4									
10	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	33	1	2007	3	N	8					124
							1	4	9	9							
11	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	34	1	1842	3	N	2					126
							2	4	2	9							
12	2139	N	1867	-0-	-272	-0-	25	1	1840	3	N	-0-					126
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	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-

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 11058

01	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1	1	1268	3	N	15					138
							17	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	3	N	33					171
							2	4	36	9							
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	25	1	1311	3	N	22					193
							2	4	24	9							
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	24	1	1304	3	N	33	187	1			39
							2	4	36	9							
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	26	1	1416	3	N	5					44
							2	4	6	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	33	1	1302	3	N	11					55
							1	4	12	9							
07	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	17	1	1095	3	N	-0-					55
							2	4									
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	25	1	1324	3	N	17					72
							2	4	19	9							
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	22	1	1194	3	N	20					92
							2	4	22	9							
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1265	3	N	14					106
							1	4	15	9							
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	21	1	1088	3	N	12					118
							2	4	13	9							
12	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	23	1	1145	3	N	16					134
							2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 15,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-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
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3176	3	62	9	N	56					170
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					170
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3080	3	41	9	N	37					207
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2968	3	25	9	N	23	186	1			44
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3027	3	57	9	N	52					96
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2924	3	66	9	N	60					156
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-	10	5			146
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2924	3	70	9	N	64	192	1			18
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2830	3	13	9	N	12					30
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					30
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2683	3	67	9	N	61					91
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2689	3	22	9	N	20					111

TOTAL GAS PROD: 35,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					218
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	3			N	-0-					218
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					218
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					218
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					218
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					218
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-	57	5			161
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					161
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					161
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					161
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					161
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	2531	-0-	2531	2531	2	1	2409	3	N	109					292
							120	9									
02	0	W	2286	-0-	2286	4817	35	1	2216	3	N	30	186	1			136
							2	4	33	9							
03	600	N	2455	-0-	1855	6672	40	1	2372	3	N	37					173
							2	4	41	9							
04	3000	N	2290	-0-	-710	5962	26	1	2223	3	N	35					208
							2	4	39	9							
05	3100	N	2443	-0-	-657	5305	54	1	2324	3	N	57					265
							2	4	63	9							
06	3000	N	2374	-0-	-626	4679	27	1	2281	3	N	59	174	1			150
							1	4	65	9							
07	3100	N	2433	-0-	-667	4012	25	1	2343	3	N	57					207
							2	4	63	9							
08	3100	N	2361	-0-	-739	3273	29	1	2330	3	N	-0-					207
							2	4									
09	3000	N	2280	-0-	-720	2553	28	1	2250	3	N	-0-	179	1			28
							2	4									
10	3100	N	2391	-0-	-709	1844	24	1	2293	3	N	66					94
							1	4	73	9							
11	3000	N	2247	-0-	-753	1091	26	1	2219	3	N	-0-					94
							2	4									
*12	3100	N	2336	-0-	-764	327	35	1	2269	3	N	27					121
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 28,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1787	2	44	9	N	40					195
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					195
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					195
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	N	30					225
05	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	1724	2	79	9	N	72	185	1			112
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					113
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			N	-0-					113
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1698	2	3	9	N	3					116
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1632	2	30	9	N	27					143
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1670	2	46	9	N	42					185
*11	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2			N	-0-					185
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1574	2	20	9	N	18					203

TOTAL GAS PROD: 20,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1357	3	31	9	N	28					114
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1305	3	24	9	N	22					136
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	N	3					139
04	1350	N	860	-0-	-490	-0-	841	3	19	9	N	17					156
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1024	3	6	9	N	5					161
06	1500	N	954	-0-	-546	-0-	954	3			N	-0-					161
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					161
08	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	3			N	-0-					161
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	3			N	-0-					161
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					161
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					161
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	3	22	9	N	20	20	5			161

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	3	1	2664	3	N	62					475
							68	9									
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	55	1	2417	3	N	96					571
							2	4	106	9							
03	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	45	1	2681	3	N	105	186	1			490
							2	4	116	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	45	1	2628	3	N	90					580
							2	4	99	9							
05	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	44	1	2671	3	N	60	196	1			444
							2	4	66	9							
06	2760	N	2597	-0-	-163	-0-	40	1	2556	3	N	-0-					444
							1	4									
07	2852	N	2464	-0-	-388	-0-	32	1	2431	3	N	-0-	195	5			249
							1	4									
08	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	44	1	2530	3	N	28					277
							2	4	31	9							
09	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	44	1	2417	3	N	39					316
							2	4	43	9							
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	38	1	2471	3	N	18	180	1			154
							1	4	20	9							
11	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	38	1	2300	3	N	58					212
							2	4	64	9							
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	39	1	2450	3	N	11					223
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 31,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	62	176	1			44
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	197	188	1			53
03	4154	X	100	-0-	-4054	-0-	1	4	99	9	N	90					143
04	4860	X	4762	-0-	-98	-0-	4653	3	109	9	N	99	189	1			53
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5297	3	61	9	N	55					108
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5308	3	58	9	N	53					161
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6200	3	129	9	N	117	179	1			99
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6077	3	41	9	N	37					136
09	4710	X	4670	-0-	-40	-0-	4642	3	28	9	N	25					161
10	4867	X	4128	-0-	-739	-0-	4065	3	63	9	N	57					218
11	4710	X	3577	-0-	-1133	-0-	3547	3	30	9	N	27	185	1			60
12	6324	X	3747	-0-	-2577	-0-	3721	3	26	9	N	24					84

TOTAL GAS PROD: 44,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	2167	3	7	9	N	6					200
02	2464	X	2034	-0-	-430	-0-	2021	3	13	9	N	12	210	1			2
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2474	3	76	9	N	69					71
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2308	3	52	9	N	47					118
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	3	7	9	N	6					124
06	2460	N	2383	-0-	-77	-0-	2349	3	34	9	N	31					155
07	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2314	3	1	4	N	28					183
							31	9									
08	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2304	3	30	9	N	27					210
09	2370	N	2048	-0-	-322	-0-	2012	3	36	9	N	33	194	1			49
10	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2263	3	51	9	N	46					95
11	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	1967	3	24	9	N	22					117
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2149	3	13	9	N	12					129

TOTAL GAS PROD: 27,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2480	3	28	9	N	25					180
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2325	3	19	9	N	17					197
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2550	3	9	9	N	8					205
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2515	3	2	9	N	2	172	1			35
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2572	3	59	9	N	54					89
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					89
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2546	3	22	9	N	20					109
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					109
09	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			N	-0-					109
10	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					109
11	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2252	3	19	9	N	17					126
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2418	X	2358	-0-	-60	-0-	2357	3	1	9	N	1					180
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3740	3	7	9	N	6					186
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					186
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4690	3	231	9	N	210	186	1			210
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					210
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					210
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					210
08	2418	X	688	-0-	-1730	-0-	675	3	13	9	N	12					222
09	2340	X	1815	-0-	-525	-0-	1769	3	46	9	N	42	160	1			104
10	2418	X	1802	-0-	-616	-0-	1750	3	52	9	N	47					151
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3998	3	54	9	N	49					200
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4383	3	29	9	N	26	184	1			42

TOTAL GAS PROD: 39,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	3534	X	3303	-0-	-231	-0-	3277	3	26	9	N	24					148
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	3035	3			N	-0-					148
03	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	3186	3	2	4	N	15					163
							17	9									
04	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	3039	3	22	9	N	20					183
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3232	3	25	9	N	23	189	1			17
06	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3117	3	42	9	N	38					55
07	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3070	3	40	9	N	36					91
08	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3049	3	44	9	N	40					131
09	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	2865	3	44	9	N	40					171
10	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	3			N	-0-					171
11	3150	X	2798	-0-	-352	-0-	2798	3			N	-0-					171
12	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 36,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	9579	X	445	-0-	-9134	-0-	273	3	172	9	N	156	191	1			71
02	8652	X	8595	-0-	-57	-0-	218	1	8210	3	N	150	193	1			28
							2	4	165	9							
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	436	1	11344	3	N	176	189	1			15
							2	4	194	9							
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	380	1	8938	3	N	178	178	1			15
							2	4	196	9							
05	9517	X	9515	-0-	-2	-0-	440	1	8921	3	N	138					153
							2	4	152	9							
06	11580	X	2831	-0-	-8749	-0-	110	1	2655	3	N	59	175	1			37
							1	4	65	9							
07	11966	X	6273	-0-	-5693	-0-	188	1	5916	3	N	153					190
							1	4	168	9							
08	11966	X	6905	-0-	-5061	-0-	248	1	6579	3	N	69					259
							2	4	76	9							
09	9510	X	911	-0-	-8599	-0-	35	1	818	3	N	51	186	1			124
							2	4	56	9							
10	9517	X	1	-0-	-9516	-0-	1	4			N	-0-					124
11	6690	X	5174	-0-	-1516	-0-	179	1	4904	3	N	81					205
							2	4	89	9							
12	6913	X	44	-0-	-6869	-0-	7	1	35	3	N	-0-					205
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 62,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	10261	X	9694	-0-	-567	-0-	9661	3	33	9	N	30	184	1			254
02	9268	X	5436	-0-	-3832	-0-	5344	3	92	9	N	84					338
03	10261	X	6004	-0-	-4257	-0-	5981	3	1	4	N	20					358
							22	9									
04	9930	X	4102	-0-	-5828	-0-	4048	3	2	4	N	47	154	1			251
							52	9									
05	10261	X	3650	-0-	-6611	-0-	3484	3	2	4	N	149					400
							164	9									
06	13680	X	3681	-0-	-9999	-0-	3486	3	1	4	N	176	185	1			391
							194	9									
07	6014	X	2568	-0-	-3446	-0-	2567	3	1	4	N	-0-	16	5			375
08	6014	X	4446	-0-	-1568	-0-	4444	3	2	4	N	-0-	188	1	28	5	159
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4563	3	2	4	N	31					190
							34	9									
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4732	3	1	4	N	131	177	1	13	5	131
							144	9									
*11	4290	X	1882	-0-	-2408	-0-	1817	3	2	4	N	57					188
							63	9									
12	4743	X	840	-0-	-3903	-0-	838	3	2	4	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 51,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	16324	-0-	-5562	-0-	56	1	16075	3	N	175	200	1			88
							193	9									
02	19768	X	14328	-0-	-5440	-0-	651	1	13468	3	N	190	193	1			85
							209	9									
03	21886	X	17568	-0-	-4318	-0-	828	1	16526	3	N	193	191	1			87
							2	4	212	9							
04	19770	X	17619	-0-	-2151	-0-	852	1	16765	3	N	-0-					87
							2	4									
05	18476	X	16941	-0-	-1535	-0-	839	1	15725	3	N	341	184	1			244
							2	4	375	9							
06	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	597	1	13447	3	N	244	340	1			148
							1	4	268	9							
07	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	536	1	11323	3	N	164	198	1			114
							1	4	180	9							
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	680	1	12561	3	N	-0-					114
							2	4									
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	718	1	12109	3	N	-0-					114
							2	4									
10	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	547	1	11211	3	N	559	570	1			103
							1	4	615	9							
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	748	1	9610	3	N	109					212
							2	4	120	9							
12	13268	X	10943	-0-	-2325	-0-	650	1	10245	3	N	42					254
							2	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 169,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

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	10075	X	7408	-0-	-2667	-0-	56	1	6949	3	N	366	384	1			111
							403	9									
02	9100	X	7213	-0-	-1887	-0-	538	1	6442	3	N	212					323
							233	9									
03	9362	X	7768	-0-	-1594	-0-	640	1	7125	3	N	1	180	1			144
							2	4	1	9							
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	795	1	7116	3	N	155	181	1			118
							2	4	171	9							
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	828	1	7218	3	N	212	184	1			146
							2	4	233	9							
06	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	626	1	6585	3	N	152	179	1			119
							1	4	167	9							
07	8339	X	6905	-0-	-1434	-0-	597	1	6142	3	N	150					269
							1	4	165	9							
08	8339	X	6538	-0-	-1801	-0-	648	1	5806	3	N	73	177	1			165
							4	4	80	9							
09	8070	X	5949	-0-	-2121	-0-	564	1	5278	3	N	95					260
							2	4	105	9							
10	8277	X	5382	-0-	-2895	-0-	476	1	4809	3	N	87	182	1			165
							1	4	96	9							
11	7380	X	4938	-0-	-2442	-0-	413	1	4479	3	N	40					205
							2	4	44	9							
12	6913	X	5592	-0-	-1321	-0-	403	1	4970	3	N	197	182	1			220
							2	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 81,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

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	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	3			N	-0-					188
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9574	3	176	9	N	160					348
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	2	1	10575	3	N	57	194	1			211
							63	9									
04	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	2	1	9693	3	N	1					212
							1	9									
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	2	1	9480	3	N	154	182	1			184
							169	9									
06	11130	X	2051	-0-	-9079	-0-	2050	3	1	9	N	1					185
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-	121	5			64
08	10633	X	10106	-0-	-527	-0-	9873	3	233	9	N	212	192	1	55	5	29
09	9690	X	8655	-0-	-1035	-0-	2	1	8653	3	N	-0-					29
10	11005	X	8795	-0-	-2210	-0-	1	1	8760	3	N	31					60
							34	9									
11	10650	X	3423	-0-	-7227	-0-	2	1	3421	3	N	-0-					60
12	9362	X	245	-0-	-9117	-0-	1	1	84	3	N	145	187	1			18
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 95,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	18228	X	14704	-0-	-3524	-0-	14476	3	228	9	N	207	184	1			194
02	16352	X	12749	-0-	-3603	-0-	12508	3	241	9	N	219	182	1			231
03	17546	X	13693	-0-	-3853	-0-	13559	3	134	9	N	122	182	1			171
04	16020	X	12869	-0-	-3151	-0-	12614	3	255	9	N	232	193	1			210
05	15903	X	12607	-0-	-3296	-0-	12432	3	175	9	N	159	193	1			176
06	14220	X	12753	-0-	-1467	-0-	12547	3	206	9	N	187	177	1			186
07	14105	X	11571	-0-	-2534	-0-	11571	3			N	-0-					186
08	13702	X	11413	-0-	-2289	-0-	11184	3	229	9	N	208	192	1			202
09	12870	X	10617	-0-	-2253	-0-	10421	3	196	9	N	178	195	1			185
10	13175	X	10753	-0-	-2422	-0-	10568	3	185	9	N	168	179	1			174
11	12750	X	10380	-0-	-2370	-0-	10229	3	151	9	N	137					311
12	10757	X	10476	-0-	-281	-0-	10352	3	124	9	N	113	189	1			235

TOTAL GAS PROD: 144,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

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	19065	X	16897	-0-	-2168	-0-	16801	3	96	9	N	87					252
02	17164	X	12831	-0-	-4333	-0-	12547	3	284	9	N	258	347	1			163
03	0	W	16067	-0-	16067	16067	15971	3	96	9	N	87	171	1			79
04	0	W	15709	-0-	15709	31776	15316	3	393	9	N	357	181	1			255
05	47301	X	15525	-0-	-31776	-0-	15525	3			N	-0-	174	1			81
06	15420	X	14574	-0-	-846	-0-	14498	3	76	9	N	69					150
07	15934	X	14416	-0-	-1518	-0-	14140	3	276	9	N	251	114	5			287
08	15934	X	14981	-0-	-953	-0-	14299	3	682	9	N	620	757	1			150
09	15420	X	13223	-0-	-2197	-0-	13223	3			N	-0-					150
10	15531	X	13469	-0-	-2062	-0-	13469	3			N	-0-					150
11	14580	X	12368	-0-	-2212	-0-	11939	3	429	9	N	390	388	1			152
12	14105	X	12261	-0-	-1844	-0-	12261	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 172,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	14882	-0-	-6973	-0-	14501	3	381	9	N	346	392	1			166
02	19740	X	14159	-0-	-5581	-0-	13950	3	209	9	N	190	188	1			168
03	21049	X	14645	-0-	-6404	-0-	14442	3	2	4	N	183	188	1			163
							201	9									
04	18360	X	12800	-0-	-5560	-0-	12554	3	2	4	N	222	183	1			202
							244	9									
05	15779	X	13084	-0-	-2695	-0-	12925	3	2	4	N	143	191	1			154
							157	9									
06	15180	X	12873	-0-	-2307	-0-	12666	3	207	9	N	188	181	1			161
07	15686	X	10238	-0-	-5448	-0-	10086	3	152	9	N	138					299
08	14632	X	10813	-0-	-3819	-0-	10595	3	218	9	N	198					497
09	12810	X	8757	-0-	-4053	-0-	8566	3	2	4	N	172	382	1	111	5	176
							189	9									
10	13113	X	10150	-0-	-2963	-0-	9959	3	1	4	N	173	186	1			163
							190	9									
11	12870	X	8137	-0-	-4733	-0-	7988	3	2	4	N	134					297
							147	9									
12	10819	X	6025	-0-	-4794	-0-	5929	3	2	4	N	85	184	1			198
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 136,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 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	26692	X	26692	-0-	-0-	-0-	26466	3	226	9	N	205	182	1			131
02	23212	X	15021	-0-	-8191	-0-	14842	3	179	9	N	163	188	1			106
03	24738	X	20358	-0-	-4380	-0-	879	1	19132	3	N	314					420
							2	4	345	9							
04	24870	X	17782	-0-	-7088	-0-	852	1	16693	3	N	214	362	1			272
							2	4	235	9							
05	25699	X	20960	-0-	-4739	-0-	880	1	20006	3	N	65	181	1			156
							2	4	72	9							
06	25830	X	19391	-0-	-6439	-0-	738	1	18541	3	N	101					257
							1	4	111	9							
07	20367	X	20074	-0-	-293	-0-	738	1	19192	3	N	130	66	5			321
							1	4	143	9							
08	20956	X	19285	-0-	-1671	-0-	880	1	18242	3	N	146	145	1	147	5	175
							2	4	161	9							
09	20280	X	17650	-0-	-2630	-0-	852	1	16660	3	N	124					299
							2	4	136	9							
10	20956	X	17809	-0-	-3147	-0-	738	1	17000	3	N	64					363
							1	4	70	9							
11	19440	X	16201	-0-	-3239	-0-	853	1	15163	3	N	166	182	1	108	5	239
							2	4	183	9							
12	17577	X	16731	-0-	-846	-0-	766	1	15963	3	N	-0-					239
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 227,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

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	13981	X	10696	-0-	-3285	-0-	10271	3	425	9	N	386	378	1			90
02	12628	X	8841	-0-	-3787	-0-	8551	3	290	9	N	264	189	1			165
03	13175	X	9761	-0-	-3414	-0-	9662	3	99	9	N	90					255
04	11430	X	7863	-0-	-3567	-0-	7843	3	20	9	N	18	186	1			87
05	10819	X	8324	-0-	-2495	-0-	8128	3	196	9	N	178	183	1			82
06	10350	X	8722	-0-	-1628	-0-	8309	3	413	9	N	375	332	1			125
07	9796	X	8505	-0-	-1291	-0-	8218	3	287	9	N	261					386
08	9765	X	7947	-0-	-1818	-0-	7834	3	113	9	N	103	190	1	84	5	215
09	8730	X	7654	-0-	-1076	-0-	7390	3	264	9	N	240	359	1			96
10	9021	X	3352	-0-	-5669	-0-	3167	3	185	9	N	168	187	1			77
*11	8730	X	17	-0-	-8713	-0-	17	3			N	-0-					77
12	7657	X	17	-0-	-7640	-0-	17	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 81,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	20596	-0-	-5692	-0-	20006	3	590	9	N	536	565	1			114
02	22232	X	18118	-0-	-4114	-0-	17731	3	387	9	N	352	367	1			99
03	23157	X	19853	-0-	-3304	-0-	19437	3	416	9	N	378	378	1			99
04	21480	X	18882	-0-	-2598	-0-	18469	3	413	9	N	375	376	1			98
05	20925	X	18938	-0-	-1987	-0-	18714	3	224	9	N	204	185	1			117
06	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18052	3	622	9	N	565	528	1			154
07	19158	X	17617	-0-	-1541	-0-	17449	3	168	9	N	153	185	1			122
08	19158	X	17032	-0-	-2126	-0-	16660	3	372	9	N	338	381	1			79
09	18540	X	15263	-0-	-3277	-0-	15054	3	209	9	N	190	186	1			83
10	19158	X	15238	-0-	-3920	-0-	14786	3	452	9	N	411	378	1			116
11	18540	X	8680	-0-	-9860	-0-	8447	3	233	9	N	212					328
*12	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15596	3	117	9	N	106	354	1			80

TOTAL GAS PROD: 204,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5601	-0-	-1405	-0-	5473	3	128	9	N	116					141
02	6328	X	5265	-0-	-1063	-0-	5154	3	111	9	N	101	180	1			62
03	7006	X	6661	-0-	-345	-0-	6452	3	2	4	N	188	182	1			68
							207	9									
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5696	3	2	4	N	136	183	1			21
							150	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5900	3	2	4	N	1					22
							1	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6396	3	204	9	N	185	179	1			28
07	6665	X	5651	-0-	-1014	-0-	5425	3	226	9	N	205	196	1			37
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7800	3	200	9	N	182	180	1			39
09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	847	1	7143	3	N	89					128
							2	4	98	9							
10	6820	X	6382	-0-	-438	-0-	642	1	5739	3	N	-0-					128
							1	4									
11	7740	X	2479	-0-	-5261	-0-	273	1	2204	3	N	-0-					128
							2	4									
12	8370	X	3169	-0-	-5201	-0-	230	1	2937	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 69,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	41295					N	-0-					12
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	41295					N	-0-					12
03	0	Z	2899	-0-	2899	44194	2735	3	164	9	N	149					161
04	71501	X	27307	-0-	-44194	-0-	27307	3			N	-0-					161
05	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	22909	3			N	-0-					161
06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	3			N	-0-					161
07	27807	X	20285	-0-	-7522	-0-	20285	3			N	-0-	18	5			143
08	27807	X	19320	-0-	-8487	-0-	19320	3			N	-0-					143
09	26910	X	17949	-0-	-8961	-0-	17949	3			N	-0-					143
10	22909	X	17851	-0-	-5058	-0-	17851	3			N	-0-					143
*11	20520	X	16909	-0-	-3611	-0-	16909	3			N	-0-					143
12	18135	X	17028	-0-	-1107	-0-	17028	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 182,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	138242	X	138242	-0-	-0-	-0-	135437	2	2805	9	N	2550	2326	1	752
02	110266	X	110266	-0-	-0-	-0-	108440	2	1826	9	N	1660	1552	1	860
03	104256	X	104256	-0-	-0-	-0-	102658	2	1598	9	N	1453	1921	1	392
04	88302	X	88302	-0-	-0-	-0-	86997	2	1305	9	N	1186	1148	1	430
05	0	W	81657	-0-	81657	81657	80535	2	1122	9	N	1020	1137	1	313
06	0	W	68517	-0-	68517	150174	67468	2	1049	9	N	954	764	1	503
07	0	W	69460	-0-	69460	219634	68464	2	996	9	N	905	568	1	840
08	0	W	60838	-0-	60838	280472	59635	2	1203	9	N	1094	1336	1	598
09	0	W	53038	-0-	53038	333510	52500	2	3	4	N	486	937	1	147
							535	9							
10	384331	X	50821	-0-	-333510	-0-	49776	2	1	4	N	949	930	1	166
							1044	9							
*11	45508	X	45508	-0-	-0-	-0-	44652	2	2	4	N	776	768	1	174
							854	9							
12	DLQ G-10		45747	-0-	45747	45747	44656	2	2	4	N	990	936	1	228
							1089	9							

TOTAL GAS PROD: 916,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,023

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	EOM BALANCE
01	93682	X	41736	-0-	-51946	-0-	40630	2	1106	9	N	1005	572	1	865
02	84616	X	33651	-0-	-50965	-0-	32754	2	897	9	N	815	1085	1	595
03	93682	X	34304	-0-	-59378	-0-	33536	2	768	9	N	698	566	1	727
04	90660	X	30808	-0-	-59852	-0-	29959	2	849	9	N	772	739	1	760
05	93682	X	28865	-0-	-64817	-0-	28396	2	469	9	N	426	711	1	475
06	90660	X	26307	-0-	-64353	-0-	25677	2	630	9	N	573	181	1	867
07	37262	X	25507	-0-	-11755	-0-	25039	2	468	9	N	425	737	1	555
08	0	W	24138	-0-	24138	24138	23609	2	529	9	N	481	381	1	655
09	0	W	21048	-0-	21048	45186	20713	2	3	4	N	302	574	1	383
							332	9							
10	0	W	19955	-0-	19955	65141	19456	2	1	4	N	453	573	1	263
							498	9							
11	83919	X	18778	-0-	-65141	-0-	18429	2	2	4	N	315	375	1	203
							347	9							
12	21731	X	17664	-0-	-4067	-0-	17422	2	2	4	N	218	187	1	234
							240	9							

TOTAL GAS PROD: 322,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,483

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 9 RRCID -> 275631 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	414	-0-	414	414	279	3	135	9	N	123			123
*07	0	W	274	-0-	274	688	274	3			N	-0-	5	5	118
*08	0	W	154	-0-	154	842	154	3			N	-0-	63	5	55
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	842					N	61			116
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	842					N	-0-			116
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	842					N	5			121
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	842					N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1114	-0-	-1986	7646	1114	2			N	-0-	242	1			117
02	2800	N	890	-0-	-1910	5736	890	2			N	-0-					117
03	3100	N	931	-0-	-2169	3567	918	2	13	9	N	12					129
04	3000	N	900	-0-	-2100	1467	900	2			N	-0-					129
05	2379	N	912	-0-	-1467	-0-	912	2			N	-0-					129
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					129
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					129
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					129
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					129
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1262	2	209	9	N	190					319
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1084	2	72	9	N	65	197	1			187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3029	2	50	9	N	45	191	1			41
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2847	2	177	9	N	161	189	1			13
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3766	2	213	9	N	194					207
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3442	2	144	9	N	131	198	1			140
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					140
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3080	2	194	9	N	176	194	1			122
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3002	2	78	9	N	71					193
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					193
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2938	2	74	9	N	67					260
10	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	2787	2	221	9	N	201	396	1			65
11	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	2			N	-0-					65
12	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2810	2	99	9	N	90					155

TOTAL GAS PROD: 38,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

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	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					141
02	1148	N	225	-0-	-923	-0-	225	2			N	-0-					141
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					141
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					141
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					141
06	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	1214	2			N	-0-					141
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					141
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					141
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					141
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					141
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					141
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					8
02	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	1419	2			N	-0-					8
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2212	2	54	9	N	49					57
04	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1678	2	40	9	N	36					93
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					93
06	2190	N	1679	-0-	-511	-0-	1649	2	30	9	N	27					120
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1381	2	8	9	N	7	87	1			40
08	1550	N	11	-0-	-1539	-0-	11	2			N	-0-					40
09	1680	N	822	-0-	-858	-0-	822	2			N	-0-					40
10	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2			N	-0-					40
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	2	4	9	N	4					44
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	2	46	9	N	42					86

TOTAL GAS PROD: 17,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4290	2	56	9	N	51					217
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3568	2	57	9	N	52					269
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2832	2	61	9	N	55	195	1			129
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3202	2	72	9	N	65					194
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3740	2	39	9	N	35					229
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3163	2	39	9	N	35					264
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3137	2	45	9	N	41					305
08	2046	X	1063	-0-	-983	-0-	1063	2			N	-0-	183	1			122
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2836	2	7	9	N	6					128
10	2046	X	1283	-0-	-763	-0-	1280	2	3	9	N	3	48	1			83
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2829	2	53	9	N	48					131
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3301	2	50	9	N	45					176

TOTAL GAS PROD: 35,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					208
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					210
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	2	9	9	N	8					218
04	2040	N	1593	-0-	-447	-0-	1587	2	6	9	N	5					223
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	N	5					228
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					230
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					230
08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			N	-0-	151	1			79
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					79
10	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			N	-0-					79
11	1980	N	1233	-0-	-747	-0-	1226	2	7	9	N	6					85
12	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	1852	2	3	9	N	3					88

TOTAL GAS PROD: 21,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2499	2	44	9	N	40	169	1			220
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1822	2	70	9	N	64					284
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2698	2	80	9	N	73					357
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2483	2	121	9	N	110	169	1			298
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	N	50	176	1			172
06	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	1402	2	29	9	N	26					198
07	3100	N	3346	-0-	246	246	3203	2	143	9	N	130	194	1			134
08	2924	N	2678	-0-	-246	-0-	2584	2	94	9	N	85	135	1			84
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2336	2	84	9	N	76					160
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2065	2	88	9	N	80	171	1			69
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2348	2	130	9	N	118					187
*12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42					229

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3689	2	42	9	N	38					162
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3027	2	35	9	N	32					194
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3301	2	23	9	N	21					215
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2983	2	24	9	N	22					237
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2927	2	30	9	N	27	181	1			83
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2812	2	18	9	N	16					99
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	N	16					115
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	2	33	9	N	30					145
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	N	17					162
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2816	2	25	9	N	23					185
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3179	2	84	9	N	76	177	1			84
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2761	2	53	9	N	48					132

TOTAL GAS PROD: 36,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	589	N	297	-0-	-292	-0-	291	2	6	9	N	5					77
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					77
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	N	32					109
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	467	2	57	9	N	52					161
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					161
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	293	2	12	9	N	11	158	1			14
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					14
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	386	2	79	9	N	72					86
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1199	2	97	9	N	88	112	1			62
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	559	2	13	9	N	12					74
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	602	2	32	9	N	29					103
12	1302	N	606	-0-	-696	-0-	570	2	36	9	N	33	117	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					67
02	1036	N	761	-0-	-275	-0-	761	2			N	-0-					67
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					67
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					67
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					67
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					67
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					67
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					67
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	914	2			N	-0-					67
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					67
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			N	-0-					67
12	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4188	-0-	-0-	-0-	4072	2	116	9	N	105					313
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					322
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4497	2	84	9	N	76					398
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4187	2	36	9	N	33	188	1			243
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4130	2	114	9	N	104	185	1			162
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3822	2	15	9	N	14					176
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3720	2	32	9	N	29					205
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4003	2	86	9	N	78	176	1			107
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3746	2	14	9	N	13					120
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3779	2	83	9	N	75	142	1			53
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3010	2	42	9	N	38					91
*12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3533	2	66	9	N	60					151

TOTAL GAS PROD: 43,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					97
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					97
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					97
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	2	3	9	N	3					100
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					100
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					100
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2861	2	10	9	N	9					109
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					109
09	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2617	2			N	-0-					109
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					109
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					109
12	2697	N	1990	-0-	-707	-0-	1990	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 37,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1743	2	19	9	N	17					80
02	1708	N	716	-0-	-992	-0-	716	2			N	-0-					80
03	1829	N	234	-0-	-1595	-0-	234	2			N	-0-					80
04	1710	N	1007	-0-	-703	-0-	886	2	121	9	N	110					190
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2288	2	46	9	N	42	179	1			53
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1905	2	32	9	N	29					82
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					115
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2828	2	19	9	N	17					132
09	3000	N	3232	-0-	232	232	3207	2	25	9	N	23					155
10	3100	N	2905	-0-	-195	37	2890	2	15	9	N	14	114	1			55
11	3000	N	3197	-0-	197	234	3140	2	57	9	N	52					107
*12	3249	X	3015	-0-	-234	-0-	3013	2	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 25,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1952	-0-	-280	-0-	1952	2			N	-0-					184
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					184
03	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1893	2	22	9	N	20					204
04	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	1745	2	9	9	N	8	182	1			30
05	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1745	2			N	-0-					30
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2163	2	98	9	N	89					119
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1913	2	41	9	N	37	91	1			65
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1781	2	46	9	N	42					107
09	2160	N	1686	-0-	-474	-0-	1653	2	33	9	N	30					137
10	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	1582	2	14	9	N	13					150
11	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	1473	2	35	9	N	32					182
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1618	2	28	9	N	25	180	1			27

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-607	-0-	16	1	766	2	N	5	6	1			9
							6	9									
02	1204	N	820	-0-	-384	-0-	90	1	726	2	N	4					13
							4	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1220	2	N	6	10	1			9
							7	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5	3	1			11
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6	6	1			11
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	2	N	4	6	1			9
							4	9									
07	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	278	1	761	2	N	-0-	2	1			7
08	1581	N	950	-0-	-631	-0-	4	1	945	2	N	1	1	1			7
							1	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5	3	1			9
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	N	4	7	1			6
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6	9	N	5	3	1			8
12	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	1044	2	4	9	N	4	3	1			9

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3634	2	57	9	N	52					292
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3059	2	44	9	N	40					332
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3214	2	74	9	N	67	185	1			214
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3177	2	22	9	N	20					234
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3381	2	53	9	N	48	189	1			93
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3138	2	45	9	N	41					134
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	N	5					139
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3228	2	88	9	N	80					219
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3127	2	94	9	N	85	180	1			124
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2304	2	9	9	N	8					132
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1840	2	64	9	N	58					190
*12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3293	2	33	9	N	30					220

TOTAL GAS PROD: 37,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3169	2	91	9	N	83	167	1			150
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2674	2	74	9	N	67					217
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2920	2	99	9	N	90					307
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3191	2	65	9	N	59	182	1			184
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2624	2	58	9	N	53					237
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2887	2	53	9	N	48	186	1			99
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3103	2	105	9	N	95					194
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2992	2	48	9	N	44	129	1			109
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2900	2	61	9	N	55					164
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2958	2	47	9	N	43	175	1			32
11	2070	X	1412	-0-	-658	-0-	1355	2	57	9	N	52					84
*12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4490	2	61	9	N	55					139

TOTAL GAS PROD: 36,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540

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-	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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2748	2	62	9	N	56					183
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2303	2	45	9	N	41					224
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2608	2	30	9	N	27					251
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2562	2	28	9	N	25					276
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2355	2	37	9	N	34	145	1			165
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2649	2	40	9	N	36					201
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17					218
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2469	2	64	9	N	58					276
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2362	2	66	9	N	60	129	1			207
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2420	2	15	9	N	14					221
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2430	2	40	9	N	36					257
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2372	2	15	9	N	14					271

TOTAL GAS PROD: 29,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

01	992	N	667	-0-	-325	-0-	13	1	642	2	N	11	14	1			22
							12	9									
02	924	N	615	-0-	-309	-0-	66	1	539	2	N	9					31
							10	9									
03	899	N	658	-0-	-241	-0-	24	1	620	2	N	13	23	1			21
							14	9									
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	649	2	8	9	N	7	7	1			21
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6	10	1			17
06	630	N	393	-0-	-237	-0-	31	1	358	2	N	4	9	1			12
							4	9									
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	167	1	456	2	N	-0-	3	1			9
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	3	1	803	2	N	3	1	1			11
							3	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	9	N	15	8	1			18
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	N	12	19	1			11
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1856	2	13	9	N	12	8	1			15
12	1612	N	727	-0-	-885	-0-	719	2	8	9	N	7	6	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

01	2201	N	1499	-0-	-702	-0-	1459	2	40	9	N	36					82
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1835	2	20	9	N	18					100
03	1798	N	646	-0-	-1152	-0-	636	2	10	9	N	9					109
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20					129
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	2	11	9	N	10					139
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2598	2	17	9	N	15					154
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					154
08	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	1957	2	18	9	N	16	64	1			106
09	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2168	2	32	9	N	29	79	1			56
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2397	2	37	9	N	34					90
11	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	1542	2	19	9	N	17					107
12	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	1893	2	11	9	N	10					117

TOTAL GAS PROD: 22,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	X	2490	-0-	-176	-0-	2407	2	83	9	N	75	171	1			387
02	2324	N	1870	-0-	-454	-0-	1822	2	48	9	N	44					431
03	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	1199	2	146	9	N	133	173	1			391
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2357	2	249	9	N	226	343	1			274
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2494	2	351	9	N	319	339	1			254
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2366	2	222	9	N	202	169	1			287
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2450	2	223	9	N	203	168	1			322
08	2666	N	2336	-0-	-330	-0-	2151	2	185	9	N	168	351	1			139
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2687	2	191	9	N	174	55	1			258
10	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	2559	2	96	9	N	87	175	1			170
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2503	2	190	9	N	173	176	1			167
*12	3100	N	3141	-0-	41	41	39	1	3010	2	N	84					251
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 30,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

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	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					267
02	952	N	694	-0-	-258	-0-	694	2			N	-0-					267
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					267
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					267
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					267
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8	177	1			98
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					98
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1246	2	230	9	N	209	165	1			142
09	1530	N	623	-0-	-907	-0-	545	2	78	9	N	71	127	1			86
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1199	2	29	9	N	26					112
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1768	2	200	9	N	182					294
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	16	1	1229	2	N	37	193	1			138
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2545	-0-	-66	-0-	2501	2	44	9	N	40					179
02	2268	X	2250	-0-	-18	-0-	2221	2	29	9	N	26					205
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3062	2	44	9	N	40					245
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2806	2	10	9	N	9					254
05	2511	X	1417	-0-	-1094	-0-	1410	2	7	9	N	6	182	1			78
06	2430	X	1195	-0-	-1235	-0-	1191	2	4	9	N	4					82
07	2511	X	1249	-0-	-1262	-0-	1247	2	2	9	N	2					84
08	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1053	2	1	9	N	1					85
09	1200	N	925	-0-	-275	-0-	925	2			N	-0-					85
10	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-					85
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2506	2	4	9	N	4					89
*12	3100	N	3180	-0-	80	80	3107	2	73	9	N	66					155

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11307	2	193	9	N	175					360
02	7672	X	5514	-0-	-2158	-0-	5364	2	150	9	N	136					496
03	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	14948	2	94	9	N	85					581
04	8820	X	6879	-0-	-1941	-0-	6861	2	18	9	N	16	357	1			240
05	9114	X	5235	-0-	-3879	-0-	5235	2			N	-0-					240
06	14550	X	4555	-0-	-9995	-0-	4555	2			N	-0-					240
07	15035	X	5382	-0-	-9653	-0-	5382	2			N	-0-					240
08	15035	X	6620	-0-	-8415	-0-	6620	2			N	-0-					240
09	6870	X	5968	-0-	-902	-0-	5968	2			N	-0-					240
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5759	2	4	9	N	4	48	1			196
11	6420	X	4842	-0-	-1578	-0-	4842	2			N	-0-					196
12	6634	X	4385	-0-	-2249	-0-	4385	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 81,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2925	2	74	9	N	67					149
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2677	2	69	9	N	63					212
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3193	2	31	9	N	28					240
04	2880	X	1574	-0-	-1306	-0-	1543	2	31	9	N	28	178	1			90
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2985	2	26	9	N	24					114
06	2880	X	2028	-0-	-852	-0-	1977	2	51	9	N	46					160
07	2976	X	1618	-0-	-1358	-0-	1594	2	24	9	N	22					182
08	2976	X	2363	-0-	-613	-0-	2326	2	37	9	N	34	156	1			60
09	2880	X	2050	-0-	-830	-0-	2007	2	43	9	N	39					99
10	2976	X	1989	-0-	-987	-0-	1950	2	39	9	N	35					134
11	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	2094	2	31	9	N	28					162
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2237	2	24	9	N	22					184

TOTAL GAS PROD: 27,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	622	-0-	-1734	-0-	622	2			N	-0-					219
02	2128	X	363	-0-	-1765	-0-	363	2			N	-0-					219
03	2356	X	2332	-0-	-24	-0-	2016	2	316	9	N	287	174	1			332
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2445	2	290	9	N	264	344	1			252
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1483	2	35	9	N	32					284
06	2250	X	1096	-0-	-1154	-0-	1085	2	11	9	N	10					294
07	2356	N	985	-0-	-1371	-0-	889	2	96	9	N	87	167	1			214
08	3100	N	4324	-0-	1224	1224	3768	2	556	9	N	505	351	1			368
09	3000	N	3676	-0-	676	1900	3350	2	326	9	N	296	487	1			177
10	3100	N	1470	-0-	-1630	270	1435	2	35	9	N	32					209
11	2323	X	2053	-0-	-270	-0-	2033	2	20	9	N	18	133	1			94
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	38	1	2879	2	N	191	189	1			96
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 24,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3359	2	48	9	N	44					251
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2797	2	61	9	N	55					306
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3107	2	97	9	N	88					394
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	N	3					397
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3520	2	22	9	N	20	183	1			234
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3324	2	17	9	N	15					249
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3429	2	24	9	N	22	182	1			89
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3547	2	75	9	N	68					157
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	2	14	9	N	13					170
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3752	2	83	9	N	75					245
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3889	2	29	9	N	26					271
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4159	2	30	9	N	27	163	1			135

TOTAL GAS PROD: 42,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	4278	2	37	9	N	34	176	1			224
02	4200	X	1573	-0-	-2627	-0-	1494	2	79	9	N	72					296
03	4650	X	3726	-0-	-924	-0-	3646	2	80	9	N	73					369
04	4500	X	2655	-0-	-1845	-0-	2574	2	81	9	N	74	183	1			260
05	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	4487	2	84	9	N	76					336
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4254	2	11	9	N	10	176	1			170
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4312	2	52	9	N	47					217
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4218	2	105	9	N	95	175	1			137
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4074	2	53	9	N	48					185
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4311	2	63	9	N	57	142	1			100
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4159	2	98	9	N	89					189
12	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	3960	2	62	9	N	56					245

TOTAL GAS PROD: 46,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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	2604	X	1063	-0-	-1541	-0-	1052	2	11	9	N	10					142
02	2352	X	767	-0-	-1585	-0-	767	2			N	-0-					142
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4027	2	58	9	N	53					195
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3015	2	33	9	N	30	184	1			41
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3054	2	51	9	N	46					87
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2907	2	68	9	N	62					149
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2647	2	40	9	N	36					185
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2734	2	53	9	N	48	150	1			83
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2495	2	73	9	N	66					149
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2723	2	6	9	N	5					154
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3644	2	58	9	N	53					207
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4248	2	8	9	N	7	173	1			41

TOTAL GAS PROD: 33,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	68	1	3314	2	N	38	43	1			41
							42	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	276	1	2233	2	N	25					66
							28	9									
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	107	1	2718	2	N	42	69	1			39
							46	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2895	2	35	9	N	32	23	1			48
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3522	2	41	9	N	37	42	1			43
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	241	1	2803	2	N	23	41	1			25
							25	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	726	1	1988	2	N	-0-	15	1			10
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	24	1	5798	2	N	9	4	1			15
							10	9									
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8698	2	39	9	N	35	23	1			27
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7932	2	32	9	N	29	49	1			7
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7235	2	40	9	N	36	23	1			20
*12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7934	2	35	9	N	32	23	1			29

TOTAL GAS PROD: 58,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	20243	X	18108	-0-	-2135	-0-	360	1	17420	2	N	298	329	1			319
							328	9									
02	18088	X	4258	-0-	-13830	-0-	447	1	3620	2	N	174					493
							191	9									
03	20026	X	12136	-0-	-7890	-0-	448	1	11383	2	N	277	488	1			282
							305	9									
04	18420	X	18400	-0-	-20	-0-	18133	2	267	9	N	243	166	1			359
05	18104	X	17452	-0-	-652	-0-	17141	2	311	9	N	283	315	1			327
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	623	1	7231	2	N	150	291	1			186
							165	9									
07	7874	X	6195	-0-	-1679	-0-	1657	1	4538	2	N	-0-	106	1			80
08	7874	X	6242	-0-	-1632	-0-	25	1	6154	2	N	57	27	1			110
							63	9									
09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13558	2	251	9	N	228	150	1			188
10	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16651	2	169	9	N	154	292	1			50
11	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13147	2	293	9	N	266	165	1			151
*12	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14314	2	231	9	N	210	156	1			205

TOTAL GAS PROD: 149,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9502	2	189	9	N	172	185	1			296
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6979	2	34	9	N	31					327
03	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	1289	2	54	9	N	49					376
04	1950	X	1689	-0-	-261	-0-	1587	2	102	9	N	93					469
05	2015	X	1699	-0-	-316	-0-	1625	2	74	9	N	67	180	1			356
06	0	W	1510	-0-	1510	1510	1443	2	67	9	N	61	179	1			238
07	3125	X	1615	-0-	-1510	-0-	1556	2	59	9	N	54					292
08	1736	X	1235	-0-	-501	-0-	1123	2	112	9	N	102	173	1			221
09	1680	X	967	-0-	-713	-0-	927	2	40	9	N	36	169	1			88
10	1705	X	1395	-0-	-310	-0-	1282	2	113	9	N	103					191
11	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	977	2	28	9	N	25					216
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65596	X	52120	-0-	-13476	-0-	48888	2	3232	9	N	2938	3166	1			347
02	64596	X	45342	-0-	-19254	-0-	42649	2	2693	9	N	2448	2085	1			710
03	71517	X	47043	-0-	-24474	-0-	44366	2	2677	9	N	2434	2278	1			866
04	0	W	44325	-0-	44325	44325	41571	2	2754	9	N	2504	2801	1			569
05	0	W	44258	-0-	44258	88583	41840	2	2418	9	N	2198	2387	1			380
06	0	W	39304	-0-	39304	127887	37182	2	2122	9	N	1929	1875	1			434
07	166923	X	39036	-0-	-127887	-0-	37180	2	1856	9	N	1687	1858	1			263
08	40057	X	40057	-0-	-0-	-0-	37903	2	2154	9	N	1958	1869	1			352
09	37123	X	37123	-0-	-0-	-0-	35060	2	2063	9	N	1875	1918	1			309
10	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	34990	2	2006	9	N	1824	1712	1			421
11	35520	X	34007	-0-	-1513	-0-	32348	2	1659	9	N	1508	1617	1			312
12	40052	X	34722	-0-	-5330	-0-	424	1	32700	2	N	1453	1327	1			438
							1598	9									

TOTAL GAS PROD: 494,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,756

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	23842	-0-	23842	191274	22633	2	1209	9	N	1099	961	1			822
02	0	W	25911	-0-	25911	217185	24081	2	1830	9	N	1664	1414	1			1072
03	0	W	33876	-0-	33876	251061	31417	2	2459	9	N	2235	2278	1			1029
04	0	W	31717	-0-	31717	282778	29684	2	2033	9	N	1848	1760	1			1117
05	0	W	33097	-0-	33097	315875	30861	2	2236	9	N	2033	2483	1			667
06	0	W	29797	-0-	29797	345672	27916	2	1881	9	N	1710	1924	1			453
07	0	W	31235	-0-	31235	376907	29403	2	1832	9	N	1665	1760	1			358
08	0	W	29662	-0-	29662	406569	28044	2	1618	9	N	1471	1340	1			489
09	0	W	29146	-0-	29146	435715	27301	2	1845	9	N	1677	1575	1			591
10	0	W	31879	-0-	31879	467594	29835	2	2044	9	N	1858	1889	1			560
11	0	W	27230	-0-	27230	494824	25774	2	1456	9	N	1324	1110	1			774
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	494824					N	NO RPT					774

TOTAL GAS PROD: 327,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,584

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	702	1	131	9	N	119	181	1	7	8	55
02	1596	N	677	-0-	-919	-0-	677	1			N	-0-					55
03	1240	N	513	-0-	-727	-0-	478	1	35	9	N	32	2	8			85
04	810	N	727	-0-	-83	-0-	580	1	147	9	N	134	4	8			215
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	533	1	6	9	N	5	185	1	5	8	30
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	1			N	-0-					30
07	837	N	349	-0-	-488	-0-	348	1	1	9	N	1	1	8			30
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	520	1	2	9	N	2	2	8			30
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					30
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	1	7	9	N	6	6	8			30
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	1	25	9	N	23					53
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	484	1	41	9	N	37	2	8			88

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

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

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

	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	X	2607	-0-	-493	-0-	2553	3	54	9	N	49	183	1			58
02	2800	X	1991	-0-	-809	-0-	1951	3	40	9	N	36					94
03	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	2650	3	47	9	N	43					137
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	2556	3	53	9	N	48					185
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2856	3	42	9	N	38					223
06	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	2477	3	10	9	N	9					232
07	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2565	3	6	9	N	5					237
08	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2657	3	39	9	N	35	187	1			85
09	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	2570	3	43	9	N	39					124
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	3	1	9	N	1					125
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2712	3	10	9	N	9					134
*12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2685	3	36	9	N	33					167

TOTAL GAS PROD: 31,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

	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	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					42
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					42
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					42
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					42
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					42
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					42
07	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1093	3			N	-0-					42
08	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1298	3			N	-0-					42
09	1230	N	437	-0-	-793	-0-	437	3			N	-0-					42
10	1085	N	244	-0-	-841	-0-	244	3			N	-0-					42
11	1260	N	292	-0-	-968	-0-	292	3			N	-0-					42
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,805 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 #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8575 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	944	3	31	9	N	28						145
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5						150
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	3	21	9	N	19						169
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	997	3	39	9	N	35	189	1				15
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10						25
06	1050	N	825	-0-	-225	-0-	819	3	6	9	N	5						30
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	883	3	8	9	N	7						37
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	3	28	9	N	25						62
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1256	3	17	9	N	15						77
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	3	11	9	N	10						87
11	1230	N	888	-0-	-342	-0-	886	3	2	9	N	2						89
12	1302	N	823	-0-	-479	-0-	811	3	12	9	N	11						100

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	8				170
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3380	3	3	9	N	3	1	8				172
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2317	3	47	9	N	43	172	1	1	8		42
04	3450	X	1634	-0-	-1816	-0-	1581	3	53	9	N	48	1	8				89
05	3751	X	1993	-0-	-1758	-0-	1989	3	4	9	N	4	2	8				91
06	3630	X	2055	-0-	-1575	-0-	2052	3	3	9	N	3						94
07	3751	X	1703	-0-	-2048	-0-	1702	3	1	9	N	1	1	8				94
08	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	1565	3	37	9	N	34	1	8				127
09	2070	X	1794	-0-	-276	-0-	1759	3	35	9	N	32						159
10	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	1820	3	31	9	N	28	3	8				184
11	2070	X	1440	-0-	-630	-0-	1419	3	21	9	N	19						203
*12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1858	3	31	9	N	28	179	1				52

TOTAL GAS PROD: 25,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

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	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2640	3	39	9	N	35	192	1	1	8	55
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2636	3	28	9	N	25	1	8			79
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2960	3	3	9	N	3	1	8			81
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2812	3	25	9	N	23	2	8			102
05	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2887	3	45	9	N	41	1	8			142
06	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2793	3	36	9	N	33					175
07	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2656	3			N	-0-					175
08	2976	X	1551	-0-	-1425	-0-	1550	3	1	9	N	1	1	8			175
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	3			N	-0-					175
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	3	1	9	N	1	1	8			175
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2925	3	24	9	N	22					197
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2854	3	36	9	N	33	181	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 32,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1475	3	24	9	N	22	1	8			162
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2190	3	12	9	N	11	1	8			172
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	3	8	9	N	7	1	8			178
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1669	3	23	9	N	21	161	1	1	8	37
05	2387	N	1814	-0-	-573	-0-	1813	3	1	9	N	1	1	8			37
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	9	N	1					38
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	3	1	9	N	1	1	8			38
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	3	6	9	N	5	1	8			42
09	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-					42
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1883	3	8	9	N	7	1	8			48
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1734	3	19	9	N	17					65
12	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1632	3	31	9	N	28	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

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	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4505	3	35	9	N	32	182	1	1	8	104
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3848	3	9	9	N	8	1	8			111
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4792	3	1	9	N	1	1	8			111
04	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	3474	3	31	9	N	28	4	8			135
05	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3521	3	10	9	N	9	2	8			142
06	4650	X	3099	-0-	-1551	-0-	3070	3	29	9	N	26					168
07	4805	X	2853	-0-	-1952	-0-	2843	3	10	9	N	9	3	8			174
08	4805	X	3007	-0-	-1798	-0-	2970	3	37	9	N	34	1	8			207
09	3510	X	2218	-0-	-1292	-0-	2185	3	33	9	N	30	168	1			69
10	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	2398	3	8	9	N	7	1	8			75
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3256	3	11	9	N	10					85
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2643	3	35	9	N	32	1	8			116

TOTAL GAS PROD: 39,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2158	3	17	9	N	15	1	8			139
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	3	19	9	N	17					156
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2059	3	26	9	N	24	1	8			179
04	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	1980	3	45	9	N	41	182	1	1	8	37
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	1989	3	35	9	N	32					69
06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1752	3	12	9	N	11					80
07	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	1511	3	21	9	N	19					99
08	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1675	3	7	9	N	6					105
09	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	1300	3	6	9	N	5					110
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	3	4	9	N	4					114
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1722	3	14	9	N	13					127
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1549	3	24	9	N	22	2	8			147

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	1788	3	33	9	N	30	138	1	1	8	53
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	3	1	9	N	1	1	8			53
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	3	1	9	N	1	1	8			53
04	1770	N	1446	-0-	-324	-0-	1444	3	2	9	N	2	2	8			53
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1612	3	187	9	N	170	183	1	1	8	39
06	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	1504	3	9	9	N	8					47
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					47
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2869	3	74	9	N	67	1	8			113
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	3	55	9	N	50					163
10	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1667	3	20	9	N	18	1	8			180
11	2760	N	1139	-0-	-1621	-0-	1093	3	46	9	N	42					222
12	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	1205	3	23	9	N	21	184	1			59

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	660	1	3729	3	N	40	11	8			129
							44	9									
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	598	1	4657	3	N	139	195	1			73
							153	9									
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	590	1	4264	3	N	12	6	8			79
							13	9									
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	651	1	3685	3	N	110	12	8			177
							121	9									
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	663	1	4107	3	N	59	183	1	7	8	46
							65	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	627	1	3799	3	N	69					115
							76	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	682	1	3770	3	N	49	2	8			162
							54	9									
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	682	1	3742	3	N	198	38	8			322
							218	9									
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	660	1	3587	3	N	124	376	1			70
							136	9									
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	660	1	3554	3	N	103	9	8			164
							113	9									
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	645	1	3302	3	N	93	178	1			79
							102	9									
*12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	660	1	3255	3	N	98	4	8			173
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 54,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3128	3	61	9	N	55	179	1			63
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2828	3	36	9	N	33	1	8			95
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3165	3	39	9	N	35					130
04	3090	X	2632	-0-	-458	-0-	2621	3	11	9	N	10	2	8			138
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3006	3	52	9	N	47					185
06	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2930	3	61	9	N	55					240
07	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2939	3	19	9	N	17					257
08	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2943	3	31	9	N	28					285
09	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2881	3	36	9	N	33	181	1			137
10	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3085	3	4	9	N	4	1	8			140
11	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	2948	3	4	9	N	4					144
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	3	40	9	N	36	1	8			179

TOTAL GAS PROD: 36,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1704	3	46	9	N	42					252
02	1624	N	1393	-0-	-231	-0-	1360	3	33	9	N	30	195	1			87
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	N	20					107
04	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1570	3	33	9	N	30					137
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	3	13	9	N	12					149
06	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1610	3	1	9	N	1					150
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1535	3	6	9	N	5					155
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	3	8	9	N	7					162
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			N	-0-					162
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					162
11	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	1389	3			N	-0-					162
12	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1586	3	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 19,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	2263	N	1269	-0-	-994	-0-	1225	3	44	9	N	40					142
02	2044	N	1195	-0-	-849	-0-	1176	3	19	9	N	17					159
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1291	3	11	9	N	10					169
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1159	3	6	9	N	5					174
05	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1147	3	9	9	N	8					182
06	1260	N	997	-0-	-263	-0-	997	3			N	-0-					182
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1167	3	1	9	N	1	155	1	1	8	27
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					27
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					27
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					27
11	1170	N	871	-0-	-299	-0-	871	3			N	-0-					27
12	1209	N	769	-0-	-440	-0-	757	3	12	9	N	11					38

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	2788	3	57	9	N	52	186	1	1	8	116
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3497	3	40	9	N	36	3	8			149
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3812	3	9	9	N	8	1	8			156
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3377	3	77	9	N	70	184	1	3	8	39
05	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	3835	3	19	9	N	17	4	8			52
06	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	3670	3	64	9	N	58					110
07	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3451	3	13	9	N	12					122
08	3844	X	2851	-0-	-993	-0-	2800	3	51	9	N	46	1	8			167
09	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	2644	3	7	9	N	6					173
10	3844	X	1946	-0-	-1898	-0-	1943	3	3	9	N	3	3	8			173
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	51	1			122
12	3472	X	596	-0-	-2876	-0-	590	3	6	9	N	5					127

TOTAL GAS PROD: 32,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1644	3	21	9	N	19					144
02	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1515	3	34	9	N	31					175
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1783	3	17	9	N	15					190
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1706	3	37	9	N	34					224
05	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	1777	3	17	9	N	15	186	1			53
06	2790	X	1549	-0-	-1241	-0-	1515	3	34	9	N	31					84
07	2883	X	1789	-0-	-1094	-0-	1758	3	31	9	N	28					112
08	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	1701	3	24	9	N	22					134
09	1740	X	1723	-0-	-17	-0-	1690	3	33	9	N	30					164
10	1798	X	1770	-0-	-28	-0-	1737	3	33	9	N	30					194
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1577	3	41	9	N	37	179	1			52
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1692	3	18	9	N	16					68

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2331	3	20	9	N	18	1	8			53
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	3	2	9	N	2	1	8			54
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	3	2	9	N	2	2	8			54
04	3000	N	3149	-0-	149	149	3090	3	59	9	N	54	4	8			104
05	3100	N	3156	-0-	56	205	3147	3	9	9	N	8	4	8			108
06	3000	N	2821	-0-	-179	26	2811	3	10	9	N	9					117
07	2653	X	2627	-0-	-26	-0-	2627	3			N	-0-					117
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2657	3	1	9	N	1	1	8			117
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2636	3	36	9	N	33					150
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2925	3	59	9	N	54	2	8			202
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3308	3	8	9	N	7	181	1			28
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	3	14	9	N	13	6	8			35

TOTAL GAS PROD: 33,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	640	1	1967	3	N	25	17	8			147
							28	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	561	1	2119	3	N	5					152
							6	9									
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	644	1	1076	3	N	56	3	8			205
							62	9									
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	660	1	1417	3	N	45	183	1	9	8	58
							50	9									
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	682	1	1179	3	N	20	16	8			62
							22	9									
06	870	X	644	-0-	-226	-0-	644	1			N	-0-					62
07	899	X	370	-0-	-529	-0-	363	1	7	9	N	6	2	8			66
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					66
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	138	1	516	3	N	2					68
							2	9									
10	3100	N	4069	-0-	969	969	652	1	3278	3	N	126	29	8			165
							139	9									
11	3000	N	3441	-0-	441	1410	638	1	2746	3	N	52	1	8			216
							57	9									
*12	3100	N	3292	-0-	192	1602	637	1	2594	3	N	55	184	1	10	8	77
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					69
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					69
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	327	1	448	3	N	9					78
							10	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	447	1	1514	3	N	39	33	8			84
							43	9									
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	467	1	2187	3	N	26					110
							29	9									
07	3100	N	3587	-0-	487	487	496	1	2909	3	N	165	11	8			264
							182	9									
08	3100	N	4229	-0-	1129	1616	496	1	3625	3	N	98	185	1	14	8	163
							108	9									
09	3000	N	4129	-0-	1129	2745	442	1	3597	3	N	82					245
							90	9									
10	6520	X	3775	-0-	-2745	-0-	484	1	3207	3	N	76	183	1	33	8	105
							84	9									
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	471	1	3054	3	N	59					164
							65	9									
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	488	1	3168	3	N	43	15	8			192
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	916	1	1787	3	N	6	6	8			102
							7	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	845	1	1835	3	N	4	4	8			102
							4	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	1112	1	1792	3	N	21	97	1	3	8	23
							23	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1110	1	1888	3	N	8	8	8			23
							9	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1059	1	1943	3	N	37	6	8			54
							41	9									
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1110	1	1622	3	N	3					57
							3	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1116	1	1522	3	N	1	1	8			57
							1	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	1147	1	1339	3	N	4	4	8			57
							4	9									
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	1059	1	1179	3	N	-0-					57
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1070	1	1216	3	N	6	6	8			57
							7	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1096	1	1127	3	N	48					105
							53	9									
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1144	1	632	3	N	25	3	8			127
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	3968	X	3443	-0-	-525	-0-	1705	1	1676	3	N	56	190	1	18	8	72
							62	9									
02	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	1508	1	1933	3	N	27					99
							30	9									
03	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	1558	1	1811	3	N	45	7	8			137
							50	9									
04	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	1549	1	1649	3	N	47	7	8			177
							52	9									
05	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	1682	1	1636	3	N	43	8	8			212
							47	9									
06	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	1302	1	1345	3	N	22	188	1			46
							24	9									
07	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	1490	1	1534	3	N	48	12	8			82
							53	9									
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1678	1	2138	3	N	43	3	8			122
							47	9									
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1627	1	1972	3	N	39					161
							43	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	1705	1	1816	3	N	48	8	8			201
							53	9									
11	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	1641	1	1635	3	N	24	5	8			220
							26	9									
12	3875	X	3209	-0-	-666	-0-	1703	1	1452	3	N	49	191	1	18	8	60
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 40,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-637	-0-	754	3	4	9	N	4	1	8			205
02	1176	N	452	-0-	-724	-0-	421	3	31	9	N	28	186	1	1	8	46
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	3	2	9	N	2	1	8			47
04	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	3			N	-0-					47
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-					47
06	930	N	13	-0-	-917	-0-	10	3	3	9	N	3					50
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					50
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					50
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					50
10	2077	N	337	-0-	-1740	-0-	336	3	1	9	N	1	1	8			50
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	3	18	9	N	16					66
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1028	3	32	9	N	29	1	8			94

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1297	3	37	9	N	34					219
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1161	3	17	9	N	15					234
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1265	3	19	9	N	17					251
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1220	3	14	9	N	13					264
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1248	3	91	9	N	83	178	1			169
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1205	3	42	9	N	38					207
07	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1096	3	46	9	N	42					249
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1323	3	36	9	N	33	174	1			108
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1194	3	33	9	N	30					138
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1193	3	35	9	N	32					170
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	1138	3	55	9	N	50					220
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1176	3	41	9	N	37					257

TOTAL GAS PROD: 14,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 10404 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					62
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	709	3	6	9	N	5					67
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	3	17	9	N	15					82
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	3	14	9	N	13					95
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	880	3	30	9	N	27					122
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	572	3	3	9	N	3					125
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					125
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	853	3	4	9	N	4					129
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					129
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					129
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					129
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			14
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					14
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	9	N	15					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					34
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	94	1	8			127
							103	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					127
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					132
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					132
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	294	1	158	3	N	3	3	8			132
							3	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	250	1	553	3	N	8	8	8			132
							9	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	266	1	536	3	N	6	6	8			132
							7	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	395	1	945	3	N	-0-					132
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	411	1	778	3	N	1	1	8			132
							1	9									
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	432	1	961	3	N	1	1	8			132
							1	9									
09	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	403	1	674	3	N	10					142
							11	9									
10	1178	N	925	-0-	-253	-0-	406	1	507	3	N	11	8	8			145
							12	9									
11	1350	N	939	-0-	-411	-0-	403	1	525	3	N	10					155
							11	9									
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	396	1	472	3	N	14	2	8			167
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1729	-0-	-1061	-0-	378	1	1307	3	N	40	7	8			80
							44	9									
02	2408	X	1296	-0-	-1112	-0-	329	1	938	3	N	26	6	8			100
							29	9									
03	1953	X	1371	-0-	-582	-0-	408	1	922	3	N	37	5	8			132
							41	9									
04	1890	X	1476	-0-	-414	-0-	450	1	974	3	N	47	9	8			170
							52	9									
05	1736	X	1446	-0-	-290	-0-	433	1	990	3	N	21	7	8			184
							23	9									
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	408	1	1214	3	N	13					197
							14	9									
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	402	1	1185	3	N	16	171	1	2	8	40
							18	9									
08	1519	X	1467	-0-	-52	-0-	398	1	1048	3	N	19	2	8			57
							21	9									
09	1650	X	1235	-0-	-415	-0-	367	1	848	3	N	18					75
							20	9									
10	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	495	1	1129	3	N	37	8	8			104
							41	9									
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	659	1	1523	3	N	3					107
							3	9									
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	565	1	1322	3	N	20	5	8			122
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	605	1	3590	3	N	81	9	8			152
							89	9									
02	2744	X	620	-0-	-2124	-0-	579	1	41	9	N	37					189
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	599	1	3873	3	N	90	188	1	4	8	87
							99	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	649	1	4233	3	N	14	14	8			87
							15	9									
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	678	1	4256	3	N	74	12	8			149
							81	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	487	1	3065	3	N	66	183	1			32
							73	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					32
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					32
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					32
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	5					37
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	279	1	962	3	N	28	187	1	10	8	28
							31	9									
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	149	1	425	3	N	49	10	8			67
							54	9									
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	217	1	491	3	N	31	6	8			92
							34	9									
04	1230	N	669	-0-	-561	-0-	195	1	422	3	N	47	12	8			127
							52	9									
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	177	1	405	3	N	43	10	8			160
							47	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	199	1	593	3	N	32					192
							35	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	742	3	N	22	175	1	6	8	33
							24	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	315	1	829	3	N	26	7	8			52
							29	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	357	1	825	3	N	23					75
							25	9									
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	301	1	686	3	N	30	15	8			90
							33	9									
11	1140	N	516	-0-	-624	-0-	145	1	336	3	N	32					122
							35	9									
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	359	1	838	3	N	41	8	8			155
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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	2762	-0-	-462	-0-	601	1	2075	3	N	78	5	8			130
							86	9									
02	2772	X	1899	-0-	-873	-0-	479	1	1365	3	N	50	6	8			174
							55	9									
03	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	731	1	1654	3	N	57	181	1	2	8	48
							63	9									
04	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	771	1	1669	3	N	74	7	8			115
							81	9									
05	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	641	1	1466	3	N	28	3	8			140
							31	9									
06	2670	X	2372	-0-	-298	-0-	586	1	1742	3	N	40					180
							44	9									
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	849	1	2501	3	N	85	178	1	3	8	84
							94	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	861	1	2266	3	N	82	4	8			162
							90	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	792	1	1831	3	N	42	189	1			15
							46	9									
10	3441	X	2650	-0-	-791	-0-	794	1	1809	3	N	43	5	8			53
							47	9									
11	3330	X	2602	-0-	-728	-0-	766	1	1771	3	N	59					112
							65	9									
12	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	827	1	1935	3	N	73	5	8			180
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	408	1	125	9	N	114	41	8			147
02	2800	N	4196	-0-	1396	1396	611	1	3500	3	N	77					224
							85	9									
03	3100	N	3628	-0-	528	1924	636	1	2857	3	N	123	182	1	16	8	149
							135	9									
04	3000	N	4213	-0-	1213	3137	660	1	3523	3	N	27	27	8			149
							30	9									
05	7021	X	3884	-0-	-3137	-0-	682	1	3182	3	N	18	18	8			149
							20	9									
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	660	1	2886	3	N	213	188	1			174
							234	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	658	1	2425	3	N	85	4	8			255
							94	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	663	1	2627	3	N	32	186	1	7	8	94
							35	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	573	1	2126	3	N	44					138
							48	9									
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	630	1	1998	3	N	56	13	8			181
							62	9									
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	648	1	1745	3	N	32					213
							35	9									
*12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	631	1	2076	3	N	43	190	1	5	8	61
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

01	702	N	435	-0-	-267	-0-	435	3			N	-0-					60
02	1652	N	194	-0-	-1458	-0-	194	3			N	-0-					60
03	1829	X	198	-0-	-1631	-0-	198	3			N	-0-					60
04	1770	X	137	-0-	-1633	-0-	137	3			N	-0-					60
05	1829	X	152	-0-	-1677	-0-	152	3			N	-0-					60
06	420	X	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-					60
07	217	X	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					60
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					60
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					60
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					62
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-1742	-0-	705	1	2	9	N	2	2	8			183
02	2100	N	536	-0-	-1564	-0-	479	1	57	9	N	52	193	1	4	8	38
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	666	1	1647	3	N	1	1	8			38
							1	9									
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	698	1	2058	3	N	58	4	8			92
							64	9									
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	766	1	2071	3	N	41	1	8			132
							45	9									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	728	1	1860	3	N	10					142
							11	9									
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	769	1	2215	3	N	4	1	8			145
							4	9									
08	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	733	1	1958	3	N	50	158	1	2	8	35
							55	9									
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	688	1	2055	3	N	10					45
							11	9									
10	2821	N	2650	-0-	-171	-0-	775	1	1841	3	N	31	6	8			70
							34	9									
11	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	750	1	1754	3	N	34					104
							37	9									
12	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	735	1	1979	3	N	24	1	8			127
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2872	-0-	-321	-0-	629	1	2171	3	N	65	1	8			149
							72	9									
02	2884	X	2005	-0-	-879	-0-	521	1	1483	3	N	1	1	8			149
							1	9									
03	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	787	1	1781	3	N	42	1	8			190
							46	9									
04	3090	X	1939	-0-	-1151	-0-	601	1	1302	3	N	33	180	1	3	8	40
							36	9									
05	3131	X	2409	-0-	-722	-0-	723	1	1653	3	N	30	2	8			68
							33	9									
06	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	542	1	1612	3	N	52					120
							57	9									
07	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	545	1	1606	3	N	18	1	8			137
							20	9									
08	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	604	1	1590	3	N	35					172
							39	9									
09	2340	X	2067	-0-	-273	-0-	615	1	1421	3	N	28					200
							31	9									
10	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	608	1	1385	3	N	19	185	1	1	8	33
							21	9									
11	2220	X	1233	-0-	-987	-0-	366	1	845	3	N	20					53
							22	9									
12	2232	X	1300	-0-	-932	-0-	381	1	891	3	N	25					78
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	243	1	1363	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	205	1	1427	3	N	-0-					42
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	572	1	1884	3	N	12	7	8			47
							13	9									
04	3000	N	3049	-0-	49	49	518	1	2514	3	N	15	15	8			47
							17	9									
05	2878	N	2829	-0-	-49	-0-	614	1	2209	3	N	5	5	8			47
							6	9									
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	528	1	1469	3	N	-0-					47
							163	5									
07	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	476	1	1574	3	N	-0-					47
							350	5									
08	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	627	1	2109	3	N	3	3	8			47
							47	5	3	9							
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	534	1	2427	3	N	-0-					47
							17	5									
10	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	616	1	974	3	N	16	11	8			52
							863	5	18	9							
11	2700	X	2174	-0-	-526	-0-	569	1	1582	3	N	8					60
							14	5	9	9							
12	2821	X	2076	-0-	-745	-0-	541	1	1462	3	N	29	4	8			85
							41	5	32	9							

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3994	-0-	-1059	-0-	3900	3	94	9	N	85	183	1			127
02	4200	X	3614	-0-	-586	-0-	3550	3	64	9	N	58					185
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4285	3	176	9	N	160	174	1			171
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3931	3	165	9	N	150	182	1			139
05	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	3227	3	123	9	N	112	182	1			69
06	4320	X	3749	-0-	-571	-0-	3640	3	109	9	N	99					168
07	4464	X	3218	-0-	-1246	-0-	3132	3	86	9	N	78					246
08	4464	X	2718	-0-	-1746	-0-	2667	3	51	9	N	46					292
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4426	3	131	9	N	119	186	1			225
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3978	3	152	9	N	138	178	1			185
11	3750	X	3309	-0-	-441	-0-	3225	3	84	9	N	76					261
12	4712	X	3921	-0-	-791	-0-	3845	3	76	9	N	69	178	1			152

TOTAL GAS PROD: 45,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	1302	1	6227	3	N	256	370	1	15	8	36
							282	9									
02	5824	X	5603	-0-	-221	-0-	1073	1	4447	3	N	75	10	8			101
							83	9									
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	1364	1	6048	3	N	67	5	8			163
							74	9									
04	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	1298	1	5616	3	N	20	13	8			170
							22	9									
05	7812	X	7545	-0-	-267	-0-	1364	1	6153	3	N	25	161	1	9	8	25
							28	9									
06	7560	X	6431	-0-	-1129	-0-	1274	1	4970	3	N	170					195
							187	9									
07	7471	X	6647	-0-	-824	-0-	1364	1	5241	3	N	38	193	1	3	8	37
							42	9									
08	7533	X	7140	-0-	-393	-0-	1364	1	5569	3	N	188	177	1	3	8	45
							207	9									
09	7290	X	6790	-0-	-500	-0-	1320	1	5327	3	N	130					175
							143	9									
10	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	1313	1	5597	3	N	85	9	8			251
							94	9									
11	6900	X	5588	-0-	-1312	-0-	1269	1	4258	3	N	55	178	1			128
							61	9									
*12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1300	1	5938	3	N	83	3	8			208
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 82,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5224	-0-	-604	-0-	499	1	4552	3	N	157	177	1	25	8	130
							173	9									
02	5012	X	4978	-0-	-34	-0-	365	1	4593	3	N	18					148
							20	9									
03	6138	X	6003	-0-	-135	-0-	458	1	5544	3	N	1	1	8			148
							1	9									
04	5940	X	5404	-0-	-536	-0-	540	1	4774	3	N	82	11	8			219
							90	9									
05	6138	X	5258	-0-	-880	-0-	578	1	4503	3	N	161	345	1	7	8	28
							177	9									
06	5820	X	5805	-0-	-15	-0-	739	1	4981	3	N	77					105
							85	9									
07	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	602	1	4304	3	N	19	3	8			121
							21	9									
08	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	625	1	4866	3	N	125	176	1	3	8	67
							138	9									
09	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	594	1	4160	3	N	130					197
							143	9									
10	6014	X	4925	-0-	-1089	-0-	605	1	4192	3	N	116	189	1	10	8	114
							128	9									
11	5820	X	4214	-0-	-1606	-0-	571	1	3557	3	N	78					192
							86	9									
12	5642	X	4075	-0-	-1567	-0-	557	1	3418	3	N	91	190	1	3	8	90
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 61,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	2914	X	1955	-0-	-959	-0-	1954	3	1	9	N	1	1	8			43
02	2576	X	1337	-0-	-1239	-0-	1208	3	129	9	N	117	3	8			157
03	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2612	3	13	9	N	12	1	8			168
04	2610	X	2580	-0-	-30	-0-	2563	3	17	9	N	15	3	8			180
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2801	3	64	9	N	58	4	8			234
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2768	3	43	9	N	39	192	1			81
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2795	3	3	9	N	3	1	8			83
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2754	3	103	9	N	94	2	8			175
09	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	2422	3	25	9	N	23					198
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2704	3	54	9	N	49	184	1	5	8	58
11	2820	X	2550	-0-	-270	-0-	2499	3	51	9	N	46					104
12	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2550	3	43	9	N	39	1	8			142

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6766	3	6	9	N	5	3	8			68
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6108	3	4	9	N	4	2	8			70
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7170	3	153	9	N	139	1	8			208
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6939	3	26	9	N	24	170	1	3	8	59
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6922	3	18	9	N	16	1	8			74
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6688	3	12	9	N	11					85
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6676	3	1	9	N	1	1	8			85
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6862	3	1	9	N	1	1	8			85
09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6550	3	136	9	N	124	152	1			57
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6725	3	150	9	N	136	4	8			189
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6297	3	47	9	N	43					232
*12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6662	3	55	9	N	50	188	1	2	8	92

TOTAL GAS PROD: 80,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	3923	3	62	9	N	56					160
02	4116	X	3176	-0-	-940	-0-	3146	3	30	9	N	27					187
03	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	3902	3	80	9	N	73	185	1	3	8	72
04	4170	X	3710	-0-	-460	-0-	3674	3	36	9	N	33	8	8			97
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3912	3	99	9	N	90	8	8			179
06	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	3666	3	80	9	N	73	175	1			77
07	3968	X	3722	-0-	-246	-0-	3696	3	26	9	N	24	1	8			100
08	3999	X	3178	-0-	-821	-0-	3126	3	52	9	N	47	2	8			145
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4410	3	77	9	N	70					215
10	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	3854	3	76	9	N	69	185	1	7	8	92
11	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3701	3	36	9	N	33					125
12	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3708	3	65	9	N	59	4	8			180

TOTAL GAS PROD: 45,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13019	3	231	9	N	210	193	1	4	8	117
02	8064	X	3961	-0-	-4103	-0-	3863	3	98	9	N	89	4	8			202
03	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11936	3	187	9	N	170	195	1	5	8	172
04	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11315	3	394	9	N	358	187	1	12	8	331
05	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11309	3	187	9	N	170	185	1	7	8	309
06	12810	X	10565	-0-	-2245	-0-	10359	3	206	9	N	187	379	1			117
07	12121	X	10400	-0-	-1721	-0-	10195	3	205	9	N	186	1	8			302
08	12121	X	10299	-0-	-1822	-0-	10111	3	188	9	N	171	189	1	2	8	282
09	11700	X	9357	-0-	-2343	-0-	9174	3	183	9	N	166	191	1			257
10	11501	X	9771	-0-	-1730	-0-	9572	3	199	9	N	181	191	1	3	8	244
11	10560	X	9279	-0-	-1281	-0-	9108	3	171	9	N	155	194	1			205
*12	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10209	3	211	9	N	192	197	1	8	8	192

TOTAL GAS PROD: 122,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,235

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	727	1	9012	3	N	202	190	1	6	8	63
							222	9									
02	8232	X	7739	-0-	-493	-0-	590	1	7025	3	N	113	6	8			170
							124	9									
03	9114	X	8266	-0-	-848	-0-	746	1	7465	3	N	50	87	1	3	8	130
							55	9									
04	9630	X	7783	-0-	-1847	-0-	733	1	7040	3	N	9	9	8			130
							10	9									
05	9951	X	8198	-0-	-1753	-0-	775	1	7234	3	N	172	183	1	7	8	112
							189	9									
06	9630	X	7979	-0-	-1651	-0-	750	1	7003	3	N	205	183	1			134
							226	9									
07	8556	X	7158	-0-	-1398	-0-	775	1	6360	3	N	21	2	8			153
							23	9									
08	8277	X	7701	-0-	-576	-0-	750	1	6771	3	N	164	177	1	3	8	137
							180	9									
09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	750	1	7216	3	N	130					267
							143	9									
10	8246	X	8240	-0-	-6	-0-	754	1	7366	3	N	109	187	1	10	8	179
							120	9									
11	7980	X	6963	-0-	-1017	-0-	653	1	6203	3	N	97					276
							107	9									
12	8370	X	7054	-0-	-1316	-0-	725	1	6207	3	N	111	190	1	4	8	193
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 95,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

01	6634	X	143	-0-	-6491	-0-	92	1	51	3	N	-0-					102
02	5992	X	488	-0-	-5504	-0-	488	1			N	-0-					102
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					102
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					102
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					102
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					102
07	527	X	-0-	-0-	-527	-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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 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	713	N	579	-0-	-134	-0-	538	3	41	9	N	37					167
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	480	3	9	9	N	8					175
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	633	3	7	9	N	6					181
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	473	3	56	9	N	51	177	1			55
05	527	N	320	-0-	-207	-0-	310	3	10	9	N	9					64
06	630	N	382	-0-	-248	-0-	365	3	17	9	N	15					79
07	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					79
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					79
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	N	1					80
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	N	1					81
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					81
12	496	N	71	-0-	-425	-0-	67	3	4	9	N	4					85

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10190 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14649	-0-	-1254	-0-	14307	3	342	9	N	311	176	1	11	8	164
02	14168	X	13069	-0-	-1099	-0-	12742	3	327	9	N	297	184	1	11	8	266
03	15686	X	14335	-0-	-1351	-0-	14013	3	322	9	N	293	361	1	4	8	194
04	14280	X	13612	-0-	-668	-0-	48	1	13205	3	N	326	364	1	12	8	144
							359	9									
05	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	496	1	16242	3	N	332	362	1	15	8	99
							365	9									
06	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	439	1	14946	3	N	367	362	1			104
							404	9									
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	419	1	14389	3	N	320	177	1	5	8	242
							352	9									
08	17112	X	796	-0-	-16316	-0-	455	1	341	9	N	310	362	1	3	8	187
09	16560	X	13607	-0-	-2953	-0-	407	1	12932	3	N	244	359	1			72
							268	9									
10	17112	X	14543	-0-	-2569	-0-	461	1	13700	3	N	347	180	1	19	8	220
							382	9									
11	15780	X	13191	-0-	-2589	-0-	428	1	12497	3	N	242	180	1			282
							266	9									
12	15159	X	12419	-0-	-2740	-0-	338	1	11778	3	N	275	362	1	8	8	187
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 158,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,664

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3260	-0-	-1855	-0-	3193	3	67	9	N	61	148	1	3	8	40
02	4620	X	2677	-0-	-1943	-0-	2652	3	25	9	N	23	1	8			62
03	5115	X	3125	-0-	-1990	-0-	3112	3	13	9	N	12	1	8			73
04	4230	X	2860	-0-	-1370	-0-	2841	3	19	9	N	17	3	8			87
05	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	3097	3	20	9	N	18	3	8			102
06	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	2992	3	12	9	N	11					113
07	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3055	3	3	9	N	3					116
08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3			N	-0-					116
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3137	3	41	9	N	37					153
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3326	3	39	9	N	35	3	8			185
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3250	3	28	9	N	25					210
12	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3105	3	46	9	N	42	182	1	1	8	69

TOTAL GAS PROD: 37,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5664	-0-	-1032	-0-	1192	1	4349	3	N	112	7	8			146
							123	9									
02	6048	X	5178	-0-	-870	-0-	931	1	4146	3	N	92	6	8			232
							101	9									
03	6510	X	4443	-0-	-2067	-0-	1126	1	3260	3	N	52	189	1	3	8	92
							57	9									
04	6120	X	5650	-0-	-470	-0-	963	1	4419	3	N	244	10	8			326
							268	9									
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1037	1	5140	3	N	20	179	1	10	8	157
							22	9									
06	5550	X	1914	-0-	-3636	-0-	467	1	1425	3	N	20					177
							22	9									
07	5828	X	5012	-0-	-816	-0-	847	1	4087	3	N	71	186	1	3	8	59
							78	9									
08	6200	X	4536	-0-	-1664	-0-	834	1	3668	3	N	31	4	8			86
							34	9									
09	6000	X	4849	-0-	-1151	-0-	833	1	3895	3	N	110					196
							121	9									
10	6200	X	5096	-0-	-1104	-0-	862	1	4155	3	N	72	170	1	9	8	89
							79	9									
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	840	1	3972	3	N	76					165
							84	9									
12	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	832	1	4010	3	N	96	194	1	4	8	63
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 58,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38656	X	38656	-0-	-0-	-0-	38295	3	361	9	N	328	380	1	5	8	137
02	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	23509	3	306	9	N	278	190	1	3	8	222
03	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24260	3	382	9	N	347	355	1	1	8	213
04	22830	X	15937	-0-	-6893	-0-	15699	3	238	9	N	216	188	1	3	8	238
05	23591	X	14769	-0-	-8822	-0-	14603	3	166	9	N	151	171	1	1	8	217
06	28230	X	16889	-0-	-11341	-0-	16705	3	184	9	N	167	180	1			204
07	26381	X	18518	-0-	-7863	-0-	1364	1	16966	3	N	171	181	1	1	8	193
							188	9									
08	24645	X	18798	-0-	-5847	-0-	1364	1	17217	3	N	197	188	1	2	8	200
							217	9									
09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	1227	1	15538	3	N	143	183	1			160
							157	9									
10	18507	X	15604	-0-	-2903	-0-	1338	1	14121	3	N	132	182	1	2	8	108
							145	9									
11	18180	X	15608	-0-	-2572	-0-	1126	1	14274	3	N	189					297
							208	9									
12	18786	X	17165	-0-	-1621	-0-	1151	1	15859	3	N	141	2	8			436
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 237,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,460

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	886	1	9985	3	N	288	336	1	21	8	124
							317	9									
02	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	1001	1	8978	3	N	253	182	1	30	8	165
							278	9									
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1282	1	8965	3	N	328	181	1	16	8	296
							361	9									
04	10830	X	9055	-0-	-1775	-0-	1276	1	7382	3	N	361	358	1	42	8	257
							397	9									
05	11346	X	8719	-0-	-2627	-0-	1049	1	7439	3	N	210	371	1	21	8	75
							231	9									
06	10980	X	10720	-0-	-260	-0-	1128	1	9119	3	N	430	368	1			137
							473	9									
07	11346	X	9119	-0-	-2227	-0-	1177	1	7616	3	N	296	174	1	8	8	251
							326	9									
08	10602	X	9689	-0-	-913	-0-	1359	1	7941	3	N	354	367	1	16	8	222
							389	9									
09	10710	X	8266	-0-	-2444	-0-	1311	1	6654	3	N	274	372	1			124
							301	9									
10	11067	X	9427	-0-	-1640	-0-	1300	1	7756	3	N	337	370	1	34	8	57
							371	9									
11	10710	X	8904	-0-	-1806	-0-	1188	1	7389	3	N	297	185	1			169
							327	9									
12	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	1164	1	7205	3	N	278	188	1	14	8	245
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 114,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,706

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. (I) GAS LIFT(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	2275	-0-	-298	-0-	794	1	1471	3	N	9	2	8			35
							10	9									
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	929	1	1647	3	N	9	2	8			42
							10	9									
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	923	1	2094	3	N	22	1	8			63
							24	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	883	1	2678	3	N	36	5	8			94
							40	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	889	1	2153	3	N	34	3	8			125
							37	9									
06	2940	X	2616	-0-	-324	-0-	734	1	1860	3	N	20					145
							22	9									
07	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	744	1	1926	3	N	25	1	8			169
							28	9									
08	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	884	1	1633	3	N	28	1	8			196
							31	9									
09	3600	X	2494	-0-	-1106	-0-	760	1	1714	3	N	18					214
							20	9									
10	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	829	1	1663	3	N	2	184	1	2	8	30
							2	9									
11	2610	X	2554	-0-	-56	-0-	868	1	1672	3	N	13	1	8			42
							14	9									
*12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	907	1	1780	3	N	18	1	8			59
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					59
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	N	8					67
03	992	N	226	-0-	-766	-0-	209	2	17	9	N	15					82
04	870	N	104	-0-	-766	-0-	90	2	14	9	N	13					95
05	961	N	232	-0-	-729	-0-	208	2	24	9	N	22					117
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					129
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	234	2	14	9	N	13	27	1			115
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	209	2	25	9	N	23	104	1			34
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	205	2	18	9	N	16					50
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	181	2	19	9	N	17					67
11	240	N	94	-0-	-146	-0-	83	2	11	9	N	10					77
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1153	3	3	9	N	3					257
02	1176	N	1088	-0-	-88	-0-	1084	3	4	9	N	4					261
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1					262
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7	181	1			88
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1141	3	17	9	N	15					103
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1023	3	2	9	N	2					105
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	792	3	31	9	N	28					133
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1079	3	63	9	N	57					190
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	N	8					198
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7					205
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1053	3	11	9	N	10					215
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	19	9	N	17					232

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	1891	X	871	-0-	-1020	-0-	180	1 4 9	687	3	N	4	1	8			135
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	363	1 25 9	1810	3	N	23	1	8			157
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	711	1 110 9	2108	3	N	100	181	1	3	8	73
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	714	1 78 9	1737	3	N	71	7	8			137
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	814	1 81 9	2415	3	N	74	6	8			205
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	688	1 34 9	2088	3	N	31	178	1			58
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	656	1 41 9	1794	3	N	37	1	8			94
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	816	1 55 9	1936	3	N	50	2	8			142
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	701	1 47 9	1967	3	N	43					185
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	775	1 51 9	2004	3	N	46	7	8			224
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	782	1 28 9	1773	3	N	25	189	1			60
*12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	791	1 53 9	1627	3	N	48	3	8			105

TOTAL GAS PROD: 30,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1159	-0-	-670	-0-	1148	2	11	9	N	10					112
02	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	1275	2	19	9	N	17					129
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1624	2	29	9	N	26					155
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	N	17					172
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	N	28					200
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	N	20					220
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1668	2	26	9	N	24					244
08	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1694	2	19	9	N	17					261
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1643	2	29	9	N	26	190	1			97
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1695	2	24	9	N	22					119
11	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1516	2	18	9	N	16					135
12	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1525	2	26	9	N	24					159

TOTAL GAS PROD: 19,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3887	2	111	9	N	101	6	8			237
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2327	2	72	9	N	65	182	1	3	8	117
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2955	2	125	9	N	114	2	8			229
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3091	2	88	9	N	80	179	1	8	8	122
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2278	2	61	9	N	55	3	8			174
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2305	2	76	9	N	69	166	1			77
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2600	2	99	9	N	90	5	8			162
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2697	2	88	9	N	80	76	1	1	8	165
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2679	2	98	9	N	89					254
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2732	2	73	9	N	66	181	1	5	8	134
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2460	2	66	9	N	60	2	8			192
*12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2257	2	68	9	N	62	5	8			249

TOTAL GAS PROD: 33,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

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. (I) GAS LIFT(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	3903	-0-	-468	-0-	3743	2	160	9	N	145	182	1	17	8	102
02	4032	X	2621	-0-	-1411	-0-	2486	2	135	9	N	123					225
03	4464	X	2890	-0-	-1574	-0-	2810	2	80	9	N	73	4	8			294
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	1538	1	2714	2	N	114	183	1	17	8	208
							125	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1705	1	2736	2	N	143	179	1	17	8	155
							157	9									
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	1487	1	2757	2	N	127	179	1			103
							140	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1176	1	2628	2	N	105	3	8			205
							116	9									
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1604	1	2572	2	N	103	185	1	8	8	115
							113	9									
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1476	1	2475	2	N	114					229
							125	9									
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1705	1	2610	2	N	136	180	1	21	8	164
							150	9									
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1650	1	2291	2	N	88					252
							97	9									
12	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	1623	1	2400	2	N	121	179	1	9	8	185
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 47,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1838	-0-	-828	-0-	965	1	837	2	N	33	186	1	4	8	33
							36	9									
02	2548	X	747	-0-	-1801	-0-	747	2			N	-0-					33
03	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	1398	1	1191	2	N	54	11	8			76
							59	9									
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1650	1	2895	2	N	121	38	8			159
							133	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1698	1	2560	2	N	91	20	8			230
							100	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1650	1	2347	2	N	60	186	1			104
							66	9									
07	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	1705	1	2268	2	N	59	4	8			159
							65	9									
08	4836	X	4008	-0-	-828	-0-	1705	1	2237	2	N	60	7	8			212
							66	9									
09	4680	X	3705	-0-	-975	-0-	1627	1	2028	2	N	45	182	1			75
							50	9									
10	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	1705	1	1893	2	N	70	16	8			129
							77	9									
11	4050	X	3548	-0-	-502	-0-	1650	1	1832	2	N	60					189
							66	9									
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1705	1	2427	2	N	58	187	1	12	8	48
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 41,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		1770	3	3	9	N	3	3	8			89
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		1534	3	6	9	N	5	4	8			90
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		1781	3	24	9	N	22	3	8			109
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		1770	3	32	9	N	29	9	8			129
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		1725	3	31	9	N	28	7	8			150
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-		1617	3	6	9	N	5					155
07	1860	N	1637	-0-	-223	-0-		1614	3	23	9	N	21	4	8			172
08	1767	N	1660	-0-	-107	-0-		1650	3	10	9	N	9	1	8			180
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		1673	3	17	9	N	15					195
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		1775	3	39	9	N	35	3	8			227
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-		1501	3	12	9	N	11	1	8			237
12	1736	N	1511	-0-	-225	-0-		1494	3	17	9	N	15	5	8			247

TOTAL GAS PROD: 20,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

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	1643	X	494	-0-	-1149	-0-		485	1	9	9	N	8	6	8			84
02	1512	X	697	-0-	-815	-0-		421	1	272	2	N	4					88
								4	9									
03	0	W	652	-0-	652	652		486	1	123	2	N	39	3	8			124
								43	9									
04	0	W	720	-0-	720	1372		433	1	261	2	N	24	3	8			145
								26	9									
05	0	W	794	-0-	794	2166		496	1	273	2	N	23	4	8			164
								25	9									
06	1500	N	905	-0-	-595	1571		467	1	418	2	N	18					182
								20	9									
07	2504	N	933	-0-	-1571	-0-		480	1	439	2	N	13	3	8			192
								14	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-		467	1	376	2	N	23	185	1	2	8	28
								25	9									
09	900	N	659	-0-	-241	-0-		480	1	164	2	N	14					42
								15	9									
10	930	N	648	-0-	-282	-0-		441	1	192	2	N	14	1	8			55
								15	9									
11	840	N	531	-0-	-309	-0-		438	1	84	2	N	8					63
								9	9									
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		413	1	644	2	N	13	1	8			75
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-34	-0-	666	2	191	3	N	7	7	8			33
							8	9									
02	812	X	394	-0-	-418	-0-	328	2	63	3	N	3	3	8			33
							3	9									
03	992	X	560	-0-	-432	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			33
04	960	X	738	-0-	-222	-0-	698	2	36	3	N	4	4	8			33
							4	9									
05	992	X	685	-0-	-307	-0-	569	2	113	3	N	3	3	8			33
							3	9									
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	466	2	404	3	N	21					54
							23	9									
07	775	X	549	-0-	-226	-0-	336	2	213	9	N	194	188	1	4	8	56
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	530	2	465	3	N	18	2	8			72
							20	9									
09	900	X	395	-0-	-505	-0-	20	2	375	3	N	-0-					72
10	930	X	722	-0-	-208	-0-	584	2	48	3	N	82	4	8			150
							90	9									
11	990	X	657	-0-	-333	-0-	601	2	27	3	N	26	135	1			41
							29	9									
12	1023	X	764	-0-	-259	-0-	361	2	378	3	N	23	2	8			62
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	1494	1	3018	3	N	48	10	8			190
							53	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	1309	1	2982	3	N	20					210
							22	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1616	1	3035	3	N	19	4	8			225
							21	9									
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1650	1	3011	3	N	26	9	8			242
							29	9									
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1705	1	3242	3	N	39	177	1	5	8	99
							43	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1538	1	3127	3	N	31					130
							34	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1590	1	3334	3	N	35	1	8			164
							39	9									
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1705	1	3378	3	N	36	1	8			199
							40	9									
09	4830	X	4807	-0-	-23	-0-	1650	1	3110	3	N	43					242
							47	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1703	1	3324	3	N	26	4	8			264
							29	9									
11	4950	X	4251	-0-	-699	-0-	1519	1	2706	3	N	24	1	8			287
							26	9									
*12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1632	1	3466	3	N	21	191	1	8	8	109
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 57,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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

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	5704	X	2910	-0-	-2794	-0-	1579	1	1233	3	N	89	17	8			197
							98	9									
02	5152	X	2190	-0-	-2962	-0-	1215	1	914	3	N	55	15	8			237
							61	9									
03	5642	X	4003	-0-	-1639	-0-	1581	1	2381	3	N	37	187	1	6	8	81
							41	9									
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1611	1	3285	3	N	73	17	8			137
							80	9									
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	1680	1	3707	3	N	74	13	8			198
							81	9									
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1487	1	3694	3	N	48	188	1			58
							53	9									
07	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	1412	1	3224	3	N	51	4	8			105
							56	9									
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1705	1	3748	3	N	62	7	8			160
							68	9									
09	5280	X	5217	-0-	-63	-0-	1650	1	3506	3	N	55					215
							61	9									
10	5456	X	3484	-0-	-1972	-0-	1160	1	2282	3	N	38	183	1	13	8	57
							42	9									
11	5340	X	1355	-0-	-3985	-0-	1063	1	250	3	N	38					95
							42	9									
12	5518	X	4108	-0-	-1410	-0-	1602	1	2437	3	N	63	8	8			150
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 49,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

W H MOORE 64 WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1366	1	1812	2	N	197	349	1	10	8	92
							1289	3	217	9							
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	1416	1	1333	2	N	120					212
							132	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1606	1	2050	2	N	154	182	1	5	8	179
							1071	3	169	9							
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1636	1	4499	2	N	114	9	8			284
							1626	3	125	9							
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1705	1	2057	2	N	145	177	1	7	8	245
							1481	3	160	9							
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1650	1	2347	2	N	131	179	1			197
							1034	3	144	9							
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	1705	1	5613	2	N	249	177	1	8	8	261
							1449	3	274	9							
08	0	W	9700	-0-	9700	9700	1705	1	5250	2	N	293	368	1	1	8	185
							2423	3	322	9							
09	0	W	4911	-0-	4911	14611	1645	1	1700	2	N	116	181	1			120
							1438	3	128	9							
10	0	W	5184	-0-	5184	19795	1655	1	1414	2	N	150	184	1	2	8	84
							1950	3	165	9							
11	0	W	4570	-0-	4570	24365	1577	1	1757	2	N	111	1	8			194
							1114	3	122	9							
12	0	W	4574	-0-	4574	28939	1595	1	1703	2	N	105	185	1	10	8	104
							1160	3	116	9							

TOTAL GAS PROD: 68,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

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. 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	3315	-0-	215	226		1590	1	1639	3	N	78	8	8			244
								86	9									
02	2639	N	2413	-0-	-226	-0-		1430	1	935	3	N	44	190	1	8	8	90
								48	9									
03	3100	N	2490	-0-	-610	-0-		1549	1	878	3	N	57	3	8			144
								63	9									
04	3000	X	2470	-0-	-530	-0-		1572	1	839	3	N	54	9	8			189
								59	9									
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-		1682	1	1202	3	N	55	183	1	6	8	55
								61	9									
06	3000	X	2802	-0-	-198	-0-		1510	1	1244	3	N	44					99
								48	9									
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-		1597	1	1522	3	N	39	1	8			137
								43	9									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-		1625	1	1326	3	N	51	3	8			185
								56	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-		1650	1	1314	3	N	45					230
								50	9									
10	3100	X	2454	-0-	-646	-0-		1304	1	1109	3	N	37	191	1	6	8	70
								41	9									
11	3000	X	2175	-0-	-825	-0-		1235	1	901	3	N	35					105
								39	9									
12	3100	X	2525	-0-	-575	-0-		1366	1	1115	3	N	40	3	8			142
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 32,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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. GAS LIFT (I)(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	13711	-0-	-1448	-0-	1469	2	12043	3	N	181	243	1	2	8	133
							199	9									
02	13300	X	11674	-0-	-1626	-0-	1544	2	9985	3	N	132	183	1	1	8	81
							145	9									
03	14694	X	13212	-0-	-1482	-0-	1053	2	11938	3	N	201	172	1	1	8	109
							221	9									
04	14220	X	12519	-0-	-1701	-0-	128	2	12256	3	N	123	178	1	2	8	52
							135	9									
05	13857	X	13223	-0-	-634	-0-	293	2	12740	3	N	173	2	8			223
							190	9									
06	13260	X	12094	-0-	-1166	-0-	816	2	11222	3	N	51	182	1			92
							56	9									
07	13206	X	11780	-0-	-1426	-0-	121	2	11525	3	N	122					214
							134	9									
08	13237	X	11932	-0-	-1305	-0-	25	2	11813	3	N	85	190	1			109
							94	9									
09	12810	X	11378	-0-	-1432	-0-	18	2	11226	3	N	122	188	1			43
							134	9									
10	13237	X	11650	-0-	-1587	-0-	42	2	11407	3	N	183	3	8			223
							201	9									
11	12090	X	11109	-0-	-981	-0-	128	2	10835	3	N	133	178	1	1	8	177
							146	9									
12	11935	X	7595	-0-	-4340	-0-	109	2	7416	3	N	64	195	1	4	8	42
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 141,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2916	-0-	2916	2916	921	1	1267	2	N	77	22	8			221
							643	3	85	9							
02	0	W	1830	-0-	1830	4746	848	1	945	2	N	34					255
							37	9									
03	0	W	3126	-0-	3126	7872	1185	1	1153	2	N	62	12	8			305
							720	3	68	9							
04	0	W	4447	-0-	4447	12319	1526	1	1331	2	N	95	196	1	40	8	164
							1485	3	105	9							
05	0	W	4445	-0-	4445	16764	1645	1	1487	2	N	82	24	8			222
							1223	3	90	9							
06	0	W	4027	-0-	4027	20791	1460	1	1226	2	N	50	187	1			85
							1286	3	55	9							
07	0	W	4168	-0-	4168	24959	1668	1	1248	2	N	92	32	8			145
							1151	3	101	9							
08	0	W	4285	-0-	4285	29244	1586	1	1071	2	N	66	4	8			207
							1555	3	73	9							
09	0	W	3936	-0-	3936	33180	1551	1	1063	2	N	39	188	1			58
							1279	3	43	9							
10	0	W	3651	-0-	3651	36831	1524	1	844	2	N	40	9	8			89
							1239	3	44	9							
11	0	W	2717	-0-	2717	39548	1341	1	297	2	N	44	8	8			125
							1031	3	48	9							
12	0	W	2527	-0-	2527	42075	1506	1	289	2	N	85	35	8			175
							638	3	94	9							

TOTAL GAS PROD: 42,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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	33418	X	28451	-0-	-4967	-0-	27651	3	800	9	N	727	929	1			167
02	29344	X	25544	-0-	-3800	-0-	24941	3	603	9	N	548	373	1			342
03	31713	X	27878	-0-	-3835	-0-	27163	3	715	9	N	650	741	1			251
04	29640	X	26457	-0-	-3183	-0-	25977	3	480	9	N	436	363	1			324
05	29450	X	24658	-0-	-4792	-0-	24060	3	598	9	N	544	544	1			324
06	27540	X	24961	-0-	-2579	-0-	24319	3	642	9	N	584	547	1			361
07	28272	X	25196	-0-	-3076	-0-	24574	3	622	9	N	565	554	1			372
08	27869	X	24800	-0-	-3069	-0-	24130	3	670	9	N	609	733	1			248
09	26460	X	23539	-0-	-2921	-0-	22876	3	663	9	N	603	554	1			297
10	25792	X	23371	-0-	-2421	-0-	22786	3	585	9	N	532	566	1			263
11	24960	X	21733	-0-	-3227	-0-	21224	3	509	9	N	463	546	1			180
12	25203	X	22985	-0-	-2218	-0-	22465	3	520	9	N	473	374	1			279

TOTAL GAS PROD: 299,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,734

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	16523	X	13376	-0-	-3147	-0-	13241	3	135	9	N	123	150	1			198
02	14504	X	11067	-0-	-3437	-0-	10972	3	95	9	N	86					284
03	15221	X	13102	-0-	-2119	-0-	12955	3	147	9	N	134	184	1			234
04	14490	X	12585	-0-	-1905	-0-	12446	3	139	9	N	126	179	1			181
05	14446	X	12981	-0-	-1465	-0-	12862	3	119	9	N	108					289
06	12930	X	11416	-0-	-1514	-0-	11308	3	108	9	N	98	176	1			211
07	13113	X	11337	-0-	-1776	-0-	11251	3	86	9	N	78					289
08	13113	X	12036	-0-	-1077	-0-	11945	3	91	9	N	83	181	1			191
09	12600	X	11194	-0-	-1406	-0-	11096	3	98	9	N	89					280
10	12989	X	10920	-0-	-2069	-0-	10819	3	101	9	N	92	180	1			192
11	11640	X	10293	-0-	-1347	-0-	10198	3	95	9	N	86					278
12	12028	X	10646	-0-	-1382	-0-	10474	3	172	9	N	156	186	1			248

TOTAL GAS PROD: 140,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

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	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	372	3	158	9	Y	144					25
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					25
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					25
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	11879	3	398	9	Y	362	382	1			50
02	10892	X	10463	-0-	-429	-0-	10158	3	305	9	Y	277	187	1			140
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10177	3	252	9	Y	229	175	1			194
04	11670	X	10946	-0-	-724	-0-	10670	3	276	9	Y	251	361	1			84
05	12059	X	11238	-0-	-821	-0-	10975	3	263	9	Y	239	179	1			144
06	11520	X	9209	-0-	-2311	-0-	9038	3	171	9	Y	155	179	1			120
07	11904	X	7729	-0-	-4175	-0-	7608	3	121	9	Y	110	178	1			52
08	11904	X	7903	-0-	-4001	-0-	70	1	7698	3	Y	123					175
							135	9									
09	11520	X	8996	-0-	-2524	-0-	133	1	8668	3	Y	177	185	1			167
							195	9									
10	11253	X	10438	-0-	-815	-0-	155	1	10011	3	Y	247	181	1			233
							272	9									
11	9210	X	8120	-0-	-1090	-0-	99	1	7827	3	Y	176	180	1			229
							194	9									
*12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	136	1	9552	3	Y	231	183	1			277
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 117,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,577

FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43989	X	15964	-0-	-28025	-0-	15559	3	405	9	Y	368	538	1			47
02	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12417	3	319	9	Y	290	178	1			159
03	19530	X	13642	-0-	-5888	-0-	13328	3	314	9	Y	285	364	1			80
04	18120	X	14193	-0-	-3927	-0-	13855	3	338	9	Y	307	359	1			28
05	17639	X	14664	-0-	-2975	-0-	14349	3	315	9	Y	286	174	1			140
06	15450	X	12354	-0-	-3096	-0-	12133	3	221	9	Y	201	187	1			154
07	14663	X	12715	-0-	-1948	-0-	12511	3	204	9	Y	185	180	1			159
08	14663	X	12448	-0-	-2215	-0-	12229	3	219	9	Y	199	179	1			179
09	14190	X	12932	-0-	-1258	-0-	12612	3	320	9	Y	291	363	1			107
10	14663	X	13030	-0-	-1633	-0-	12736	3	294	9	Y	267	185	1			189
11	12360	X	10823	-0-	-1537	-0-	10569	3	254	9	Y	231	180	1			240
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	258	376	1			122

TOTAL GAS PROD: 145,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,168

FLOWERS C 6 WELL #: 17H RRCID -> 272287 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9500 - 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	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12756	3	261	9	Y	237	185	1			189
02	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	10980	3	325	9	Y	295	178	1			306
03	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	11913	3	349	9	Y	317	550	1			73
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11265	3	303	9	Y	275	188	1			162
05	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11025	3	200	9	Y	182	189	1			155
06	10650	X	9045	-0-	-1605	-0-	8881	3	164	9	Y	149	184	1			120
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8848	3	123	9	Y	112	178	1			54
08	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11314	3	223	9	Y	203	180	1			77
09	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11623	3	188	9	Y	171	176	1			72
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11306	3	286	9	Y	260	190	1			142
11	10650	X	10564	-0-	-86	-0-	10311	3	253	9	Y	230	221	1			151
12	12214	X	11542	-0-	-672	-0-	11254	3	288	9	Y	262	192	1			221

TOTAL GAS PROD: 134,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	4902	2	57	9	N	52					353
02	4620	X	2638	-0-	-1982	-0-	2638	2			N	-0-					353
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4653	2	25	9	N	23					376
04	4800	X	4063	-0-	-737	-0-	283	1	3749	2	N	28					404
							31	9									
05	4960	X	3867	-0-	-1093	-0-	3839	2	28	9	N	25					429
06	4800	X	3870	-0-	-930	-0-	3839	2	31	9	N	28					457
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	207	1	2752	2	N	25					482
							28	9									
08	4681	X	2884	-0-	-1797	-0-	196	1	2608	2	N	73					555
							80	9									
09	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	244	1	3242	2	N	33					588
							36	9									
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	213	1	3938	2	N	2					590
							2	9									
11	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	213	1	2937	2	N	-0-					590
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					590

TOTAL GAS PROD: 40,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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

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	13082	X	646	-0-	-12436	-0-		611	2	35	9	N	32					432
02	11816	X	-0-	-0-	-11816	-0-						N	-0-					432
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-						N	265					697
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-					697
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					697
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					697
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					697
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					697
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					697
10	T. A.		61	-0-	61	61		3	1	58	2	N	-0-					697
11	T. A.		78	-0-	78	139		3	1	58	2	N	15					712
								17	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	139						N	NO RPT					712

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

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	6293	X	3570	-0-	-2723	-0-		3442	2	128	9	N	116	183	1			994
02	5684	X	4466	-0-	-1218	-0-		1090	1	3307	2	N	63					1057
								69	9									
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-		6727	2	59	9	N	54	182	1			929
04	5490	X	4431	-0-	-1059	-0-		240	1	4119	2	N	65					994
								72	9									
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-		7056	2	79	9	N	72	198	1			868
06	4800	X	4259	-0-	-541	-0-		4196	2	63	9	N	57					925
07	4960	X	3997	-0-	-963	-0-		196	1	3733	2	N	62					987
								68	9									
08	6789	X	3412	-0-	-3377	-0-		202	1	3163	2	N	43					1030
								47	9									
09	4440	X	3477	-0-	-963	-0-		171	1	3256	2	N	45	179	1			896
								50	9									
10	7130	X	5160	-0-	-1970	-0-		105	1	4993	2	N	56					952
								62	9									
11	4260	X	2846	-0-	-1414	-0-		105	1	2705	2	N	33					985
								36	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					985

TOTAL GAS PROD: 49,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1099	-0-	1099	5332	1099	2			N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5332					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5332					N	-0-					75
04	9490	X	4158	-0-	-5332	-0-	280	1	3714	2	N	149	199	1			25
							164	9									
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					25
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					25
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	2046	X	1036	-0-	-1010	-0-	1036	2			N	-0-					467
02	1540	X	978	-0-	-562	-0-	253	1	725	2	N	-0-					467
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					467
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					467
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	N	12	198	1			281
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	2	N	-0-					281
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1114	2	N	-0-					281
08	2108	X	977	-0-	-1131	-0-	49	1	928	2	N	-0-					281
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					281
10	1860	X	956	-0-	-904	-0-	48	1	908	2	N	-0-					281
11	1170	X	1059	-0-	-111	-0-	48	1	908	2	N	94					375
							103	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	1714	2			N	-0-	188	1			1222
02	2352	X	1493	-0-	-859	-0-	177	1	994	2	N	293	177	1			1338
							322	9									
03	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	2048	2	212	9	N	193	377	1			1154
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	462	382	1			1234
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2366	2	310	9	N	282	198	1			1318
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	340	395	1			1263
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2363	2	363	9	N	330	369	1			1224
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2379	2	298	9	N	271					1495
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	386	358	1			1523
10	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	2191	2	338	9	N	307	351	1			1479
*11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1414	2	255	9	N	232	360	1			1351
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1351

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,096

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	28582	X	18100	-0-	-10482	-0-	17849	2	251	9	N	228	381	1			1707
02	21784	X	17754	-0-	-4030	-0-	17557	2	197	9	N	179	212	1			1674
03	24118	X	20881	-0-	-3237	-0-	20881	2			N	-0-	199	1			1475
04	23340	X	19537	-0-	-3803	-0-	1347	1	17906	2	N	258	198	1			1535
							284	9									
05	22537	X	20384	-0-	-2153	-0-	20169	2	215	9	N	195	203	1			1527
06	19020	X	17791	-0-	-1229	-0-	1224	1	16363	2	N	185	198	1			1514
							204	9									
07	19654	X	13619	-0-	-6035	-0-	940	1	12484	2	N	177	198	1			1493
							195	9									
08	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	1490	1	19801	2	N	160					1653
							176	9									
09	19530	X	17330	-0-	-2200	-0-	1199	1	15929	2	N	184					1837
							202	9									
10	20398	X	17566	-0-	-2832	-0-	1099	1	16294	2	N	157	185	1			1809
							173	9									
11	17790	X	16420	-0-	-1370	-0-	1099	1	15132	2	N	172	186	1			1795
							189	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1795

TOTAL GAS PROD: 200,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

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	16771	X	12167	-0-	-4604	-0-	11952	2	215	9	N	195	196	1			206
02	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	2445	1	13691	2	N	226	190	1			242
							249	9									
03	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17547	2	162	9	N	147	201	1			188
04	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	16834	1	187	9	N	170	197	1			161
05	16957	X	16180	-0-	-777	-0-	15998	2	182	9	N	165	188	1			138
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					N	72					210
07	18135	X	16800	-0-	-1335	-0-	16618	2	182	9	N	165	196	1			179
08	17701	X	15666	-0-	-2035	-0-	15556	2	110	9	N	100					279
09	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	115					394
10	16182	X	12020	-0-	-4162	-0-	11888	2	132	9	N	120					514
*11	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	323	1	11986	2	N	101	185	1			430
							111	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					430

TOTAL GAS PROD: 136,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	16771	X	13095	-0-	-3676	-0-	1687	1	11201	2	N	188	184	1			4
							207	9									
02	15148	X	10798	-0-	-4350	-0-	1401	1	9290	2	N	97	101	1			-0-
							107	9									
03	14756	X	10738	-0-	-4018	-0-	10500	2	238	9	N	216	203	1			13
04	14280	X	11102	-0-	-3178	-0-	10922	2	180	9	N	164					177
05	13392	X	10962	-0-	-2430	-0-	10798	2	164	9	N	149	189	1			137
06	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	104					241
07	11966	X	10802	-0-	-1164	-0-	10624	2	178	9	N	162	182	1			221
08	11470	X	10562	-0-	-908	-0-	297	1	10094	2	N	155					376
							171	9									
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	131	181	1			326
10	10974	X	8957	-0-	-2017	-0-	8877	2	80	9	N	73					399
*11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	231	1	8567	2	N	138	186	1			351
							152	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

TOTAL GAS PROD: 95,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

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	12					37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-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: 12

HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					125
02	504	N	49	-0-	-455	-0-	49	3			N	-0-					125
03	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					125
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	2	2	9	N	2	2	8			125
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2	2	8			125
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					125
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10					135
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	238	2	152	9	N	138					273
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	158	2	13	9	N	12					285
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	163	2	19	9	N	17					302
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	223	2	9	9	N	8					310
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	90	2	19	9	N	17					327

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1172	-0-	-68	-0-	31	1	1124	2	N	15					213
							17	9									
02	1148	N	920	-0-	-228	-0-	19	1	891	2	N	9					222
							10	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1102	2	N	18					240
							20	9									
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	30	1	1080	2	N	10					250
							11	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	12					262
							13	9									
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	30	1	1054	2	N	8					270
							9	9									
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	28	1	1052	2	N	8	178	1			100
							9	9									
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	31	1	1082	2	N	-0-					100
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	30	1	1026	2	N	8					108
							9	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	12					120
							13	9									
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	22	1	951	2	N	10					130
							11	9									
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	2	N	10					140
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	28	1	1355	2	N	40					238
							44	9									
02	1540	N	1184	-0-	-356	-0-	22	1	1134	2	N	25					263
							28	9									
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	29	1	1367	2	N	36	191	1			108
							40	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	29					137
							32	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	31					168
							34	9									
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	28	1	1294	2	N	30					198
							33	9									
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	28	1	1275	2	N	22					220
							24	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	35					255
							39	9									
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	27	1	1245	2	N	30					285
							33	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1322	2	N	20	193	1			112
							22	9									
11	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	21	1	1186	2	N	20					132
							22	9									
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	23	1	1150	2	N	30					162
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3644	-0-		-386	-0-	27	1	3540	2	N	70	193	1			102
								77	9									
02	3640	X	2637	-0-		-1003	-0-	19	1	2574	2	N	40					142
								44	9									
03	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-	29	1	3754	2	N	78					220
								86	9									
04	3876	X	3876	-0-		-0-	-0-	30	1	3793	2	N	48					268
								53	9									
05	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	31	1	3900	2	N	90	185	1			173
								99	9									
06	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-	30	1	4227	2	N	52					225
								57	9									
07	3999	X	3503	-0-		-496	-0-	31	1	3414	2	N	53	193	1			85
								58	9									
08	4030	X	3614	-0-		-416	-0-	31	1	3560	2	N	21					106
								23	9									
09	4020	X	3075	-0-		-945	-0-	30	1	2971	2	N	67					173
								74	9									
10	4154	X	3148	-0-		-1006	-0-	31	1	3070	2	N	43					216
								47	9									
11	4020	X	2319	-0-		-1701	-0-	20	1	2277	2	N	20					236
								22	9									
12	3069	X	2955	-0-		-114	-0-	28	1	2857	2	N	64					300
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 40,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4960	-0-		-403	-0-	27	1	4837	2	N	87	193	1			155
								96	9									
02	4844	X	4190	-0-		-654	-0-	18	1	4109	2	N	57					212
								63	9									
03	5606	X	5606	-0-		-0-	-0-	29	1	5464	2	N	103					315
								113	9									
04	5010	X	4962	-0-		-48	-0-	30	1	4853	2	N	72					387
								79	9									
05	5269	X	5269	-0-		-0-	-0-	31	1	5158	2	N	73					460
								80	9									
06	5430	X	5053	-0-		-377	-0-	30	1	4943	2	N	73	194	1			339
								80	9									
07	5611	X	5253	-0-		-358	-0-	31	1	5168	2	N	49	193	1			195
								54	9									
08	5611	X	5328	-0-		-283	-0-	31	1	5200	2	N	88					283
								97	9									
09	5100	X	4615	-0-		-485	-0-	30	1	4517	2	N	62					345
								68	9									
10	5270	X	4507	-0-		-763	-0-	31	1	4433	2	N	39	199	1			185
								43	9									
11	5160	X	3368	-0-		-1792	-0-	20	1	3294	2	N	49					234
								54	9									
12	4960	X	4369	-0-		-591	-0-	28	1	4280	2	N	55					289
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 57,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2206	2	N	37					470
							41	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	20	1	1761	2	N	-0-					470
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	28	1	2002	2	N	12					482
							13	9									
04	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	30	1	1883	2	N	1	186	1			297
							1	9									
05	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	30	1	1645	2	N	-0-					297
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	28	1	2066	2	N	46					343
							51	9									
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	33	188	1			188
							36	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	27	1	1902	2	N	34					222
							37	9									
09	2160	N	1607	-0-	-553	-0-	29	1	1555	2	N	21					243
							23	9									
10	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	31	1	1691	2	N	10					253
							11	9									
11	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	30	1	1638	2	N	30					283
							33	9									
12	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	28	1	1523	2	N	10					293
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	26	1	5344	2	N	78					241
							86	9									
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	20	1	5982	2	N	50					291
							55	9									
03	5890	X	5196	-0-	-694	-0-	31	1	5106	2	N	54					345
							59	9									
04	5700	X	4845	-0-	-855	-0-	30	1	4749	2	N	60	193	1			212
							66	9									
05	5890	X	4712	-0-	-1178	-0-	31	1	4637	2	N	40					252
							44	9									
06	5760	X	4313	-0-	-1447	-0-	30	1	4216	2	N	61					313
							67	9									
07	5952	X	4604	-0-	-1348	-0-	31	1	4514	2	N	54	194	1			173
							59	9									
08	5208	X	4521	-0-	-687	-0-	31	1	4435	2	N	50					223
							55	9									
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	30	1	4245	2	N	30					253
							33	9									
10	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	31	1	4308	2	N	1					254
							1	9									
11	4470	X	4350	-0-	-120	-0-	30	1	4252	2	N	62	198	1			118
							68	9									
12	4619	X	4118	-0-	-501	-0-	28	1	4051	2	N	35					153
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 56,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	31	1	4708	2	N	143	188	1			365
							157	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	24	1	3657	2	N	50					415
							55	9									
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	31	1	4469	2	N	85	182	1			318
							94	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	30	1	4291	2	N	89					407
							98	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	31	1	4456	2	N	83	188	1			302
							91	9									
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	30	1	3731	2	N	52	187	1			167
							57	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	31	1	3657	2	N	68					235
							75	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	31	1	4288	2	N	67	184	1			118
							74	9									
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	30	1	3821	2	N	62					180
							68	9									
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	31	1	3836	2	N	62					242
							68	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	30	1	3532	2	N	63					305
							69	9									
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	31	1	3708	2	N	52	195	1			162
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 49,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	27	1	1026	2	N	28					210
							31	9									
02	924	N	791	-0-	-133	-0-	18	1	751	2	N	20					230
							22	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	2	N	18					248
							20	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	29					277
							32	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	19	186	1			110
							21	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	1083	2	N	9					119
							10	9									
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	31	1	1047	2	N	13					132
							14	9									
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	29	1	880	2	N	38					170
							42	9									
09	1110	N	976	-0-	-134	-0-	29	1	945	2	N	2					172
							2	9									
10	1085	N	911	-0-	-174	-0-	29	1	868	2	N	13					185
							14	9									
11	930	N	637	-0-	-293	-0-	17	1	610	2	N	9					194
							10	9									
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	27	1	848	2	N	21					215
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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. (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	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	31	1	5619	2	N	215	394	1			348
							237	9									
02	5348	X	5126	-0-	-222	-0-	27	1	4893	2	N	187					535
							206	9									
03	5921	X	5273	-0-	-648	-0-	28	1	5115	2	N	118	383	1			270
							130	9									
04	5730	X	5599	-0-	-131	-0-	29	1	5331	2	N	217					487
							239	9									
05	5890	X	5850	-0-	-40	-0-	31	1	5585	2	N	213	388	1			312
							234	9									
06	5700	X	5501	-0-	-199	-0-	30	1	5315	2	N	142	194	1			260
							156	9									
07	5797	X	5518	-0-	-279	-0-	31	1	5367	2	N	109	193	1			176
							120	9									
08	5859	X	4963	-0-	-896	-0-	31	1	4722	2	N	191					367
							210	9									
09	5670	X	5127	-0-	-543	-0-	30	1	4920	2	N	161	190	1			338
							177	9									
10	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	31	1	5048	2	N	144	194	1			288
							158	9									
11	5490	X	4853	-0-	-637	-0-	30	1	4650	2	N	157	199	1			246
							173	9									
12	5394	X	4834	-0-	-560	-0-	31	1	4707	2	N	87					333
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 63,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	28	1	1616	2	N	41	193	1			228
							45	9									
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	18	1	1354	2	N	25					253
							28	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	29	1	1606	2	N	63					316
							69	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	30	1	1556	2	N	49					365
							54	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	42	192	1			215
							46	9									
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	29	1	1455	2	N	19					234
							21	9									
07	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	31	1	1505	2	N	28					262
							31	9									
08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	31	1	1501	2	N	42					304
							46	9									
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	30	1	1417	2	N	33					337
							36	9									
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	31	1	1473	2	N	20					357
							22	9									
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	20	1	1433	2	N	18					375
							20	9									
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	28	1	1863	2	N	23					398
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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

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	6262	X	5798	-0-	-464	-0-	31	1	5695	2	N	65					213
							72	9									
02	5656	X	5305	-0-	-351	-0-	28	1	5260	2	N	15					228
							17	9									
03	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	30	1	5689	2	N	5					233
							6	9									
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	30	1	5712	2	N	3					236
							3	9									
05	5859	X	5742	-0-	-117	-0-	31	1	5672	2	N	35	191	1			80
							39	9									
06	5670	X	4628	-0-	-1042	-0-	26	1	4555	2	N	43					123
							47	9									
07	5952	X	3872	-0-	-2080	-0-	24	1	3809	2	N	35					158
							39	9									
08	5952	X	4762	-0-	-1190	-0-	30	1	4662	2	N	64					222
							70	9									
09	5760	X	1950	-0-	-3810	-0-	17	1	1922	2	N	10					232
							11	9									
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	31	1	5705	2	N	76	193	1			115
							84	9									
11	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	30	1	4380	2	N	67					182
							74	9									
12	4774	X	4159	-0-	-615	-0-	30	1	4073	2	N	51					233
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 57,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

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	713	N	677	-0-	-36	-0-	26	1	631	2	N	18					370
							20	9									
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	18	1	386	2	N	18					388
							20	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	10					398
							11	9									
04	660	N	326	-0-	-334	-0-	25	1	268	2	N	30					428
							33	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	N	19					447
							21	9									
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	30	1	482	2	N	-0-					447
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	N	47	194	1			300
							52	9									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	588	2	N	3					303
							3	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	32					335
							35	9									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	N	27					362
							30	9									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	20	1	504	2	N	6					368
							7	9									
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	26	1	623	2	N	44					412
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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. (I) GAS LIFT(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	3481	-0-	-301	-0-	30	1	3389	2	N	56					258
							62	9									
02	3360	X	2148	-0-	-1212	-0-	21	1	2127	2	N	-0-					258
03	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	26	1	3164	2	N	75					333
							83	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	30	1	3348	2	N	65					398
							72	9									
05	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	31	1	3260	2	N	60	195	1			263
							66	9									
06	3360	X	3137	-0-	-223	-0-	28	1	3047	2	N	56	193	1			126
							62	9									
07	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	31	1	2874	2	N	35					161
							39	9									
08	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	31	1	2864	2	N	42					203
							46	9									
09	3450	X	2684	-0-	-766	-0-	30	1	2614	2	N	36					239
							40	9									
10	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	31	1	2860	2	N	54					293
							59	9									
11	3150	X	1850	-0-	-1300	-0-	21	1	1803	2	N	24	199	1			118
							26	9									
*12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	N	50					168
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 35,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	31	1	7396	2	N	138	192	1			193
							152	9									
02	6832	X	6503	-0-	-329	-0-	28	1	6234	2	N	219	199	1			213
							241	9									
03	7564	X	6757	-0-	-807	-0-	30	1	6630	2	N	88					301
							97	9									
04	7320	X	6536	-0-	-784	-0-	30	1	6397	2	N	99	177	1			223
							109	9									
05	7564	X	6679	-0-	-885	-0-	31	1	6545	2	N	94	184	1			133
							103	9									
06	6720	X	6341	-0-	-379	-0-	29	1	6228	2	N	76					209
							84	9									
07	6944	X	6440	-0-	-504	-0-	29	1	6310	2	N	92	179	1			122
							101	9									
08	6758	X	6522	-0-	-236	-0-	31	1	6394	2	N	88					210
							97	9									
09	6540	X	5891	-0-	-649	-0-	30	1	5760	2	N	92	184	1			118
							101	9									
10	6665	X	5879	-0-	-786	-0-	28	1	5779	2	N	65					183
							72	9									
11	6330	X	6234	-0-	-96	-0-	30	1	6107	2	N	88					271
							97	9									
12	6510	X	6369	-0-	-141	-0-	31	1	6250	2	N	80	180	1			171
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 77,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5221	-0-		-1041	-0-	31 132	1 9	5058	2	N	120	193	1			360
02	5012	X	4261	-0-		-751	-0-	23 64	1 9	4174	2	N	58					418
03	5549	X	4581	-0-		-968	-0-	31 80	1 9	4470	2	N	73	192	1			299
04	5250	X	3718	-0-		-1532	-0-	30 79	1 9	3609	2	N	72	194	1			177
05	5301	X	4882	-0-		-419	-0-	31 100	1 9	4751	2	N	91					268
06	4830	X	4589	-0-		-241	-0-	30 89	1 9	4470	2	N	81					349
07	4712	X	3893	-0-		-819	-0-	31 56	1 9	3806	2	N	51	190	1			210
08	4867	X	3913	-0-		-954	-0-	31 72	1 9	3810	2	N	65					275
09	4710	X	3835	-0-		-875	-0-	30 73	1 9	3732	2	N	66	192	1			149
10	4867	X	3536	-0-		-1331	-0-	31 61	1 9	3444	2	N	55					204
11	4590	X	3298	-0-		-1292	-0-	30 66	1 9	3202	2	N	60					264
12	3968	X	3738	-0-		-230	-0-	31 68	1 9	3639	2	N	62					326

TOTAL GAS PROD: 49,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7637	-0-		-299	-0-	31 102	1 9	7504	2	N	93					362
02	7168	X	6989	-0-		-179	-0-	28 75	1 9	6886	2	N	68					430
03	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-	31 151	1 9	7780	2	N	137	184	1			383
04	7650	X	7570	-0-		-80	-0-	30 149	1 9	7391	2	N	135					518
05	7869	X	7869	-0-		-0-	-0-	31 142	1 9	7696	2	N	129	360	1			287
06	7710	X	5459	-0-		-2251	-0-	26 94	1 9	5339	2	N	85					372
07	7967	X	7874	-0-		-93	-0-	31 102	1 9	7741	2	N	93					465
08	7967	X	7485	-0-		-482	-0-	31 94	1 9	7360	2	N	85	382	1			168
09	7620	X	6892	-0-		-728	-0-	30 127	1 9	6735	2	N	115					283
10	7874	X	6824	-0-		-1050	-0-	31 74	1 9	6719	2	N	67					350
11	7620	X	6033	-0-		-1587	-0-	28 110	1 9	5895	2	N	100					450
12	7471	X	6260	-0-		-1211	-0-	29 119	1 9	6112	2	N	108	361	1			197

TOTAL GAS PROD: 84,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1511	-0-	-380	-0-	29	1	1436	2	N	42					457
							46	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	19	1	1382	2	N	1					458
							1	9									
03	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	28	1	1549	2	N	81	358	1			181
							89	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	30	1	1557	2	N	43					224
							47	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	34					258
							37	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	30	1	1634	2	N	33					291
							36	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1649	2	N	-0-					291
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	30	183	1			138
							33	9									
09	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	30	1	1551	2	N	11					149
							12	9									
10	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	31	1	1556	2	N	37					186
							41	9									
11	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	20	1	1252	2	N	25					211
							28	9									
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	28	1	1486	2	N	38					249
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 19,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3125	-0-	-750	-0-	31	1	3028	2	N	60					308
							66	9									
02	3192	X	2233	-0-	-959	-0-	22	1	2182	2	N	26					334
							29	9									
03	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	29	1	3146	2	N	44					378
							48	9									
04	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	30	1	2894	2	N	41	189	1			230
							45	9									
05	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	31	1	2942	2	N	60					290
							66	9									
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	30	1	2860	2	N	53					343
							58	9									
07	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	31	1	2884	2	N	30					373
							33	9									
08	3224	X	2317	-0-	-907	-0-	28	1	2232	2	N	52					425
							57	9									
09	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	29	1	2652	2	N	42					467
							46	9									
10	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	30	1	2779	2	N	28					495
							31	9									
11	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	29	1	2184	2	N	46	369	1			172
							51	9									
12	2821	N	2713	-0-	-108	-0-	31	1	2640	2	N	38					210
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 33,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-		31 1 79 9	2180	2	N	72					205
02	2240	N	2137	-0-	-103	-0-		21 1 14 9	2102	2	N	13					218
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		31 1 30 9	2174	2	N	27					245
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-		30 1 53 9	1999	2	N	48					293
05	2356	N	2071	-0-	-285	-0-		31 1 30 9	2010	2	N	27					320
06	2160	N	1936	-0-	-224	-0-		30 1 68 9	1838	2	N	62					382
07	2139	N	2098	-0-	-41	-0-		31 1 36 9	2031	2	N	33					415
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		30 1 39 9	2081	2	N	35					450
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		30 1 74 9	1938	2	N	67	385	1			132
10	2108	N	2069	-0-	-39	-0-		31 1 31 9	2007	2	N	28					160
11	2070	N	1978	-0-	-92	-0-		30 1 63 9	1885	2	N	57					217
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-		31 1 28 9	1895	2	N	25					242

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-		31 1 64 9	3763	2	N	58					438
02	3304	X	3121	-0-	-183	-0-		28 1 54 9	3039	2	N	49					487
03	3720	X	3389	-0-	-331	-0-		31 1 53 9	3305	2	N	48					535
04	3720	X	3034	-0-	-686	-0-		29 1 20 9	2985	2	N	18					553
05	3844	X	3217	-0-	-627	-0-		31 1 22 9	3164	2	N	20					573
06	3720	X	2915	-0-	-805	-0-		29 1 10 9	2876	2	N	9					582
07	3441	X	2728	-0-	-713	-0-		31 1 25 9	2672	2	N	23					605
08	3379	X	3236	-0-	-143	-0-		31 1 46 9	3159	2	N	42					647
09	3120	X	3008	-0-	-112	-0-		30 1 29 9	2949	2	N	26					673
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-		31 1 43 9	3204	2	N	39	390	1			322
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-		30 1 22 9	3083	2	N	20					342
12	3224	X	3179	-0-	-45	-0-		31 1 17 9	3131	2	N	15					357

TOTAL GAS PROD: 38,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	31	1	3776	2	N	15					688
							17	9									
02	3724	X	3559	-0-	-165	-0-	22	1	3496	2	N	37					725
							41	9									
03	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	31	1	3897	2	N	24	390	1			359
							26	9									
04	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	30	1	3760	2	N	60					419
							66	9									
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	31	1	4064	2	N	34					453
							37	9									
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	30	1	3848	2	N	120					573
							132	9									
07	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	31	1	3784	2	N	35	195	1			413
							39	9									
08	4061	X	3798	-0-	-263	-0-	31	1	3712	2	N	50					463
							55	9									
09	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	30	1	3464	2	N	59					522
							65	9									
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	31	1	3611	2	N	51					573
							56	9									
11	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	30	1	3349	2	N	45	193	1			425
							50	9									
12	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	31	1	3457	2	N	130					555
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 45,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6558	-0-	-541	-0-	31	1	6371	2	N	142					473
							156	9									
02	6412	X	6147	-0-	-265	-0-	23	1	5966	2	N	144	197	1			420
							158	9									
03	7099	X	6808	-0-	-291	-0-	31	1	6604	2	N	157	189	1			388
							173	9									
04	6780	X	6559	-0-	-221	-0-	30	1	6432	2	N	88					476
							97	9									
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	31	1	6666	2	N	143	193	1			426
							157	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	30	1	6429	2	N	102					528
							112	9									
07	6448	X	6410	-0-	-38	-0-	31	1	6309	2	N	64	194	1			398
							70	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	31	1	6516	2	N	129	189	1			338
							142	9									
09	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	30	1	5908	2	N	100					438
							110	9									
10	6448	X	6165	-0-	-283	-0-	31	1	6014	2	N	109	196	1			351
							120	9									
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	30	1	5589	2	N	95	195	1			251
							105	9									
12	6448	X	6020	-0-	-428	-0-	31	1	5871	2	N	107					358
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 76,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

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 (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	2449	N	2100	-0-	-349	-0-		30 1 68 9	2002	2	N	62	362	1			228
02	2408	N	2103	-0-	-305	-0-		25 1 29 9	2049	2	N	26					254
03	2356	N	1785	-0-	-571	-0-		28 1 48 9	1709	2	N	44					298
04	2040	N	1874	-0-	-166	-0-		28 1 39 9	1807	2	N	35					333
05	2325	N	2023	-0-	-302	-0-		31 1 43 9	1949	2	N	39	171	1			201
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		28 1 39 9	1892	2	N	35					236
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-		31 1 41 9	2081	2	N	37					273
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-		31 1 56 9	2193	2	N	51					324
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		30 1 20 9	2056	2	N	18	187	1			155
10	2139	N	2106	-0-	-33	-0-		31 1 39 9	2036	2	N	35					190
11	2220	N	1932	-0-	-288	-0-		30 1 47 9	1855	2	N	43					233
12	2170	N	1888	-0-	-282	-0-		31 1 39 9	1818	2	N	35					268

TOTAL GAS PROD: 24,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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 (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	4433	X	4081	-0-	-352	-0-		31 1 101 9	3949	2	N	92					627
02	3920	X	3385	-0-	-535	-0-		25 1 63 9	3297	2	N	57					684
03	4464	X	3563	-0-	-901	-0-		29 1 89 9	3445	2	N	81					765
04	4320	X	3214	-0-	-1106	-0-		26 1 59 9	3129	2	N	54	544	1			275
05	4464	X	3681	-0-	-783	-0-		31 1 97 9	3553	2	N	88					363
06	3960	X	3722	-0-	-238	-0-		30 1 72 9	3620	2	N	65					428
07	3751	X	3600	-0-	-151	-0-		31 1 66 9	3503	2	N	60	184	1			304
08	3689	X	3317	-0-	-372	-0-		31 1 65 9	3221	2	N	59					363
09	3720	X	2968	-0-	-752	-0-		30 1 40 9	2898	2	N	36	184	1			215
10	3844	X	3030	-0-	-814	-0-		31 1 42 9	2957	2	N	38					253
11	3720	X	2927	-0-	-793	-0-		30 1 48 9	2849	2	N	44					297
12	3038	X	2695	-0-	-343	-0-		31 1 44 9	2620	2	N	40					337

TOTAL GAS PROD: 40,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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. GAS LIFT (I)(L)	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	4294	-0-	4294	4294	31	1	4102	2	N	146	192	1			542
							161	9									
02	8013	X	3719	-0-	-4294	-0-	26	1	3643	2	N	45					587
							50	9									
03	4433	X	4322	-0-	-111	-0-	31	1	4016	2	N	250	185	1			652
							275	9									
04	4290	X	4022	-0-	-268	-0-	29	1	3916	2	N	70	189	1			533
							77	9									
05	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	31	1	3937	2	N	77					610
							85	9									
06	4170	X	3810	-0-	-360	-0-	28	1	3672	2	N	100					710
							110	9									
07	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	31	1	3855	2	N	60	188	1			582
							66	9									
08	4309	X	3985	-0-	-324	-0-	31	1	3841	2	N	103					685
							113	9									
09	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	30	1	3644	2	N	77					762
							85	9									
10	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	27	1	3598	2	N	99	198	1			663
							109	9									
11	3870	X	3777	-0-	-93	-0-	30	1	3605	2	N	129	399	1			393
							142	9									
12	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	30	1	3418	2	N	105					498
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 46,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

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. GAS LIFT (I)(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	6513	-0-	-1361	-0-	31	1	6291	2	N	174	584	1			198
							191	9									
02	6524	X	5469	-0-	-1055	-0-	22	1	5315	2	N	120					318
							132	9									
03	7130	X	6629	-0-	-501	-0-	31	1	6480	2	N	107					425
							118	9									
04	6570	X	6354	-0-	-216	-0-	30	1	6233	2	N	83					508
							91	9									
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	31	1	6485	2	N	159	382	1			285
							175	9									
06	6420	X	6390	-0-	-30	-0-	30	1	6215	2	N	132					417
							145	9									
07	6634	X	6045	-0-	-589	-0-	31	1	5942	2	N	65	192	1			290
							72	9									
08	6696	X	5983	-0-	-713	-0-	31	1	5784	2	N	153	195	1			248
							168	9									
09	6480	X	5521	-0-	-959	-0-	30	1	5355	2	N	124					372
							136	9									
10	6696	X	5482	-0-	-1214	-0-	31	1	5334	2	N	106	195	1			283
							117	9									
11	6390	X	4686	-0-	-1704	-0-	30	1	4547	2	N	99	194	1			188
							109	9									
12	6045	X	4748	-0-	-1297	-0-	31	1	4568	2	N	135					323
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 70,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

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

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	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	30	1	4013	2	N	96					473
							106	9									
02	4088	X	2718	-0-	-1370	-0-	19	1	2660	2	N	35					508
							39	9									
03	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	27	1	3719	2	N	119					627
							131	9									
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	26	1	3410	2	N	103	182	1			548
							113	9									
05	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	28	1	3475	2	N	73	365	1			256
							80	9									
06	4020	X	3536	-0-	-484	-0-	28	1	3411	2	N	88					344
							97	9									
07	3875	X	3501	-0-	-374	-0-	31	1	3397	2	N	66	191	1			219
							73	9									
08	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	30	1	3313	2	N	132					351
							145	9									
09	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	30	1	2705	2	N	36	181	1			206
							40	9									
10	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	31	1	3454	2	N	60					266
							66	9									
11	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	27	1	2913	2	N	57					323
							63	9									
12	3503	X	1471	-0-	-2032	-0-	16	1	1419	2	N	33					356
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 39,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

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	4061	X	3605	-0-	-456	-0-	31	1	3473	2	N	92	190	1			135
							101	9									
02	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	28	1	3087	2	N	38					173
							42	9									
03	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	31	1	3181	2	N	69					242
							76	9									
04	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	30	1	2835	2	N	53					295
							58	9									
05	3689	X	3071	-0-	-618	-0-	31	1	2999	2	N	37	197	1			135
							41	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	2976	2	N	60					195
							66	9									
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	31	1	2895	2	N	33					228
							36	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	31	1	3251	2	N	95	190	1			133
							105	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2895	2	N	102					235
							112	9									
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	2990	2	N	80					315
							88	9									
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	30	1	2536	2	N	-0-					315
12	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	31	1	2623	2	N	60	173	1			202
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 36,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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

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	5642	X	4732	-0-	-910	-0-	31	1	4653	2	N	44	192	1	580
							48	9							
02	4900	X	3752	-0-	-1148	-0-	22	1	3710	2	N	18			598
							20	9							
03	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	31	1	4699	2	N	78	379	1	297
							86	9							
04	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	30	1	4537	2	N	65			362
							72	9							
05	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	31	1	4679	2	N	58			420
							64	9							
06	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	30	1	4425	2	N	43			463
							47	9							
07	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	31	1	4305	2	N	34			497
							37	9							
08	4805	X	4290	-0-	-515	-0-	31	1	4197	2	N	56			553
							62	9							
09	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	30	1	3976	2	N	62			615
							68	9							
10	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	31	1	4018	2	N	57	197	1	475
							63	9							
11	4500	X	3460	-0-	-1040	-0-	30	1	3384	2	N	42	200	1	317
							46	9							
12	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	31	1	3759	2	N	55			372
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 51,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

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	0	W	3674	-0-	3674	3674	31	1	3613	2	N	27	190	1	540
							30	9							
02	6972	X	3298	-0-	-3674	-0-	22	1	3234	2	N	38			578
							42	9							
03	4030	X	3476	-0-	-554	-0-	31	1	3379	2	N	60			638
							66	9							
04	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	30	1	3325	2	N	34			672
							37	9							
05	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	31	1	3441	2	N	76			748
							84	9							
06	3570	X	3158	-0-	-412	-0-	30	1	3054	2	N	67	370	1	445
							74	9							
07	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	31	1	3275	2	N	32			477
							35	9							
08	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	31	1	3170	2	N	63			540
							69	9							
09	3450	X	3174	-0-	-276	-0-	30	1	3105	2	N	35			575
							39	9							
10	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	31	1	3170	2	N	89	394	1	270
							98	9							
11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	30	1	2927	2	N	58			328
							64	9							
12	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	31	1	3133	2	N	57			385
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 39,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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. (I) GAS LIFT(L)	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	2692	-0-	2692	35387	25	1	2553	2	N	104	191	1			398
							114	9									
02	0	W	2357	-0-	2357	37744	22	1	2203	2	N	120	381	1			137
							132	9									
03	0	W	2921	-0-	2921	40665	31	1	2768	2	N	111					248
							122	9									
04	43395	X	2730	-0-	-40665	-0-	30	1	2621	2	N	72					320
							79	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	31	1	2819	2	N	152					472
							167	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	30	1	2761	2	N	162	187	1			447
							178	9									
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	31	1	2823	2	N	154	188	1			413
							169	9									
08	3007	N	3003	-0-	-4	-0-	31	1	2827	2	N	132	187	1			358
							145	9									
09	2970	N	2795	-0-	-175	-0-	30	1	2651	2	N	104					462
							114	9									
10	3038	N	2816	-0-	-222	-0-	29	1	2642	2	N	132	396	1			198
							145	9									
11	2910	N	2417	-0-	-493	-0-	25	1	2309	2	N	75					273
							83	9									
*12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	25	1	2837	2	N	97					370
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 33,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

01	6603	X	5925	-0-	-678	-0-	31	1	5892	2	N	2					402
							2	9									
02	5908	X	5356	-0-	-552	-0-	27	1	5329	2	N	-0-					402
03	6448	X	5924	-0-	-524	-0-	31	1	5893	2	N	-0-					402
04	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	30	1	5690	2	N	8					410
							9	9									
05	5921	X	5878	-0-	-43	-0-	31	1	5844	2	N	3					413
							3	9									
06	5730	X	5559	-0-	-171	-0-	30	1	5529	2	N	-0-					413
07	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	31	1	5510	2	N	-0-					413
08	5921	X	5564	-0-	-357	-0-	31	1	5533	2	N	-0-					413
09	5730	X	4963	-0-	-767	-0-	30	1	4933	2	N	-0-	193	1			220
10	5890	X	5415	-0-	-475	-0-	31	1	5384	2	N	-0-					220
11	5550	X	5102	-0-	-448	-0-	30	1	5072	2	N	-0-					220
12	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	31	1	5084	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 66,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3782	X	3158	-0-	-624	-0-	31	1	3102	2	N	23			358
							25	9							
02	3332	X	2675	-0-	-657	-0-	22	1	2621	2	N	29			387
							32	9							
03	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	31	1	3083	2	N	50			437
							55	9							
04	3180	X	3035	-0-	-145	-0-	30	1	2952	2	N	48			485
							53	9							
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	31	1	3164	2	N	47			532
							52	9							
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	30	1	3078	2	N	35			567
							39	9							
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	18			585
							20	9							
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	31	1	2971	2	N	40			625
							44	9							
09	3150	X	2890	-0-	-260	-0-	30	1	2841	2	N	17			642
							19	9							
10	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	31	1	2944	2	N	56	395	1	303
							62	9							
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	30	1	2847	2	N	32			335
							35	9							
12	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	30	1	2855	2	N	40			375
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 36,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	6448	X	6287	-0-	-161	-0-	31	1	6023	2	N	212			675
							233	9							
02	5740	X	5358	-0-	-382	-0-	25	1	5136	2	N	179	358	1	496
							197	9							
03	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	31	1	5741	2	N	166	356	1	306
							183	9							
04	6120	X	5829	-0-	-291	-0-	30	1	5597	2	N	184	184	1	306
							202	9							
05	6324	X	6215	-0-	-109	-0-	31	1	5969	2	N	195	181	1	320
							215	9							
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	30	1	5724	2	N	173	182	1	311
							190	9							
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	31	1	5815	2	N	160	176	1	295
							176	9							
08	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	31	1	5693	2	N	171	175	1	291
							188	9							
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	30	1	5359	2	N	150	178	1	263
							165	9							
10	6045	X	5471	-0-	-574	-0-	31	1	5245	2	N	177	175	1	265
							195	9							
11	5850	X	4763	-0-	-1087	-0-	29	1	4573	2	N	146			411
							161	9							
12	6014	X	4155	-0-	-1859	-0-	31	1	3537	2	N	534	558	1	387
							587	9							

TOTAL GAS PROD: 67,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

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. 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	8587	X	7166	-0-	-1421		-0-	27	1	7004	2	N	123	191	1			540
								135	9									
02	7644	X	5874	-0-	-1770		-0-	19	1	5803	2	N	47					587
								52	9									
03	8370	X	8201	-0-	-169		-0-	30	1	8071	2	N	91					678
								100	9									
04	8006	X	8006	-0-	-0-		-0-	30	1	7892	2	N	76	187	1			567
								84	9									
05	7428	X	7428	-0-	-0-		-0-	29	1	7335	2	N	58	377	1			248
								64	9									
06	7973	X	7973	-0-	-0-		-0-	30	1	7847	2	N	87					335
								96	9									
07	8277	X	7832	-0-	-445		-0-	31	1	7759	2	N	38					373
								42	9									
08	8277	X	7612	-0-	-665		-0-	31	1	7509	2	N	65					438
								72	9									
09	8010	X	7171	-0-	-839		-0-	30	1	7075	2	N	60					498
								66	9									
10	8246	X	7114	-0-	-1132		-0-	31	1	7026	2	N	52	198	1			352
								57	9									
11	7980	X	6087	-0-	-1893		-0-	26	1	5973	2	N	80					432
								88	9									
12	7688	X	5076	-0-	-2612		-0-	28	1	5025	2	N	21					453
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 85,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

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. 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	0	W	4066	-0-	4066	4066		31	1	3960	2	N	68					678
								75	9									
02	7802	X	3736	-0-	-4066		-0-	28	1	3580	2	N	116	572	1			222
								128	9									
03	4650	X	3720	-0-	-930		-0-	31	1	3611	2	N	71					293
								78	9									
04	4410	X	3843	-0-	-567		-0-	30	1	3715	2	N	89					382
								98	9									
05	4557	X	4030	-0-	-527		-0-	31	1	3905	2	N	85					467
								94	9									
06	3990	X	3659	-0-	-331		-0-	30	1	3546	2	N	75					542
								83	9									
07	4123	X	3896	-0-	-227		-0-	31	1	3832	2	N	30					572
								33	9									
08	4030	X	3846	-0-	-184		-0-	31	1	3673	2	N	129	189	1			512
								142	9									
09	3900	X	3431	-0-	-469		-0-	30	1	3348	2	N	48					560
								53	9									
10	4030	X	3594	-0-	-436		-0-	31	1	3491	2	N	65					625
								72	9									
11	3780	X	3323	-0-	-457		-0-	30	1	3213	2	N	73					698
								80	9									
12	3906	X	3497	-0-	-409		-0-	31	1	3327	2	N	126	597	1			227
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 44,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

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. GAS LIFT (I)(L)	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	3161	-0-	3161	3161	31	1	2915	2	N	195	364	1			253
							215	9									
02	5970	X	2809	-0-	-3161	-0-	26	1	2675	2	N	98					351
							108	9									
03	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	31	1	2960	2	N	118					469
							130	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	N	170	179	1			460
							187	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	123	363	1			220
							135	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	30	1	3412	2	N	139					359
							153	9									
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	31	1	3450	2	N	129	180	1			308
							142	9									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	31	1	3350	2	N	128	172	1			264
							141	9									
09	3600	X	3260	-0-	-340	-0-	30	1	3107	2	N	112	190	1			186
							123	9									
10	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	31	1	3172	2	N	118					304
							130	9									
11	3600	X	2522	-0-	-1078	-0-	19	1	2448	2	N	50	188	1			166
							55	9									
12	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	26	1	2870	2	N	54					220
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 38,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3767	-0-	-728	-0-	31	1	3686	2	N	45					610
							50	9									
02	3920	X	2772	-0-	-1148	-0-	22	1	2711	2	N	35					645
							39	9									
03	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	31	1	3743	2	N	63	191	1			517
							69	9									
04	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	30	1	3477	2	N	38					555
							42	9									
05	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	31	1	3461	2	N	55					610
							61	9									
06	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	30	1	3332	2	N	62					672
							68	9									
07	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	31	1	3690	2	N	31					703
							34	9									
08	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	31	1	3342	2	N	55	188	1			570
							61	9									
09	3540	X	3089	-0-	-451	-0-	30	1	3028	2	N	28					598
							31	9									
10	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	31	1	3166	2	N	54	390	1			262
							59	9									
11	3630	X	2878	-0-	-752	-0-	30	1	2817	2	N	28					290
							31	9									
12	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	31	1	2762	2	N	37					327
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	COND AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	2659	-0-	-22947	-0-	27 51	1 9	2581	2	N	46			558
02	22652	X	14490	-0-	-8162	-0-	23 35	1 9	14432	2	N	32			590
03	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	28106	2	N	19	191 1		418
04	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	26507	2	N	50			468
05	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	31 116	1 9	25648	2	N	105	176 1		397
06	27090	X	10620	-0-	-16470	-0-	18 40	1 9	10562	2	N	36			433
07	27993	X	20735	-0-	-7258	-0-	26 2	1 9	20707	2	N	2			435
08	27993	X	23659	-0-	-4334	-0-	31 43	1 9	23585	2	N	39	177 1		297
09	26580	X	21525	-0-	-5055	-0-	30 54	1 9	21441	2	N	49	180 1		166
10	25792	X	12727	-0-	-13065	-0-	20 2	1 9	12705	2	N	2			168
11	22890	X	16036	-0-	-6854	-0-	25 31	1 9	15980	2	N	28			196
12	23653	X	16480	-0-	-7173	-0-	29 45	1 9	16406	2	N	41			237

TOTAL GAS PROD: 219,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	COND AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12343	-0-	-3436	-0-	30 235	1 9	12078	2	N	214	193 1		606
02	14252	X	9930	-0-	-4322	-0-	27 80	1 9	9823	2	N	73			679
03	15779	X	7416	-0-	-8363	-0-	24 169	1 9	7223	2	N	154			833
04	12540	X	12450	-0-	-90	-0-	26 245	1 9	12179	2	N	223	576 1		480
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	31 237	1 9	13227	2	N	215	197 1		498
06	11940	X	2944	-0-	-8996	-0-	17 55	1 9	2872	2	N	50	181 1		367
07	12865	X	2554	-0-	-10311	-0-	30 17	1 9	2507	2	N	15			382
08	13485	X	2087	-0-	-11398	-0-	20 31	1 9	2036	2	N	28			410
09	13050	X	1826	-0-	-11224	-0-	24 20	1 9	1782	2	N	18			428
10	13485	X	983	-0-	-12502	-0-	18 17	1 9	948	2	N	15			443
11	2940	X	896	-0-	-2044	-0-	24 10	1 9	862	2	N	9	194 1		258
12	2542	X	1105	-0-	-1437	-0-	30 17	1 9	1058	2	N	15			273

TOTAL GAS PROD: 68,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

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

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	7967	X	4493	-0-	-3474	-0-	30	1	4422	2	N	37					502
							41	9									
02	5656	X	4202	-0-	-1454	-0-	27	1	4150	2	N	23					525
							25	9									
03	6262	X	5313	-0-	-949	-0-	31	1	5236	2	N	42					567
							46	9									
04	5490	X	4509	-0-	-981	-0-	30	1	4432	2	N	43					610
							47	9									
05	5673	X	3830	-0-	-1843	-0-	26	1	3804	2	N	-0-					610
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	27	1	5115	2	N	67					677
							74	9									
07	5301	X	4224	-0-	-1077	-0-	26	1	4172	2	N	24	363	1			338
							26	9									
08	5301	X	4240	-0-	-1061	-0-	21	1	4200	2	N	17					355
							19	9									
09	5220	X	2808	-0-	-2412	-0-	26	1	2746	2	N	33					388
							36	9									
10	5394	X	3188	-0-	-2206	-0-	28	1	3106	2	N	49					437
							54	9									
11	5220	X	2893	-0-	-2327	-0-	25	1	2848	2	N	18					455
							20	9									
12	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	28	1	3823	2	N	108					563
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	31	1	2824	2	N	336	390	1			583
							370	9									
02	2772	X	2660	-0-	-112	-0-	26	1	2549	2	N	77	195	1			465
							85	9									
03	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	31	1	2891	2	N	110					575
							121	9									
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	30	1	2801	2	N	78					653
							86	9									
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	31	1	2852	2	N	195	384	1			464
							215	9									
06	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	30	1	2699	2	N	158	193	1			429
							174	9									
07	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	31	1	2690	2	N	129					558
							142	9									
08	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	30	1	2357	2	N	160	195	1			523
							176	9									
09	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	30	1	2413	2	N	137	196	1			464
							151	9									
10	2852	N	2671	-0-	-181	-0-	31	1	2471	2	N	154	197	1			421
							169	9									
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	30	1	2450	2	N	153					574
							168	9									
12	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	31	1	2392	2	N	155	379	1			350
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 33,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6877	-0-	-1555	-0-	31	1	6660	2	N	169	191	1			558
							186	9									
02	7616	X	5873	-0-	-1743	-0-	28	1	5733	2	N	102	188	1			472
							112	9									
03	8432	X	7094	-0-	-1338	-0-	31	1	6878	2	N	168					640
							185	9									
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	30	1	7054	2	N	162	362	1			440
							178	9									
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	31	1	7105	2	N	160	183	1			417
							176	9									
06	6870	X	6569	-0-	-301	-0-	30	1	6419	2	N	109	188	1			338
							120	9									
07	7502	X	6139	-0-	-1363	-0-	31	1	5996	2	N	102	191	1			249
							112	9									
08	7502	X	6523	-0-	-979	-0-	30	1	6379	2	N	104					353
							114	9									
09	7260	X	5431	-0-	-1829	-0-	27	1	5323	2	N	74					427
							81	9									
10	7316	X	6070	-0-	-1246	-0-	31	1	5926	2	N	103					530
							113	9									
11	6570	X	4887	-0-	-1683	-0-	25	1	4771	2	N	83					613
							91	9									
12	6510	X	5806	-0-	-704	-0-	28	1	5675	2	N	94	374	1			333
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 75,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4090	-0-	4090	4090	31	1	3917	2	N	129	182	1			417
							142	9									
02	8072	X	3982	-0-	-4090	-0-	26	1	3821	2	N	123	182	1			358
							135	9									
03	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	31	1	4157	2	N	74					432
							81	9									
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	30	1	7905	2	N	101					533
							111	9									
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	31	1	4412	2	N	197	340	1			390
							217	9									
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	30	1	3607	2	N	113	175	1			328
							124	9									
07	4278	X	3710	-0-	-568	-0-	31	1	3580	2	N	90	183	1			235
							99	9									
08	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	31	1	3481	2	N	113	148	1			200
							124	9									
09	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	30	1	3900	2	N	75					275
							83	9									
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	30	1	7920	2	N	103	186	1			192
							113	9									
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	29	1	4605	2	N	63					255
							69	9									
12	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	31	1	3099	2	N	107					362
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 56,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

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. GAS LIFT (I)(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	28776	-0-	-5045	-0-	31 458	1 9	28287	2	N	416	576	1			575
02	30548	X	24847	-0-	-5701	-0-	24 306	1 9	24517	2	N	278	383	1			470
03	33387	X	29197	-0-	-4190	-0-	31 380	1 9	28786	2	N	345	383	1			432
04	30750	X	27023	-0-	-3727	-0-	30 237	1 9	26756	2	N	215	191	1			456
05	29977	X	28508	-0-	-1469	-0-	31 376	1 9	28101	2	N	342	376	1			422
06	27510	X	27184	-0-	-326	-0-	30 298	1 9	26856	2	N	271	366	1			327
07	28427	X	27509	-0-	-918	-0-	31 256	1 9	27222	2	N	233	375	1			185
08	28427	X	26515	-0-	-1912	-0-	31 341	1 9	26143	2	N	310	187	1			308
09	27510	X	24110	-0-	-3400	-0-	30 331	1 9	23749	2	N	301	363	1			246
10	28427	X	25193	-0-	-3234	-0-	31 311	1 9	24851	2	N	283	191	1			338
11	27180	X	22292	-0-	-4888	-0-	30 253	1 9	22009	2	N	230	190	1			378
12	25420	X	22404	-0-	-3016	-0-	31 271	1 9	22102	2	N	246	386	1			238

TOTAL GAS PROD: 313,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9096	-0-	-4544	-0-	31 128	1 9	8937	2	N	116					788
02	12320	X	10741	-0-	-1579	-0-	21 144	1 9	10576	2	N	131	186	1			733
03	13640	X	10641	-0-	-2999	-0-	31 246	1 9	10364	2	N	224	375	1			582
04	12210	X	6673	-0-	-5537	-0-	19 99	1 9	6555	2	N	90	190	1			482
05	11904	X	5420	-0-	-6484	-0-	26 29	1 9	5365	2	N	26					508
06	11520	X	8609	-0-	-2911	-0-	30 201	1 9	8378	2	N	183	343	1			348
07	11904	X	9190	-0-	-2714	-0-	31 191	1 9	8968	2	N	174	179	1			343
08	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	31 284	1 9	8966	2	N	258	178	1			423
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	30 277	1 9	8459	2	N	252	190	1			485
10	9176	X	9026	-0-	-150	-0-	31 304	1 9	8691	2	N	276	189	1			572
11	8970	X	8104	-0-	-866	-0-	30 76	1 9	7998	2	N	69	183	1			458
12	8649	X	7975	-0-	-674	-0-	31 55	1 9	7889	2	N	50					508

TOTAL GAS PROD: 103,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

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 (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	30	1	7800	2	N	414	534	1			653
							455	9									
02	7196	X	6566	-0-	-630	-0-	22	1	6338	2	N	187					840
							206	9									
03	7967	X	7396	-0-	-571	-0-	31	1	7093	2	N	247	179	1			908
							272	9									
04	7710	X	7222	-0-	-488	-0-	30	1	6922	2	N	245	363	1			790
							270	9									
05	7967	X	7382	-0-	-585	-0-	31	1	7057	2	N	267	372	1			685
							294	9									
06	7560	X	6529	-0-	-1031	-0-	30	1	6267	2	N	211	544	1			352
							232	9									
07	7471	X	6755	-0-	-716	-0-	31	1	6519	2	N	186					538
							205	9									
08	7471	X	7209	-0-	-262	-0-	31	1	6936	2	N	220					758
							242	9									
09	7230	X	6522	-0-	-708	-0-	30	1	6277	2	N	195	380	1			573
							215	9									
10	7378	X	6421	-0-	-957	-0-	30	1	6196	2	N	177	193	1			557
							195	9									
11	6990	X	6142	-0-	-848	-0-	30	1	5851	2	N	237	177	1			617
							261	9									
12	7192	X	5708	-0-	-1484	-0-	31	1	5510	2	N	152	374	1			395
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 82,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

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 (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	31	1	5624	2	N	204	359	1			459
							224	9									
02	5936	X	5532	-0-	-404	-0-	25	1	5376	2	N	119					578
							131	9									
03	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	31	1	6060	2	N	182					760
							200	9									
04	6510	X	5832	-0-	-678	-0-	30	1	5624	2	N	162	185	1			737
							178	9									
05	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	31	1	5344	2	N	141	180	1			698
							155	9									
06	6090	X	5413	-0-	-677	-0-	30	1	5241	2	N	129	362	1			465
							142	9									
07	6293	X	5153	-0-	-1140	-0-	31	1	4983	2	N	126					591
							139	9									
08	6293	X	4951	-0-	-1342	-0-	31	1	4795	2	N	114					705
							125	9									
09	5820	X	4899	-0-	-921	-0-	29	1	4771	2	N	90					795
							99	9									
10	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	30	1	4744	2	N	112	374	1			533
							123	9									
11	5400	X	4479	-0-	-921	-0-	30	1	4326	2	N	112					645
							123	9									
12	5146	X	4295	-0-	-851	-0-	28	1	4173	2	N	85	182	1			548
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 63,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

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	12462	X	11403	-0-	-1059	-0-	1085	1	10167	2	N	137	186	1			355
							151	9									
02	11256	X	10629	-0-	-627	-0-	980	1	9519	2	N	118					473
							130	9									
03	12462	X	11587	-0-	-875	-0-	1085	1	10335	2	N	152	172	1			453
							167	9									
04	11550	X	11327	-0-	-223	-0-	1050	1	10105	2	N	156	185	1			424
							172	9									
05	11780	X	11232	-0-	-548	-0-	1020	1	10077	2	N	123	188	1			359
							135	9									
06	11400	X	10901	-0-	-499	-0-	1050	1	9728	2	N	112					471
							123	9									
07	11780	X	10951	-0-	-829	-0-	1085	1	9724	2	N	129	196	1			404
							142	9									
08	11718	X	10899	-0-	-819	-0-	1085	1	9684	2	N	118	182	1			340
							130	9									
09	11340	X	10198	-0-	-1142	-0-	1050	1	9026	2	N	111	172	1			279
							122	9									
10	11253	X	5655	-0-	-5598	-0-	943	1	4610	2	N	93					372
							102	9									
11	10890	X	4533	-0-	-6357	-0-	966	1	3445	2	N	111	178	1			305
							122	9									
12	10633	X	3176	-0-	-7457	-0-	1030	1	2005	2	N	128					433
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 112,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

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	11253	X	9541	-0-	-1712	-0-	30	1	9216	2	N	268	198	1			543
							295	9									
02	10164	X	8701	-0-	-1463	-0-	27	1	8441	2	N	212					755
							233	9									
03	10230	X	9864	-0-	-366	-0-	31	1	9665	2	N	153	390	1			518
							168	9									
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	30	1	9430	2	N	214					732
							235	9									
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	31	1	9661	2	N	320	589	1			463
							352	9									
06	9540	X	8904	-0-	-636	-0-	30	1	8762	2	N	102					565
							112	9									
07	10013	X	8834	-0-	-1179	-0-	31	1	8725	2	N	71	194	1			442
							78	9									
08	10044	X	8634	-0-	-1410	-0-	31	1	8445	2	N	144	383	1			203
							158	9									
09	9720	X	8691	-0-	-1029	-0-	30	1	8405	2	N	233	145	1			291
							256	9									
10	10044	X	8881	-0-	-1163	-0-	31	1	8615	2	N	214	395	1			110
							235	9									
11	8910	X	7548	-0-	-1362	-0-	26	1	7346	2	N	160					270
							176	9									
12	8990	X	8327	-0-	-663	-0-	30	1	8082	2	N	195	195	1			270
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 107,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

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

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	13237	X	11423	-0-	-1814	-0-		31	1	11312	2	N	73	196	1			412
								80	9									
02	11956	X	10166	-0-	-1790	-0-		25	1	10083	2	N	53					465
								58	9									
03	13082	X	11809	-0-	-1273	-0-		31	1	11757	2	N	19					484
								21	9									
04	12480	X	11370	-0-	-1110	-0-		30	1	11266	2	N	67	195	1			356
								74	9									
05	11780	X	11291	-0-	-489	-0-		31	1	11164	2	N	87	180	1			263
								96	9									
06	11220	X	11179	-0-	-41	-0-		30	1	11103	2	N	42					305
								46	9									
07	11594	X	11317	-0-	-277	-0-		31	1	11240	2	N	42					347
								46	9									
08	11594	X	10848	-0-	-746	-0-		31	1	10764	2	N	48					395
								53	9									
09	11220	X	8843	-0-	-2377	-0-		27	1	8776	2	N	36					431
								40	9									
10	11563	X	10295	-0-	-1268	-0-		31	1	10230	2	N	31	193	1			269
								34	9									
11	11190	X	9528	-0-	-1662	-0-		30	1	9448	2	N	45					314
								50	9									
12	11036	X	9420	-0-	-1616	-0-		31	1	9322	2	N	61					375
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 127,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

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	17329	X	14711	-0-	-2618	-0-		31	1	14295	2	N	350	182	1			748
								385	9									
02	14896	X	11926	-0-	-2970	-0-		22	1	11608	2	N	269	187	1			830
								296	9									
03	16244	X	14185	-0-	-2059	-0-		29	1	13789	2	N	334	368	1			796
								367	9									
04	15090	X	13185	-0-	-1905	-0-		30	1	12844	2	N	283	378	1			701
								311	9									
05	15066	X	13313	-0-	-1753	-0-		31	1	12959	2	N	294	370	1			625
								323	9									
06	14010	X	12443	-0-	-1567	-0-		30	1	12141	2	N	247	369	1			503
								272	9									
07	14198	X	12436	-0-	-1762	-0-		31	1	12133	2	N	247					750
								272	9									
08	14198	X	12309	-0-	-1889	-0-		31	1	12022	2	N	233	188	1			795
								256	9									
09	13200	X	12062	-0-	-1138	-0-		30	1	11767	2	N	241	575	1			461
								265	9									
10	13299	X	12038	-0-	-1261	-0-		31	1	11740	2	N	243	194	1			510
								267	9									
11	12450	X	11657	-0-	-793	-0-		29	1	11295	2	N	303					813
								333	9									
12	12462	X	10985	-0-	-1477	-0-		31	1	10733	2	N	201	542	1			472
								221	9									

TOTAL GAS PROD: 151,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

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

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	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	31	1	6183	2	N	374	191	1			640
							411	9									
02	6972	X	5578	-0-	-1394	-0-	26	1	5233	2	N	290	379	1			551
							319	9									
03	7719	X	5816	-0-	-1903	-0-	28	1	5461	2	N	297					848
							327	9									
04	7470	X	5800	-0-	-1670	-0-	27	1	5485	2	N	262	375	1			735
							288	9									
05	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	31	1	5842	2	N	362	577	1			520
							398	9									
06	6420	X	5282	-0-	-1138	-0-	30	1	5017	2	N	214	557	1			177
							235	9									
07	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	31	1	5155	2	N	271	185	1			263
							298	9									
08	6262	X	4769	-0-	-1493	-0-	29	1	4479	2	N	237					500
							261	9									
09	6060	X	5311	-0-	-749	-0-	30	1	4989	2	N	265	387	1			378
							292	9									
10	6262	X	5163	-0-	-1099	-0-	31	1	4827	2	N	277	380	1			275
							305	9									
11	5310	X	4728	-0-	-582	-0-	30	1	4436	2	N	238	191	1			322
							262	9									
12	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	30	1	4203	2	N	279	394	1			207
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 65,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

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	8029	X	4846	-0-	-3183	-0-	23	1	4724	2	N	90					696
							99	9									
02	6888	X	4328	-0-	-2560	-0-	19	1	4240	2	N	63					759
							69	9									
03	7626	X	5697	-0-	-1929	-0-	23	1	5568	2	N	96					855
							106	9									
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	30	1	7370	2	N	162					1017
							178	9									
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	31	1	6269	2	N	123	713	1			427
							135	9									
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	30	1	6559	2	N	148	188	1			387
							163	9									
07	7843	X	6367	-0-	-1476	-0-	31	1	6190	2	N	133	190	1			330
							146	9									
08	7843	X	6652	-0-	-1191	-0-	31	1	6470	2	N	137					467
							151	9									
09	7590	X	6138	-0-	-1452	-0-	30	1	5962	2	N	133	187	1			413
							146	9									
10	6975	X	6091	-0-	-884	-0-	31	1	5915	2	N	132					545
							145	9									
11	6750	X	5632	-0-	-1118	-0-	30	1	5467	2	N	123					668
							135	9									
12	6665	X	4404	-0-	-2261	-0-	27	1	4305	2	N	65	181	1			552
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 70,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

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. GAS LIFT (I)(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	12680	-0-	-2479	-0-	388	1	12095	2	N	179	180	1			577
							197	9									
02	13692	X	10306	-0-	-3386	-0-	290	1	9831	2	N	168	380	1			365
							185	9									
03	13299	X	10103	-0-	-3196	-0-	311	1	9748	2	N	40					405
							44	9									
04	12570	X	8566	-0-	-4004	-0-	312	1	8094	2	N	145					550
							160	9									
05	12679	X	9714	-0-	-2965	-0-	313	1	9222	2	N	163	336	1			377
							179	9									
06	12270	X	8124	-0-	-4146	-0-	290	1	7673	2	N	146					523
							161	9									
07	11408	X	7963	-0-	-3445	-0-	283	1	7522	2	N	144	363	1			304
							158	9									
08	10106	X	8189	-0-	-1917	-0-	307	1	7762	2	N	109					413
							120	9									
09	9390	X	5997	-0-	-3393	-0-	214	1	5620	2	N	148					561
							163	9									
10	9703	X	7677	-0-	-2026	-0-	297	1	7241	2	N	126	344	1			343
							139	9									
11	8130	X	5461	-0-	-2669	-0-	242	1	5127	2	N	84					427
							92	9									
12	8184	X	3891	-0-	-4293	-0-	225	1	3599	2	N	61					488
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 98,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

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. GAS LIFT (I)(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	11306	-0-	-1001	-0-	31	1	10955	2	N	291	771	1			358
							320	9									
02	10976	X	7345	-0-	-3631	-0-	26	1	7174	2	N	132					490
							145	9									
03	13299	X	8968	-0-	-4331	-0-	30	1	8715	2	N	203					693
							223	9									
04	12870	X	9041	-0-	-3829	-0-	30	1	8659	2	N	320	560	1			453
							352	9									
05	13299	X	8268	-0-	-5031	-0-	31	1	7998	2	N	217					670
							239	9									
06	10950	X	8064	-0-	-2886	-0-	30	1	7623	2	N	374	757	1			287
							411	9									
07	9331	X	6544	-0-	-2787	-0-	28	1	6326	2	N	173	183	1			277
							190	9									
08	9331	X	6418	-0-	-2913	-0-	30	1	6147	2	N	219	194	1			302
							241	9									
09	9030	X	5230	-0-	-3800	-0-	23	1	5020	2	N	170					472
							187	9									
10	8339	X	5732	-0-	-2607	-0-	23	1	5498	2	N	192	371	1			293
							211	9									
11	8070	X	4755	-0-	-3315	-0-	22	1	4591	2	N	129					422
							142	9									
12	6541	X	3429	-0-	-3112	-0-	17	1	3257	2	N	141					563
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 85,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,561

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11967	-0-	-1673	-0-	31	1	11732	2	N	185	186	1			481
							204	9									
02	12040	X	10726	-0-	-1314	-0-	25	1	10529	2	N	156	195	1			442
							172	9									
03	12648	X	11485	-0-	-1163	-0-	31	1	11274	2	N	164	189	1			417
							180	9									
04	11820	X	10861	-0-	-959	-0-	30	1	10648	2	N	166	194	1			389
							183	9									
05	11966	X	11009	-0-	-957	-0-	31	1	10861	2	N	106					495
							117	9									
06	11130	X	9294	-0-	-1836	-0-	28	1	9157	2	N	99	196	1			398
							109	9									
07	11501	X	9962	-0-	-1539	-0-	31	1	9819	2	N	102	184	1			316
							112	9									
08	11470	X	9751	-0-	-1719	-0-	31	1	9602	2	N	107					423
							118	9									
09	10860	X	9091	-0-	-1769	-0-	30	1	8978	2	N	75	184	1			314
							83	9									
10	11005	X	9014	-0-	-1991	-0-	31	1	8891	2	N	84					398
							92	9									
11	9630	X	6397	-0-	-3233	-0-	27	1	6258	2	N	102	181	1			319
							112	9									
12	9951	X	7816	-0-	-2135	-0-	30	1	7675	2	N	101					420
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 117,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	17205	-0-	-4898	-0-	31	1	16533	2	N	583	727	1			640
							641	9									
02	19964	X	14227	-0-	-5737	-0-	28	1	13690	2	N	463	560	1			543
							509	9									
03	20863	X	15695	-0-	-5168	-0-	30	1	15014	2	N	592	350	1			785
							651	9									
04	19440	X	14589	-0-	-4851	-0-	30	1	14071	2	N	444	692	1			537
							488	9									
05	18724	X	14608	-0-	-4116	-0-	31	1	13990	2	N	534	351	1			720
							587	9									
06	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	30	1	12723	2	N	405	180	1			945
							446	9									
07	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	31	1	11927	2	N	338	543	1			740
							372	9									
08	11904	X	11755	-0-	-149	-0-	31	1	11435	2	N	263	535	1			468
							289	9									
09	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	30	1	11462	2	N	439					907
							483	9									
10	11904	X	11514	-0-	-390	-0-	31	1	11081	2	N	365	869	1			403
							402	9									
11	11520	X	9530	-0-	-1990	-0-	30	1	9347	2	N	139					542
							153	9									
12	12369	X	9395	-0-	-2974	-0-	31	1	9151	2	N	194	179	1			557
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 156,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,759

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13637	-0-	-2607	-0-	31	1	13048	2	N	507	577	1			443
							558	9									
02	14028	X	9589	-0-	-4439	-0-	26	1	9047	2	N	469	400	1			512
							516	9									
03	15066	X	11701	-0-	-3365	-0-	31	1	11177	2	N	448					960
							493	9									
04	13680	X	10878	-0-	-2802	-0-	30	1	10545	2	N	275	580	1			655
							303	9									
05	13640	X	10273	-0-	-3367	-0-	31	1	9809	2	N	394	371	1			678
							433	9									
06	13200	X	11294	-0-	-1906	-0-	29	1	10774	2	N	446	371	1			753
							491	9									
07	11687	X	9943	-0-	-1744	-0-	30	1	9548	2	N	332	538	1			547
							365	9									
08	11687	X	11205	-0-	-482	-0-	31	1	10583	2	N	537	531	1			553
							591	9									
09	11280	X	7956	-0-	-3324	-0-	30	1	7598	2	N	298	176	1			675
							328	9									
10	11656	X	10715	-0-	-941	-0-	30	1	9996	2	N	626	539	1			762
							689	9									
11	11280	X	9096	-0-	-2184	-0-	29	1	8821	2	N	224	184	1			802
							246	9									
12	10974	X	9603	-0-	-1371	-0-	31	1	9256	2	N	287	369	1			720
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 125,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,843

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3438	-0-	-3289	-0-	31	1	3272	2	N	123					408
							135	9									
02	5432	X	3441	-0-	-1991	-0-	25	1	3333	2	N	75					483
							83	9									
03	5239	X	4143	-0-	-1096	-0-	31	1	3951	2	N	146	172	1			457
							161	9									
04	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	30	1	4247	2	N	153	173	1			437
							168	9									
05	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	22	1	4167	2	N	62	181	1			318
							68	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	30	1	4413	2	N	103	176	1			245
							113	9									
07	4588	X	4098	-0-	-490	-0-	28	1	3954	2	N	105					350
							116	9									
08	4588	X	3334	-0-	-1254	-0-	29	1	3195	2	N	100	186	1			264
							110	9									
09	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	29	1	2889	2	N	79					343
							87	9									
10	4712	X	2609	-0-	-2103	-0-	25	1	2525	2	N	54	177	1			220
							59	9									
11	4560	X	2467	-0-	-2093	-0-	21	1	2349	2	N	88					308
							97	9									
12	4092	X	3217	-0-	-875	-0-	27	1	3111	2	N	72					380
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 43,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

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	10292	X	9265	-0-	-1027	-0-	284	1	8588	2	N	357	530	1			480
							393	9									
02	9296	X	8803	-0-	-493	-0-	252	1	8279	2	N	247					727
							272	9									
03	9858	X	8625	-0-	-1233	-0-	266	1	8080	2	N	254	361	1			620
							279	9									
04	9240	X	8140	-0-	-1100	-0-	296	1	7600	2	N	222	524	1			318
							244	9									
05	9734	X	8381	-0-	-1353	-0-	275	1	7852	2	N	231	167	1			382
							254	9									
06	9420	X	7605	-0-	-1815	-0-	276	1	7131	2	N	180					562
							198	9									
07	9734	X	7902	-0-	-1832	-0-	284	1	7392	2	N	205	354	1			413
							226	9									
08	8618	X	7617	-0-	-1001	-0-	290	1	7142	2	N	168	176	1			405
							185	9									
09	8130	X	7344	-0-	-786	-0-	266	1	6878	2	N	182					587
							200	9									
10	8370	X	7441	-0-	-929	-0-	290	1	6945	2	N	187	362	1			412
							206	9									
11	7650	X	6430	-0-	-1220	-0-	283	1	5962	2	N	168					580
							185	9									
12	7905	X	6728	-0-	-1177	-0-	371	1	6227	2	N	118					698
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 94,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

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	4681	X	3687	-0-	-994	-0-	31	1	3287	2	N	335	185	1			371
							369	9									
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	27	1	5325	2	N	327	360	1			338
							360	9									
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	25	1	3923	2	N	255	181	1			412
							281	9									
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	30	1	7435	2	N	304	176	1			540
							334	9									
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	31	1	8348	2	N	348	355	1			533
							383	9									
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	27	1	8042	2	N	299	368	1			464
							329	9									
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	31	1	10042	2	N	319	374	1			409
							351	9									
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	31	1	9682	2	N	270	365	1			314
							297	9									
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	30	1	9004	2	N	241	182	1			373
							265	9									
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	31	1	8614	2	N	243	188	1			428
							267	9									
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	27	1	8211	2	N	221	383	1			266
							243	9									
12	10385	X	8903	-0-	-1482	-0-	31	1	8649	2	N	203					469
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 94,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	31 435	1 9	6280	2	N	395	881	1			447
02	6076	X	3935	-0-	-2141	-0-	17 176	1 9	3742	2	N	160					607
03	6727	X	5926	-0-	-801	-0-	30 292	1 9	5604	2	N	265	182	1			690
04	6540	X	6079	-0-	-461	-0-	30 414	1 9	5635	2	N	376	354	1			712
05	6758	X	5668	-0-	-1090	-0-	31 292	1 9	5345	2	N	265					977
06	6120	X	4787	-0-	-1333	-0-	29 205	1 9	4553	2	N	186	705	1			458
07	6293	X	5221	-0-	-1072	-0-	30 235	1 9	4956	2	N	214					672
08	6293	X	5320	-0-	-973	-0-	31 256	1 9	5033	2	N	233	538	1			367
09	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	29 201	1 9	4428	2	N	183					550
10	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	29 273	1 9	4577	2	N	248	365	1			433
11	5160	X	3971	-0-	-1189	-0-	27 204	1 9	3740	2	N	185					618
12	5332	X	4259	-0-	-1073	-0-	30 164	1 9	4065	2	N	149	174	1			593

TOTAL GAS PROD: 61,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	31 606	1 9	12673	2	N	551	999	1			242
02	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	27 536	1 9	12399	2	N	487	399	1			330
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	30 593	1 9	13121	2	N	539	401	1			468
04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	30 568	1 9	11614	2	N	516	597	1			387
05	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	31 556	1 9	11728	2	N	505	392	1			500
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	26 440	1 9	10414	2	N	400	393	1			507
07	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	28 369	1 9	8713	2	N	335	197	1			645
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	31 398	1 9	11825	2	N	362	395	1			612
09	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	30 372	1 9	9867	2	N	338	390	1			560
10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	31 388	1 9	9846	2	N	353	598	1			315
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	30 349	1 9	9693	2	N	317					632
*12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	30 360	1 9	9529	2	N	327	599	1			360

TOTAL GAS PROD: 137,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5910	-0-	-1902	-0-	28 539	1 9	5343	2	N	490	715	1	646
02	7056	X	5797	-0-	-1259	-0-	22 596	1 9	5179	2	N	542	357	1	831
03	7502	X	5729	-0-	-1773	-0-	29 414	1 9	5286	2	N	376	364	1	843
04	7200	X	5113	-0-	-2087	-0-	26 230	1 9	4857	2	N	209	169	1	883
05	6417	X	5879	-0-	-538	-0-	28 476	1 9	5375	2	N	433	877	1	439
06	6210	X	5377	-0-	-833	-0-	29 464	1 9	4884	2	N	422			861
07	6417	X	5885	-0-	-532	-0-	31 428	1 9	5426	2	N	389	547	1	703
08	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	31 364	1 9	5340	2	N	331	365	1	669
09	5700	X	5285	-0-	-415	-0-	30 471	1 9	4784	2	N	428	356	1	741
10	5890	X	5135	-0-	-755	-0-	31 483	1 9	4621	2	N	439	359	1	821
11	5700	X	4427	-0-	-1273	-0-	25 260	1 9	4142	2	N	236	179	1	878
12	5890	X	5096	-0-	-794	-0-	30 399	1 9	4667	2	N	363	362	1	879

TOTAL GAS PROD: 65,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,658

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 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	14287	-0-	-2949	-0-	31 466	1 9	13790	2	N	424	375	1	401
02	15204	X	10625	-0-	-4579	-0-	21 288	1 9	10316	2	N	262	190	1	473
03	14725	X	13589	-0-	-1136	-0-	31 250	1 9	13308	2	N	227	370	1	330
04	14250	X	7060	-0-	-7190	-0-	16 169	1 9	6875	2	N	154			484
05	14291	X	13096	-0-	-1195	-0-	25 452	1 9	12619	2	N	411	373	1	522
06	13830	X	6511	-0-	-7319	-0-	18 264	1 9	6229	2	N	240	554	1	208
07	13578	X	12116	-0-	-1462	-0-	29 323	1 9	11764	2	N	294			502
08	13578	X	11242	-0-	-2336	-0-	31 264	1 9	10947	2	N	240	365	1	377
09	12660	X	9971	-0-	-2689	-0-	30 250	1 9	9691	2	N	227	386	1	218
10	13082	X	8972	-0-	-4110	-0-	31 35	1 9	8906	2	N	32			250
11	11730	X	7903	-0-	-3827	-0-	30 165	1 9	7708	2	N	150			400
12	11036	X	5566	-0-	-5470	-0-	23 278	1 9	5265	2	N	253	361	1	292

TOTAL GAS PROD: 120,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

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	13547	X	9341	-0-	-4206	-0-	30	1	9115	2	N	178	193	1			302
							196	9									
02	12236	X	9639	-0-	-2597	-0-	28	1	9383	2	N	207	192	1			317
							228	9									
03	13547	X	9738	-0-	-3809	-0-	31	1	9496	2	N	192	191	1			318
							211	9									
04	11040	X	7949	-0-	-3091	-0-	30	1	7778	2	N	128	179	1			267
							141	9									
05	10664	X	10436	-0-	-228	-0-	31	1	10187	2	N	198	237	1			228
							218	9									
06	10320	X	9986	-0-	-334	-0-	29	1	9713	2	N	222	188	1			262
							244	9									
07	10664	X	10117	-0-	-547	-0-	31	1	9922	2	N	149	188	1			223
							164	9									
08	10447	X	8256	-0-	-2191	-0-	31	1	8003	2	N	202	188	1			237
							222	9									
09	10110	X	7887	-0-	-2223	-0-	30	1	7692	2	N	150	182	1			205
							165	9									
10	10447	X	7718	-0-	-2729	-0-	31	1	7568	2	N	108					313
							119	9									
11	9990	X	5875	-0-	-4115	-0-	30	1	5724	2	N	110	191	1			232
							121	9									
12	10106	X	5571	-0-	-4535	-0-	31	1	5438	2	N	93					325
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 102,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

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	43834	X	9417	-0-	-34417	-0-	14	1	9400	2	N	3					306
							3	9									
02	39592	X	28343	-0-	-11249	-0-	25	1	28245	2	N	66					372
							73	9									
03	43834	X	25652	-0-	-18182	-0-	27	1	25523	2	N	93					465
							102	9									
04	36870	X	23161	-0-	-13709	-0-	24	1	23087	2	N	45					510
							50	9									
05	31372	X	21627	-0-	-9745	-0-	27	1	21572	2	N	25	375	1			160
							28	9									
06	30360	X	13690	-0-	-16670	-0-	18	1	13592	2	N	73					233
							80	9									
07	31372	X	45	-0-	-31327	-0-	21	1	24	9	N	22					255
08	25637	X	2110	-0-	-23527	-0-	305	1	1805	2	N	-0-					255
09	23160	X	11381	-0-	-11779	-0-	989	1	10379	2	N	12					267
							13	9									
10	21638	X	10147	-0-	-11491	-0-	954	1	9137	2	N	51					318
							56	9									
11	13680	X	12057	-0-	-1623	-0-	889	1	11074	2	N	85					403
							94	9									
12	11749	X	11436	-0-	-313	-0-	1050	1	10327	2	N	54					457
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 169,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803	X	38604	-0-	-5199	-0-	31 564	1 9	38009	2	N	513	385	1			878
02	36428	X	33943	-0-	-2485	-0-	28 531	1 9	33384	2	N	483	764	1			597
03	40145	X	34129	-0-	-6016	-0-	31 504	1 9	33594	2	N	458	568	1			487
04	37350	X	31862	-0-	-5488	-0-	30 418	1 9	31414	2	N	380	190	1			677
05	38595	X	32225	-0-	-6370	-0-	31 422	1 9	31772	2	N	384	561	1			500
06	33480	X	32293	-0-	-1187	-0-	30 360	1 9	31903	2	N	327	200	1			627
07	34596	X	30598	-0-	-3998	-0-	31 393	1 9	30174	2	N	357	199	1			785
08	34131	X	29088	-0-	-5043	-0-	31 365	1 9	28692	2	N	332	402	1			715
09	32280	X	27640	-0-	-4640	-0-	30 377	1 9	27233	2	N	343	373	1			685
10	33356	X	25866	-0-	-7490	-0-	28 325	1 9	25513	2	N	295	400	1			580
11	32280	X	29999	-0-	-2281	-0-	30 325	1 9	29644	2	N	295					875
12	30597	X	29250	-0-	-1347	-0-	31 337	1 9	28882	2	N	306	794	1			387

TOTAL GAS PROD: 375,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,473

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	20153	-0-	-10630	-0-	31 454	1 9	19668	2	N	413	505	1			415
02	26628	X	14947	-0-	-11681	-0-	28 293	1 9	14626	2	N	266	344	1			337
03	28055	X	14533	-0-	-13522	-0-	29 237	1 9	14267	2	N	215	172	1			380
04	21990	X	16056	-0-	-5934	-0-	30 325	1 9	15701	2	N	295					675
05	20956	X	14463	-0-	-6493	-0-	22 275	1 9	14166	2	N	250	563	1			362
06	19500	X	15173	-0-	-4327	-0-	30 256	1 9	14887	2	N	233	357	1			238
07	16585	X	14900	-0-	-1685	-0-	31 250	1 9	14619	2	N	227	168	1			297
08	16585	X	14423	-0-	-2162	-0-	30 211	1 9	14182	2	N	192	169	1			320
09	16050	X	13673	-0-	-2377	-0-	29 227	1 9	13417	2	N	206	179	1			347
10	15686	X	13581	-0-	-2105	-0-	29 264	1 9	13288	2	N	240					587
11	15180	X	11320	-0-	-3860	-0-	30 211	1 9	11079	2	N	192	349	1			430
12	14911	X	11639	-0-	-3272	-0-	29 232	1 9	11378	2	N	211	349	1			292

TOTAL GAS PROD: 174,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,940

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. GAS LIFT (I)(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	19922	-0-	-1003	-0-	31	1	19586	2	N	277	739	1			293
							305	9									
02	18900	X	13575	-0-	-5325	-0-	18	1	13264	2	N	266	191	1			368
							293	9									
03	20925	X	8755	-0-	-12170	-0-	20	1	8453	2	N	256	186	1			438
							282	9									
04	20250	X	8372	-0-	-11878	-0-	27	1	8077	2	N	244	189	1			493
							268	9									
05	20925	X	12413	-0-	-8512	-0-	31	1	12048	2	N	304	565	1			232
							334	9									
06	16350	X	10259	-0-	-6091	-0-	27	1	9969	2	N	239	184	1			287
							263	9									
07	15035	X	4837	-0-	-10198	-0-	27	1	4680	2	N	118	183	1			222
							130	9									
08	12400	X	681	-0-	-11719	-0-	26	1	633	2	N	20					242
							22	9									
09	12000	X	409	-0-	-11591	-0-	30	1	370	2	N	8	182	1			68
							9	9									
10	12400	X	902	-0-	-11498	-0-	28	1	861	2	N	12					80
							13	9									
11	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	28	1	34994	2	N	992	577	1			495
							1091	9									
*12	28231	X	28231	-0-	-0-	-0-	31	1	27633	2	N	515	367	1			643
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 144,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,251

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	24293	-0-	-7544	-0-	31	1	23461	2	N	728	574	1			472
							801	9									
02	27048	X	21121	-0-	-5927	-0-	28	1	20392	2	N	637	391	1			718
							701	9									
03	28396	X	22240	-0-	-6156	-0-	31	1	21512	2	N	634	738	1			614
							697	9									
04	26040	X	20417	-0-	-5623	-0-	30	1	19756	2	N	574	751	1			437
							631	9									
05	25606	X	20444	-0-	-5162	-0-	31	1	19782	2	N	574	361	1			650
							631	9									
06	22890	X	18630	-0-	-4260	-0-	30	1	18058	2	N	493	745	1			398
							542	9									
07	23374	X	18589	-0-	-4785	-0-	31	1	18027	2	N	483	374	1			507
							531	9									
08	22227	X	17859	-0-	-4368	-0-	31	1	17322	2	N	460	365	1			602
							506	9									
09	20430	X	16985	-0-	-3445	-0-	30	1	16426	2	N	481	548	1			535
							529	9									
10	20429	X	15161	-0-	-5268	-0-	31	1	14757	2	N	339	196	1			678
							373	9									
11	18630	X	14913	-0-	-3717	-0-	29	1	14492	2	N	356	381	1			653
							392	9									
12	18383	X	14813	-0-	-3570	-0-	31	1	14344	2	N	398	399	1			652
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 225,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

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

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	20987	X	15775	-0-	-5212	-0-	31	1	14621	2	N	1021	1118	1			493
							1123	9									
02	16856	X	13689	-0-	-3167	-0-	28	1	12659	2	N	911	732	1			672
							1002	9									
03	18290	X	14487	-0-	-3803	-0-	31	1	13453	2	N	912	906	1			678
							1003	9									
04	16680	X	13700	-0-	-2980	-0-	30	1	12766	2	N	822	925	1			575
							904	9									
05	16492	X	13876	-0-	-2616	-0-	31	1	12928	2	N	834	362	1			1047
							917	9									
06	14190	X	12498	-0-	-1692	-0-	29	1	11684	2	N	714	1120	1			641
							785	9									
07	14663	X	12883	-0-	-1780	-0-	31	1	12021	2	N	755	748	1			648
							831	9									
08	14477	X	12283	-0-	-2194	-0-	31	1	11476	2	N	705	756	1			597
							776	9									
09	13710	X	11673	-0-	-2037	-0-	30	1	10884	2	N	690	726	1			561
							759	9									
10	13888	X	11529	-0-	-2359	-0-	31	1	10727	2	N	701	740	1			522
							771	9									
11	12510	X	10798	-0-	-1712	-0-	29	1	10072	2	N	634	566	1			590
							697	9									
12	11749	X	11186	-0-	-563	-0-	31	1	10337	2	N	744	563	1			771
							818	9									

TOTAL GAS PROD: 154,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,443

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

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	46562	X	32636	-0-	-13926	-0-	31	1	30857	2	N	1589	1992	1			515
							1748	9									
02	37184	X	28324	-0-	-8860	-0-	28	1	26805	2	N	1355	1098	1			772
							1491	9									
03	37665	X	30161	-0-	-7504	-0-	31	1	28561	2	N	1426	1633	1			565
							1569	9									
04	34740	X	28095	-0-	-6645	-0-	30	1	26708	2	N	1234	1441	1			358
							1357	9									
05	34131	X	28002	-0-	-6129	-0-	31	1	26645	2	N	1205	888	1			675
							1326	9									
06	30450	X	25831	-0-	-4619	-0-	30	1	24640	2	N	1055	1082	1			648
							1161	9									
07	31372	X	26060	-0-	-5312	-0-	31	1	24878	2	N	1046	1264	1			430
							1151	9									
08	30163	X	25345	-0-	-4818	-0-	31	1	24170	2	N	1040	937	1			533
							1144	9									
09	28110	X	23884	-0-	-4226	-0-	30	1	22774	2	N	982	925	1			590
							1080	9									
10	27993	X	23875	-0-	-4118	-0-	31	1	22758	2	N	987	929	1			648
							1086	9									
11	25830	X	21899	-0-	-3931	-0-	30	1	20850	2	N	926	1134	1			440
							1019	9									
12	25978	X	22185	-0-	-3793	-0-	31	1	21120	2	N	940	737	1			643
							1034	9									

TOTAL GAS PROD: 316,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,785

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	30057	-0-	-16412	-0-	31	1	28915	2	N	1010	580	1			1018
							1111	9									
02	38472	X	25385	-0-	-13087	-0-	28	1	24688	2	N	608	760	1			866
							669	9									
03	38068	X	28255	-0-	-9813	-0-	30	1	27277	2	N	862	925	1			803
							948	9									
04	33510	X	25202	-0-	-8308	-0-	30	1	24411	2	N	692	720	1			775
							761	9									
05	31713	X	24709	-0-	-7004	-0-	31	1	23883	2	N	723	545	1			953
							795	9									
06	27210	X	22776	-0-	-4434	-0-	30	1	22079	2	N	606	764	1			795
							667	9									
07	28117	X	22267	-0-	-5850	-0-	31	1	21636	2	N	545	393	1			947
							600	9									
08	28117	X	21170	-0-	-6947	-0-	31	1	20629	2	N	464	584	1			827
							510	9									
09	25200	X	19591	-0-	-5609	-0-	30	1	18928	2	N	575	959	1			443
							633	9									
10	24707	X	19344	-0-	-5363	-0-	31	1	18796	2	N	470	195	1			718
							517	9									
11	22770	X	17563	-0-	-5207	-0-	30	1	16968	2	N	514	375	1			857
							565	9									
12	21421	X	16428	-0-	-4993	-0-	30	1	15940	2	N	416	548	1			725
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 272,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,485

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52762	X	29500	-0-	-23262	-0-	31	1	28114	2	N	1232	1479	1			526
							1355	9									
02	38052	X	24995	-0-	-13057	-0-	28	1	23809	2	N	1053	738	1			841
							1158	9									
03	37665	X	25856	-0-	-11809	-0-	31	1	24653	2	N	1065	928	1			978
							1172	9									
04	33990	X	23513	-0-	-10477	-0-	30	1	22470	2	N	921	1281	1			618
							1013	9									
05	32178	X	23217	-0-	-8961	-0-	31	1	22182	2	N	913	919	1			612
							1004	9									
06	26910	X	21099	-0-	-5811	-0-	30	1	20168	2	N	819	921	1			510
							901	9									
07	27683	X	21004	-0-	-6679	-0-	31	1	20069	2	N	822	737	1			595
							904	9									
08	25854	X	20493	-0-	-5361	-0-	31	1	19594	2	N	789	916	1			468
							868	9									
09	23520	X	19029	-0-	-4491	-0-	30	1	18188	2	N	737	738	1			467
							811	9									
10	23219	X	19059	-0-	-4160	-0-	31	1	18226	2	N	729	558	1			638
							802	9									
11	21090	X	17595	-0-	-3495	-0-	30	1	16767	2	N	725	571	1			792
							798	9									
12	21018	X	17902	-0-	-3116	-0-	31	1	17070	2	N	728	765	1			755
							801	9									

TOTAL GAS PROD: 263,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,533

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52359	X	20970	-0-	-31389	-0-	31	1	19932	2	N	915	1189	1			723
							1007	9									
02	33012	X	17359	-0-	-15653	-0-	28	1	16604	2	N	661	592	1			792
							727	9									
03	31279	X	18099	-0-	-13180	-0-	31	1	17217	2	N	774	586	1			980
							851	9									
04	25980	X	16239	-0-	-9741	-0-	30	1	15525	2	N	622	589	1			1013
							684	9									
05	23405	X	15807	-0-	-7598	-0-	31	1	15119	2	N	597	988	1			622
							657	9									
06	19350	X	14153	-0-	-5197	-0-	30	1	13578	2	N	495	389	1			728
							545	9									
07	19220	X	13972	-0-	-5248	-0-	31	1	13407	2	N	485	386	1			827
							534	9									
08	18104	X	12495	-0-	-5609	-0-	31	1	12007	2	N	415	502	1			740
							457	9									
09	16230	X	10944	-0-	-5286	-0-	21	1	10532	2	N	355	390	1			705
							391	9									
10	15810	X	12717	-0-	-3093	-0-	31	1	12202	2	N	440	595	1			550
							484	9									
11	14160	X	10308	-0-	-3852	-0-	30	1	9845	2	N	394	201	1			743
							433	9									
12	13981	X	10577	-0-	-3404	-0-	30	1	10100	2	N	406	402	1			747
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 173,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,559

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	40939	-0-	-4476	-0-	30	1	38790	2	N	1926	2076	1			453
							2119	9									
02	41020	X	31507	-0-	-9513	-0-	28	1	30045	2	N	1304	1387	1			370
							1434	9									
03	45415	X	23014	-0-	-22401	-0-	26	1	21998	2	N	900	520	1			750
							990	9									
04	39840	X	7340	-0-	-32500	-0-	15	1	7020	2	N	277	524	1			503
							305	9									
05	41168	X	12	-0-	-41156	-0-	11	1	1	9	N	1	179	1			325
06	38070	X	11903	-0-	-26167	-0-	22	1	11108	2	N	703	516	1			512
							773	9									
07	34875	X	29547	-0-	-5328	-0-	31	1	27906	2	N	1464	1028	1			948
							1610	9									
08	23002	X	21087	-0-	-1915	-0-	25	1	20187	2	N	795	1233	1			510
							875	9									
09	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	18	1	13497	2	N	663	688	1			485
							729	9									
10	29543	X	9382	-0-	-20161	-0-	16	1	8892	2	N	431	348	1			568
							474	9									
11	28590	X	22088	-0-	-6502	-0-	537	1	20395	2	N	1051	861	1			758
							1156	9									
12	29047	X	27547	-0-	-1500	-0-	628	1	25898	2	N	928	841	1			845
							1021	9									

TOTAL GAS PROD: 238,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,443

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	40920	X	16819	-0-	-24101	-0-	31	1	15449	2	N	1217	1452	1	453
							1339	9							
02	36960	X	13298	-0-	-23662	-0-	28	1	12217	2	N	957	728	1	682
							1053	9							
03	40920	X	13482	-0-	-27438	-0-	31	1	12387	2	N	967	726	1	923
							1064	9							
04	33090	X	11717	-0-	-21373	-0-	30	1	10807	2	N	800	1099	1	624
							880	9							
05	18600	X	11115	-0-	-7485	-0-	31	1	10263	2	N	746	736	1	634
							821	9							
06	16290	X	8694	-0-	-7596	-0-	20	1	8098	2	N	524	557	1	601
							576	9							
07	14725	X	9880	-0-	-4845	-0-	30	1	9153	2	N	634	551	1	684
							697	9							
08	13485	X	9675	-0-	-3810	-0-	31	1	8971	2	N	612	747	1	549
							673	9							
09	11730	X	9114	-0-	-2616	-0-	30	1	8466	2	N	562	562	1	549
							618	9							
10	11129	X	9088	-0-	-2041	-0-	31	1	8453	2	N	549	552	1	546
							604	9							
11	9570	X	7831	-0-	-1739	-0-	30	1	7232	2	N	517	572	1	491
							569	9							
12	9889	X	7070	-0-	-2819	-0-	30	1	6532	2	N	462	379	1	574
							508	9							

TOTAL GAS PROD: 127,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,547

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	63767	X	42292	-0-	-21475	-0-	31	1	41443	2	N	744	938	1	223
							818	9							
02	57596	X	28916	-0-	-28680	-0-	28	1	28471	2	N	379	182	1	420
							417	9							
03	63767	X	32292	-0-	-31475	-0-	31	1	31715	2	N	496	569	1	347
							546	9							
04	61710	X	28999	-0-	-32711	-0-	30	1	28485	2	N	440	189	1	598
							484	9							
05	63767	X	28795	-0-	-34972	-0-	31	1	28180	2	N	531	558	1	571
							584	9							
06	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	30	1	25893	2	N	350	718	1	203
							385	9							
07	32302	X	25575	-0-	-6727	-0-	31	1	25129	2	N	377	182	1	398
							415	9							
08	32302	X	24576	-0-	-7726	-0-	31	1	24127	2	N	380	533	1	245
							418	9							
09	29010	X	21840	-0-	-7170	-0-	30	1	21482	2	N	298	370	1	173
							328	9							
10	28799	X	20729	-0-	-8070	-0-	31	1	20382	2	N	287	183	1	277
							316	9							
11	26310	X	18362	-0-	-7948	-0-	30	1	18002	2	N	300	177	1	400
							330	9							
12	24800	X	17868	-0-	-6932	-0-	31	1	17520	2	N	288	368	1	320
							317	9							

TOTAL GAS PROD: 316,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,870

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161187	X	161187	-0-	-0-	-0-		31	1	151133	2	N	9112	9193	1			977
								10023	9									
02	145450	X	145450	-0-	-0-	-0-		28	1	138699	2	N	6112	6076	1			1013
								6723	9									
03	149482	X	140744	-0-	-8738	-0-		29	1	135588	2	N	4661	5054	1			620
								5127	9									
04	144660	X	120133	-0-	-24527	-0-		30	1	116173	2	N	3573	3281	1			912
								3930	9									
05	149482	X	117654	-0-	-31828	-0-		31	1	114123	2	N	3182	3486	1			608
								3500	9									
06	144660	X	100418	-0-	-44242	-0-		30	1	97626	2	N	2511	1922	1			1197
								2762	9									
07	149482	X	85274	-0-	-64208	-0-		28	1	83055	2	N	1992	2489	1			700
								2191	9									
08	140740	X	75192	-0-	-65548	-0-		31	1	73164	2	N	1815	1747	1			768
								1997	9									
09	120120	X	62357	-0-	-57763	-0-		30	1	60633	2	N	1540	1545	1			763
								1694	9									
10	117645	X	57664	-0-	-59981	-0-		31	1	56061	2	N	1429	1370	1			822
								1572	9									
11	100410	X	49715	-0-	-50695	-0-		30	1	48266	2	N	1290	1385	1			727
								1419	9									
12	68665	X	47453	-0-	-21212	-0-		31	1	46066	2	N	1233	995	1			965
								1356	9									

TOTAL GAS PROD: 1,163,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,450

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	14388	-0-	-25881	-0-		31	1	13512	2	N	768	1090	1			645
								845	9									
02	36372	X	11198	-0-	-25174	-0-		22	1	10459	2	N	652	367	1			930
								717	9									
03	40269	X	12922	-0-	-27347	-0-		28	1	12162	2	N	665	717	1			878
								732	9									
04	38970	X	11803	-0-	-27167	-0-		30	1	11194	2	N	526	354	1			1050
								579	9									
05	40269	X	11527	-0-	-28742	-0-		31	1	10907	2	N	535	698	1			887
								589	9									
06	38970	X	10447	-0-	-28523	-0-		29	1	9946	2	N	429	183	1			1133
								472	9									
07	12927	X	10136	-0-	-2791	-0-		30	1	9668	2	N	398	728	1			803
								438	9									
08	12927	X	9761	-0-	-3166	-0-		30	1	9508	2	N	203	363	1			643
								223	9									
09	11790	X	9177	-0-	-2613	-0-		30	1	8710	2	N	397	182	1			858
								437	9									
10	11532	X	8925	-0-	-2607	-0-		29	1	8483	2	N	375	515	1			718
								413	9									
11	10440	X	8109	-0-	-2331	-0-		29	1	7678	2	N	365	393	1			690
								402	9									
12	10137	X	7698	-0-	-2439	-0-		28	1	7255	2	N	377					1067
								415	9									

TOTAL GAS PROD: 126,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63519	X	42123	-0-	-21396	-0-	31 2269	1 9	39823	2	N	2063	2223	1			357
02	57372	X	29340	-0-	-28032	-0-	26 1758	1 9	27556	2	N	1598	1085	1			870
03	63519	X	35587	-0-	-27932	-0-	31 2281	1 9	33275	2	N	2074	2531	1			413
04	61470	X	31741	-0-	-29729	-0-	30 1587	1 9	30124	2	N	1443	1466	1			390
05	63519	X	31505	-0-	-32014	-0-	31 1645	1 9	29829	2	N	1495	1470	1			415
06	61470	X	27919	-0-	-33551	-0-	30 1411	1 9	26478	2	N	1283	1313	1			385
07	63519	X	26294	-0-	-37225	-0-	31 1070	1 9	25193	2	N	973	733	1			625
08	63519	X	24512	-0-	-39007	-0-	31 1120	1 9	23361	2	N	1018	1270	1			373
09	31740	X	22138	-0-	-9602	-0-	30 961	1 9	21147	2	N	874	1087	1			160
10	31496	X	22736	-0-	-8760	-0-	31 971	1 9	21734	2	N	883	700	1			343
11	27930	X	18618	-0-	-9312	-0-	30 935	1 9	17653	2	N	850	739	1			454
12	26288	X	18883	-0-	-7405	-0-	31 965	1 9	17887	2	N	877	782	1			549

TOTAL GAS PROD: 331,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,431

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	7 2686	1 9	9792	2	N	2442	1852	1			590
08	95308	X	95308	-0-	-0-	-0-	31 13254	1 9	82023	2	N	12049	11800	1			839
09	80814	X	80814	-0-	-0-	-0-	30 7955	1 9	72829	2	N	7232	7218	1			853
10	82429	X	41455	-0-	-40974	-0-	28 4198	1 9	37229	2	N	3816	4085	1			584
11	79770	X	27560	-0-	-52210	-0-	30 3024	1 9	24506	2	N	2749	2530	1			803
12	82429	X	25330	-0-	-57099	-0-	31 2426	1 9	22873	2	N	2205	2318	1			690

TOTAL GAS PROD: 282,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,493

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					300
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					300
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1871	2	25	9	N	23					323
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1910	2	10	9	N	9					332
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1933	2	46	9	N	42					374
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	2	18	9	N	16					390
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					390
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					390
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					390
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					390
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					390
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					390

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 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	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1479	2	13	9	N	12					128
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	1452	2			N	-0-					128
03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					128
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					128
05	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1210	2	51	9	N	46					174
06	1500	N	1125	-0-	-375	-0-	1125	2			N	-0-					174
07	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	1080	2			N	-0-					174
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					174
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					174
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					174
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					174
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	527	N	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	N	3					160
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					160
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					160
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					160
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	482	2	79	9	N	72	182	1			50
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	460	2	72	9	N	65					115
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					115
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					115
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	486	2	26	9	N	24					139
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	478	2	58	9	N	53					192
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	N	15					207
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	499	2	37	9	N	34					241

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					113
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	3			N	-0-					113
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					113
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					113
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					113
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					113
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					113
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					113
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					113
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					113
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					113
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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. 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	DLQ G-10		2240	-0-		2240	4474		74 1 26 9	2140	2	N	24	5	8			139
02	2000	N	1699	-0-		-301	4173		67 1 3 9	1629	2	N	3	2	8			140
03	3100	N	1981	-0-		-1119	3054		74 1 26 9	1881	2	N	24	7	8			157
04	3000	N	2027	-0-		-973	2081		72 1 45 9	1910	2	N	41	7	8			191
05	3100	N	1952	-0-		-1148	933		74 1 20 9	1858	2	N	18	8	8			201
06	2255	N	1322	-0-		-933	-0-		72 1 32 9	1218	2	N	29	2	8			228
07	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-		74 1 63 9	1729	2	N	57	184	1	2	8	99
08	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-		74 1 15 9	2072	2	N	14	3	8			110
09	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-		72 1 17 9	1915	2	N	15	6	8			119
10	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-		74 1 6 9	1943	2	N	5	4	8			120
*11	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-		72 1 9 9	1834	2	N	8	8	8			120
*12	2077	N	2074	-0-		-3	-0-		74 1 15 9	1985	2	N	14	7	8			127

TOTAL GAS PROD: 23,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	DLQ G-10		1590	-0-		1590	3423		74 1 19 9	1497	2	Y	17	4	8			49
02	4507	X	1084	-0-		-3423	-0-		67 1 11 9	1006	2	Y	10	8	8			51
03	1523	X	1523	-0-		-0-	-0-		74 1 28 9	1421	2	Y	25	25	8			51
04	1770	X	1349	-0-		-421	-0-		72 1 25 9	1252	2	Y	23	23	8			51
05	1829	X	1390	-0-		-439	-0-		74 1 30 9	1286	2	Y	27	27	8			51
06	1470	N	939	-0-		-531	-0-		72 1 14 9	853	2	Y	13	6	8			58
07	1395	N	1186	-0-		-209	-0-		74 1 35 9	1077	2	Y	32	17	8			73
08	1395	N	809	-0-		-586	-0-		74 1 31 9	704	2	Y	28	9	8			92
09	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-		72 1 22 9	919	2	Y	20	11	8			101
10	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-		74 1 21 9	1271	2	Y	19	8	8			112
11	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-		72 1 25 9	1413	2	Y	23	19	8			116
*12	1285	X	1285	-0-		-0-	-0-		74 1 23 9	1188	2	Y	21	15	8			122

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 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	1555	-0-	-119	-0-		74	1	1469	2	N	11	4	8			131
								12	9									
02	1540	N	1182	-0-	-358	-0-		67	1	1094	2	N	19	2	8			148
								21	9									
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-		74	1	1474	2	N	23	8	8			163
								25	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		72	1	1450	2	N	22	8	8			177
								24	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		74	1	1476	2	N	12	11	8			178
								13	9									
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-		72	1	1385	2	N	27	3	8			202
								30	9									
07	1612	N	1408	-0-	-204	-0-		74	1	1298	2	N	33	186	1	8	8	41
								36	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		74	1	1490	2	N	7	5	8			43
								8	9									
*09	1500	N	1491	-0-	-9	-0-		72	1	1411	2	N	7	7	8			43
								8	9									
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		74	1	1433	2	N	5	5	8			43
								6	9									
*11	1530	N	1301	-0-	-229	-0-		72	1	1220	2	N	8	8	8			43
								9	9									
*12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-		74	1	1388	2	N	7	7	8			43
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

01	T. A.		2	-0-	2	2		2	2			Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2						Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2						Y	-0-					60
04	T. A.	5	-0-	5		7		5	2			Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		7						Y	-0-					60
06	11	4	-0-	-7	-0-			4	2			Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11 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	1364	N	970	-0-	-394	-0-	71	1	855	2	N	40	4	8			192
							44	9									
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	64	1	925	2	N	-0-					192
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	49	2	8			239
							54	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	129	186	1	8	8	174
							142	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	N	48	11	8			211
							53	9									
06	1140	N	859	-0-	-281	-0-	69	1	751	2	N	35	182	1	2	8	62
							39	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	N	20	3	8			79
							22	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	2	N	-0-					79
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	N	-0-					79
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	2	N	-0-					79
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	69	1	930	2	N	13	2	8			90
							14	9									
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	71	1	1009	2	N	49	4	8			135
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	899	N	666	-0-	-233	-0-	71	1	595	2	N	-0-					47
02	784	N	639	-0-	-145	-0-	64	1	575	2	N	-0-					47
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	71	1	669	2	N	-0-					47
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					47
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	71	1	686	2	N	-0-					47
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	656	2	N	-0-					47
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	71	1	653	2	N	-0-					47
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	71	1	709	2	N	-0-					47
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	728	2	N	-0-					47
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	71	1	768	2	N	-0-					47
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	804	2	N	-0-					47
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	950	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1951	2	23	9	N	21	18	8			71
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1882	2	15	9	N	14	9	8			76
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1208	2	36	9	N	33	16	8			93
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3	6	1			90
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	N	9	5	1	9	8	85
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	N	5	5	8			85
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			85
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	N	4	4	8			85
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1905	2	9	9	N	8	8	8			85
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					85
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	N	8	8	8			85
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2170	2	77	9	N	70					155

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	74	1	2064	2	N	8	5	8			103
							9	9									
02	2044	N	1865	-0-	-179	-0-	67	1	1790	2	N	7	4	8			106
							8	9									
03	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	74	1	2155	2	N	15	7	8			114
							17	9									
04	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	72	1	1892	2	N	3	3	8			114
							3	9									
05	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	74	1	1844	2	N	18	18	8			114
							20	9									
06	2160	N	1764	-0-	-396	-0-	72	1	1688	2	N	4	4	8			114
							4	9									
07	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	74	1	1633	2	N	18	15	8			117
							20	9									
08	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	74	1	1852	2	N	12	8	8			121
							13	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	15	9	8			127
							17	9									
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	N	6	6	8			127
							7	9									
*11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	72	1	1779	2	N	12	12	8			127
							13	9									
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	74	1	1935	2	N	16	13	8			130
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					293
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-					293
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					293
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1049	2	2	9	N	2					295
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	161	1			135
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					135
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					135
08	1085	N	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-					135
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					135
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					135
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					135
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	74	1	2408	2	N	9	9	8			95
							10	9									
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	67	1	1715	2	N	19	4	8			110
							21	9									
03	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	74	1	2040	2	N	26	18	8			118
							29	9									
04	2400	N	2086	-0-	-314	-0-	72	1	1988	2	N	24	15	8			127
							26	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	2	N	30	21	8			136
							33	9									
06	2070	N	1884	-0-	-186	-0-	72	1	1791	2	N	19	5	8			150
							21	9									
07	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	74	1	1786	2	N	18	15	8			153
							20	9									
08	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	74	1	1870	2	N	15	8	8			160
							17	9									
09	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	72	1	1788	2	N	17	13	8			164
							19	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	74	1	1877	2	N	10	9	8			165
							11	9									
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	72	1	1901	2	N	32	15	8			182
							35	9									
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	74	1	2173	2	N	46	14	8			214
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 24,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2276	2	21	9	Y	19	13	8			19
02	2296	N	1792	-0-	-504	-0-	1773	2	19	9	Y	17	15	8			21
03	3100	N	3190	-0-	90	90	3171	2	19	9	Y	17	17	8			21
04	2876	N	2786	-0-	-90	-0-	2683	2	103	9	Y	94	5	1			110
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2649	2	15	9	Y	14	4	1	14	8	106
06	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	2015	2	11	9	Y	10	10	8			106
07	3193	X	2402	-0-	-791	-0-	2395	2	7	9	Y	6	6	8			106
08	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2957	2	8	9	Y	7	7	8			106
09	2790	X	1551	-0-	-1239	-0-	1534	2	17	9	Y	15	13	8			108
10	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2047	2	1	9	Y	1					109
11	2880	X	1805	-0-	-1075	-0-	1758	2	47	9	Y	43	10	8			142
12	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2433	2	79	9	Y	72	175	1			39

TOTAL GAS PROD: 28,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1101	2	11	9	Y	10	1	8			22
02	952	N	152	-0-	-800	-0-	152	2			Y	-0-					22
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	936	2	12	9	Y	11	5	8			28
04	1080	N	560	-0-	-520	-0-	560	2			Y	-0-	3	1			25
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	3	1	10	8	22
06	930	N	609	-0-	-321	-0-	601	2	8	9	Y	7	7	8			22
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3	3	8			22
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	Y	5	4	8			23
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2	1	8			24
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					24
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	Y	3	3	8			24
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	2			N	-0-					23
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	1979	2			N	-0-					23
03	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	2178	2			N	-0-					23
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			N	-0-					23
05	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-					23
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					23
07	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	2			N	-0-					23
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					23
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					23
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					23
11	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2			N	-0-					23
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					82
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	667	2	56	9	N	51					133
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					138
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	2			N	-0-					138
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	576	2	22	9	N	20	78	1			80
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					80
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					80
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3					83
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					83
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					83
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					83
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	849	2	22	9	N	20					103

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5217	2	18	9	N	16	6	8			63
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4609	2	9	9	N	8	4	8			67
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5347	2	25	9	N	23	3	8			87
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5059	2	10	9	N	9	1	1			95
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5151	2	20	9	N	18	1	1	2	8	110
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4848	2	7	9	N	6	1	8			115
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4789	2	18	9	N	16	1	8			130
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4966	2	14	9	N	13	2	8			141
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4850	2	17	9	N	15	4	8			152
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4633	2	18	9	N	16					168
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4345	2	36	9	N	33	4	8			197
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4550	2	29	9	N	26					223

TOTAL GAS PROD: 58,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4108	2	143	9	Y	130	130	8			169
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3671	2	52	9	Y	47	45	8			171
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3816	2	57	9	Y	52	32	8			191
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4142	2	29	9	Y	26	10	1			207
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	2	32	9	Y	29	184	1	29	8	23
06	4110	X	2844	-0-	-1266	-0-	2822	2	22	9	Y	20	20	8			23
07	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	4257	2	29	9	Y	26	17	8			32
08	4309	X	3803	-0-	-506	-0-	3785	2	18	9	Y	16	16	8			32
09	4170	X	3593	-0-	-577	-0-	3561	2	32	9	Y	29	27	8			34
10	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	3519	2			Y	-0-					34
11	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	3348	2	30	9	Y	27	27	8			34
12	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3617	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 45,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2516	2	33	9	N	30	29	8			55
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1633	2	50	9	N	45	26	8			74
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2152	2	35	9	N	32	30	8			76
04	2460	N	2086	-0-	-374	-0-	2080	2	6	9	N	5	6	1			75
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	N	18	6	1	18	8	69
06	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	1783	2	13	9	N	12	12	8			69
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2071	2	17	9	N	15	15	8			69
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2133	2	17	9	N	15	15	8			69
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2062	2	10	9	N	9	9	8			69
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					69
11	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1928	2	11	9	N	10	8	8			71
12	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2068	2	20	9	N	18					89

TOTAL GAS PROD: 24,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-		-0-		849	2	54	9	Y	49	49	8			21
02	991	N	991	-0-	-0-		-0-		973	2	18	9	Y	16	16	8			21
03	1364	N	1277	-0-	-87		-0-		1254	2	23	9	Y	21	5	8			37
04	870	N	623	-0-	-247		-0-		619	2	4	9	Y	4	2	1			39
05	1085	N	883	-0-	-202		-0-		869	2	14	9	Y	13	3	1	13	8	36
06	1230	N	701	-0-	-529		-0-		691	2	10	9	Y	9	9	8			36
07	828	N	828	-0-	-0-		-0-		822	2	6	9	Y	5	5	8			36
08	899	N	741	-0-	-158		-0-		732	2	9	9	Y	8	8	8			36
09	983	N	983	-0-	-0-		-0-		975	2	8	9	Y	7	7	8			36
10	1001	N	1001	-0-	-0-		-0-		1001	2			Y	-0-					36
11	773	N	773	-0-	-0-		-0-		763	2	10	9	Y	9	9	8			36
12	1023	N	798	-0-	-225		-0-		798	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2827	-0-	-366		-0-		2808	2	19	9	Y	17	15	8			22
02	3198	X	3198	-0-	-0-		-0-		3179	2	19	9	Y	17	7	8			32
03	3193	X	2808	-0-	-385		-0-		2750	2	58	9	Y	53	32	8			53
04	3000	X	2673	-0-	-327		-0-		2666	2	7	9	Y	6	15	1			44
05	3193	X	2784	-0-	-409		-0-		2751	2	33	9	Y	30	12	1	30	8	32
06	3120	X	2538	-0-	-582		-0-		2517	2	21	9	Y	19	19	8			32
07	3224	X	2641	-0-	-583		-0-		2613	2	28	9	Y	25	25	8			32
08	2821	X	2644	-0-	-177		-0-		2620	2	24	9	Y	22	22	8			32
09	2700	X	2590	-0-	-110		-0-		2559	2	31	9	Y	28	28	8			32
10	2790	X	2604	-0-	-186		-0-		2604	2			Y	-0-					32
11	2580	X	2256	-0-	-324		-0-		2213	2	43	9	Y	39	32	8			39
12	2666	N	2524	-0-	-142		-0-		2524	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 32,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		74	1	1935	2	Y	10	4	8			111
								11	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		67	1	1831	2	Y	28	2	8			137
								31	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		74	1	1563	2	Y	22	8	8			151
								24	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		72	1	1564	2	Y	16	7	8			160
								18	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		74	1	1616	2	Y	21	12	8			169
								23	9									
06	1620	N	1229	-0-	-391	-0-		72	1	1124	2	Y	30	3	8			196
								33	9									
07	1736	N	1614	-0-	-122	-0-		74	1	1503	2	Y	34	182	1	6	8	42
								37	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		74	1	1701	2	Y	20	4	8			58
								22	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		72	1	1557	2	Y	7	7	8			58
								8	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		74	1	1618	2	Y	5	5	8			58
								6	9									
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-		72	1	1568	2	Y	17	8	8			67
								19	9									
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		74	1	1609	2	Y	46	6	8			107
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 20,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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. 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-		74	1	661	2	Y	1	1	8			66
								1	9									
02	616	N	522	-0-	-94	-0-		67	1	453	2	Y	2	2	8			66
								2	9									
03	651	N	632	-0-	-19	-0-		74	1	554	2	Y	4	4	8			66
								4	9									
04	720	N	707	-0-	-13	-0-		72	1	634	2	Y	1	1	8			66
								1	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-		74	1	556	2	Y	2	2	8			66
								2	9									
06	600	N	598	-0-	-2	-0-		72	1	526	2	Y	-0-					66
07	744	N	639	-0-	-105	-0-		74	1	562	2	Y	3	3	8			66
								3	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-		74	1	665	2	Y	3	2	8			67
								3	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-		72	1	639	2	Y	3	3	8			67
								3	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-		74	1	645	2	Y	2	2	8			67
								2	9									
*11	720	N	662	-0-	-58	-0-		72	1	584	2	Y	5	5	8			67
								6	9									
*12	744	N	619	-0-	-125	-0-		74	1	539	2	Y	5	5	8			67
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	2	Y	10	2	8			64
							11	9									
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	67	1	657	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	74	1	703	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	72	1	660	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	74	1	674	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	879	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	74	1	760	2	Y	12	1	8			75
							13	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	74	1	630	2	Y	-0-					75
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	731	2	Y	2	1	8			76
							2	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	72	1	620	2	Y	4	4	8			76
							4	9									
*12	744	N	589	-0-	-155	-0-	74	1	509	2	Y	5	5	8			76
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

01	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1931	2	15	9	N	14	5	8			129
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	1875	2	18	9	N	16	6	8			139
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2162	2	35	9	N	32	11	8			160
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2024	2	72	9	N	65	198	1			27
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2009	2	6	9	N	5	2	1	5	8	25
06	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	1948	2	3	9	N	3	3	8			25
07	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	1578	2	2	9	N	2	2	8			25
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	N	6	3	8			28
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					28
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					28
11	2220	N	1859	-0-	-361	-0-	1859	2			N	-0-					28
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3402	2	14	9	N	13	1	8			177
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3228	2	48	9	N	44	3	8			218
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3254	2	24	9	N	22	5	8			235
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3748	2	34	9	N	31	1	1			265
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3621	2	41	9	N	37	190	1	2	8	110
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3385	2	31	9	N	28	1	8			137
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3530	2	57	9	N	52	1	8			188
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3577	2	40	9	N	36	1	8			223
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3403	2	29	9	N	26	1	8			248
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3489	2	32	9	N	29					277
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3244	2	26	9	N	24	178	1	2	8	121
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2945	2	30	9	N	27					148

TOTAL GAS PROD: 41,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3183	2	19	9	N	17	8	8			148
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2945	2	9	9	N	8	8	8			148
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3340	2	22	9	N	20	12	8			156
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	2	2	9	N	2	3	1			155
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3330	2	9	9	N	8	3	1	8	8	152
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	2	6	9	N	5	5	8			152
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3231	2	7	9	N	6	6	8			152
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3341	2	6	9	N	5	5	8			152
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3147	2	6	9	N	5	5	8			152
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					152
11	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	2967	2	11	9	N	10	7	8			155
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 38,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2233	2	33	9	N	30	13	8			61
02	2184	N	1945	-0-	-239	-0-	1934	2	11	9	N	10	10	8			61
03	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2326	2	19	9	N	17	11	8			67
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2199	2	15	9	N	14	2	1			79
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2051	2	12	9	N	11	3	1	11	8	76
06	2280	N	1880	-0-	-400	-0-	1871	2	9	9	N	8	8	8			76
07	2294	N	1324	-0-	-970	-0-	1306	2	18	9	N	16	8	8			84
08	2077	N	1669	-0-	-408	-0-	1662	2	7	9	N	6	4	8			86
09	1890	N	1603	-0-	-287	-0-	1597	2	6	9	N	5	3	8			88
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					88
11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1278	2	31	9	N	28	6	8			110
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1845	2	1	9	N	1					111

TOTAL GAS PROD: 22,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	3933	2	87	9	Y	79	61	8			122
02	3752	X	3459	-0-	-293	-0-	3391	2	68	9	Y	62	44	8			140
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4087	2	75	9	Y	68	54	8			154
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3898	2	61	9	Y	55	13	1			196
05	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	3914	2	111	9	Y	101	197	1	34	8	66
06	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3531	2	45	9	Y	41	22	8			85
07	4154	X	3202	-0-	-952	-0-	3172	2	30	9	Y	27	26	8			86
08	4154	X	3333	-0-	-821	-0-	3285	2	48	9	Y	44	27	8			103
09	3960	X	2984	-0-	-976	-0-	2947	2	37	9	Y	34	33	8			104
10	4030	X	3188	-0-	-842	-0-	3188	2			Y	-0-					104
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3566	2	46	9	Y	42	36	8			110
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3808	2	15	9	Y	14					124

TOTAL GAS PROD: 43,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1748	-0-	-1104	-0-	74	1	1609	2	Y	59	59	8			44
							65	9									
02	2128	X	1159	-0-	-969	-0-	67	1	1046	2	Y	42	42	8			44
							46	9									
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	74	1	1865	2	Y	142	142	8			44
							156	9									
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	2	Y	144	144	8			44
							158	9									
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	74	1	5348	2	Y	222	222	8			44
							244	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	2	Y	49	49	8			44
							54	9									
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	74	1	1739	2	Y	95	95	8			44
							105	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	74	1	2878	2	Y	96	96	8			44
							106	9									
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	72	1	3916	2	Y	139	139	8			44
							153	9									
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	74	1	3207	2	Y	83	83	8			44
							91	9									
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	100	86	8			58
							110	9									
12	4278	X	2147	-0-	-2131	-0-	74	1	1965	2	Y	98	87	8			69
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1170	-0-	-225	-0-	71	1	1054	2	N	41	29	8			141
							45	9									
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	64	1	1028	2	N	27	11	8			157
							30	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	49	42	8			164
							54	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1137	2	N	57	34	8			187
							63	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	2	N	85	192	1	47	8	33
							94	9									
06	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	69	1	912	2	N	23	11	8			45
							25	9									
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	71	1	1077	2	N	38	32	8			51
							42	9									
08	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	71	1	1007	2	N	48	19	8			80
							53	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1047	2	N	28	28	8			80
							31	9									
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	21	21	8			80
							23	9									
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	69	1	971	2	N	39	39	8			80
							43	9									
*12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	71	1	1069	2	N	58	39	8			99
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

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	2201	N	1885	-0-	-316	-0-		74	1	1769	2	Y	38	32	8			50
								42	9									
02	1624	N	1475	-0-	-149	-0-		67	1	1374	2	Y	31	13	8			68
								34	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		74	1	1781	2	Y	40	32	8			76
								44	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		72	1	1996	2	Y	35	22	8			89
								39	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		74	1	1985	2	Y	34	34	8			89
								37	9									
06	1830	N	1151	-0-	-679	-0-		72	1	1068	2	Y	10	7	8			92
								11	9									
07	2170	N	1708	-0-	-462	-0-		74	1	1602	2	Y	29	14	8			107
								32	9									
08	2108	N	1824	-0-	-284	-0-		74	1	1718	2	Y	29	8	8			128
								32	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		72	1	1613	2	Y	34	14	8			148
								37	9									
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		74	1	1662	2	Y	14	11	8			151
								15	9									
11	1770	N	1677	-0-	-93	-0-		72	1	1562	2	Y	39	30	8			160
								43	9									
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-		74	1	1855	2	Y	32	30	8			162
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

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	1085	N	1035	-0-	-50	-0-		1035	2			Y	-0-					105
02	952	N	762	-0-	-190	-0-		762	2			Y	-0-					105
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		862	2	154	9	Y	140					245
04	990	N	780	-0-	-210	-0-		736	2	44	9	Y	40	197	1			88
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-		961	2			Y	-0-					88
06	990	N	704	-0-	-286	-0-		704	2			Y	-0-					88
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-		802	2	117	9	Y	106	168	1			26
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		1424	2	11	9	Y	10					36
09	690	N	636	-0-	-54	-0-		633	2	3	9	Y	3					39
10	930	N	775	-0-	-155	-0-		775	2			Y	-0-					39
11	1380	N	781	-0-	-599	-0-		757	2	24	9	Y	22					61
12	651	N	365	-0-	-286	-0-		365	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

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	4123	X	3566	-0-	-557	-0-		3449	2	117	9	N	106	188	1			114
02	3528	X	2417	-0-	-1111	-0-		2413	2	4	9	N	4					118
03	3689	X	3127	-0-	-562	-0-		3066	2	61	9	N	55					173
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-		4138	2	66	9	N	60	183	1			50
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-		4023	2	11	9	N	10					60
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-		3653	2	2	9	N	2					62
07	3937	X	3667	-0-	-270	-0-		3625	2	42	9	N	38					100
08	3937	X	3763	-0-	-174	-0-		3722	2	41	9	N	37					137
09	3810	X	3610	-0-	-200	-0-		3567	2	43	9	N	39					176
10	3937	X	3665	-0-	-272	-0-		3639	2	26	9	N	24	163	1			37
11	3660	X	3378	-0-	-282	-0-		3356	2	22	9	N	20					57
12	3751	X	3386	-0-	-365	-0-		3386	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 42,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1773	2	2	9	N	2	2	8			134
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2	2	8			134
03	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1815	2	4	9	N	4	4	8			134
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	2	1			132
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1877	2	4	9	N	4	2	1	4	8	130
06	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1736	2	3	9	N	3	3	8			130
07	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1693	2	9	9	N	8	3	8			135
08	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1706	2	2	9	N	2	2	8			135
09	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1572	2	2	9	N	2	2	8			135
10	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					135
11	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	1551	2	3	9	N	3	3	8			135
12	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1353	2	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2635	N	1758	-0-	-877	-0-	71	1	1622	2	Y	59	185	1	49	8	89
							65	9									
02	2464	N	1490	-0-	-974	-0-	64	1	1411	2	Y	14	14	8			89
							15	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	71	1	1938	2	Y	41	41	8			89
							45	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1796	2	Y	41	41	8			89
							45	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	2	Y	80	77	8			92
							88	9									
06	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	69	1	1743	2	Y	14	14	8			92
							15	9									
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	71	1	1691	2	Y	51	46	8			97
							56	9									
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	71	1	1725	2	Y	54	30	8			121
							59	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	69	1	1568	2	Y	58	43	8			136
							64	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	71	1	1655	2	Y	41	28	8			149
							45	9									
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	69	1	1453	2	Y	61	54	8			156
							67	9									
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	71	1	1642	2	Y	68	57	8			167
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	3119	2	89	9	N	81					181
02	3276	X	2138	-0-	-1138	-0-	2107	2	31	9	N	28					209
03	3627	X	3527	-0-	-100	-0-	3430	2	97	9	N	88					297
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3467	2	56	9	N	51	158	1			190
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3827	2	41	9	N	37					227
06	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3180	2	76	9	N	69	186	1			110
07	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	3586	2	17	9	N	15					125
08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3739	2	94	9	N	85					210
09	3750	X	3572	-0-	-178	-0-	3537	2	35	9	N	32					242
10	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	3522	2	53	9	N	48	177	1			113
11	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	3169	2	47	9	N	43					156
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3411	2	48	9	N	44					200

TOTAL GAS PROD: 40,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					162
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					162
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18	9	Y	16	178	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2300	-0-	-304	-0-	2297	2	3	9	N	3					169
02	2324	N	1873	-0-	-451	-0-	1865	2	8	9	N	7					176
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2412	2	9	9	N	8					184
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	N	14	166	1			32
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2331	2	14	9	N	13					45
06	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	2114	2	25	9	N	23					68
07	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2255	2	37	9	N	34					102
08	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2313	2	33	9	N	30					132
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	2	15	9	N	14					146
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2175	2	53	9	N	48					194
11	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	2007	2	9	9	N	8					202
12	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2146	2	15	9	N	14					216

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3157	2	74	9	N	67					149
02	2996	X	2942	-0-	-54	-0-	2856	2	86	9	N	78					227
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3059	2	29	9	N	26	184	1			69
04	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3033	2	33	9	N	30					99
05	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3071	2	51	9	N	46					145
06	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	2946	2	56	9	N	51	183	1			13
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3004	2	10	9	N	9					22
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3122	2	88	9	N	80					102
09	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	2996	2	12	9	N	11					113
10	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-					113
11	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2910	2			N	-0-					113
12	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2990	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 36,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

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	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	2			Y	-0-					215
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					215
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					215
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	653	2	4	9	Y	4	144	1			75
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					75
06	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-					75
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					75
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	2	19	9	Y	17					92
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13					105
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5					110
11	1080	N	653	-0-	-427	-0-	647	2	6	9	Y	5					115
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	652	2	9	9	Y	8					123

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	74	1	464	2	Y	-0-					20
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	Y	18					38
							20	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	74	1	274	2	Y	29					67
							32	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	Y	11					78
							12	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	74	1	229	2	Y	12					90
							13	9									
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	72	1	227	2	Y	6					96
							7	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	Y	4					100
							4	9									
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	74	1	125	2	Y	-0-					100
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	72	1	432	2	Y	16					116
							18	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	74	1	261	2	Y	4					120
							4	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	72	1	318	2	Y	-0-					120
12	527	N	338	-0-	-189	-0-	74	1	262	2	Y	2					122
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,410 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

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	477	-0-	-112	-0-	460	2	17	9	Y	15					170
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	378	2	28	9	Y	25					195
03	527	N	92	-0-	-435	-0-	92	2			Y	-0-	179	1			16
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					16
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					16
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					136

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

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	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1930	2	34	9	N	31	31	8			19
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	N	28	20	8			27
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51	33	8			45
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1798	2	69	9	N	63	15	1			93
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2206	2	122	9	N	111	14	1	46	8	144
06	2010	N	1519	-0-	-491	-0-	1436	2	83	9	N	75	166	1	31	8	22
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	N	25	25	8			22
08	2325	N	1841	-0-	-484	-0-	1798	2	43	9	N	39	33	8			28
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1852	2	51	9	N	46	34	8			40
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					40
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2062	2	59	9	N	54	38	8			56
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

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	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	3046	2	78	9	N	71	179	1			32
02	3192	X	2927	-0-	-265	-0-	2914	2	13	9	N	12					44
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3238	2	25	9	N	23					67
04	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2971	2	7	9	N	6					73
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	2			N	-0-					73
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2733	2	41	9	N	37					110
07	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2648	2	68	9	N	62					172
08	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	2998	2	40	9	N	36	168	1			40
09	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2837	2	3	9	N	3					43
10	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	2864	2	39	9	N	35					78
11	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	2630	2	6	9	N	5					83
12	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2368	2	39	9	N	35					118

TOTAL GAS PROD: 34,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	1779	2	74	9	N	67	19	8			53
02	1484	N	1299	-0-	-185	-0-	1280	2	19	9	N	17	14	8			56
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1667	2	156	9	N	142	16	8			182
04	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	1511	2	61	9	N	55	193	1			44
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1689	2	132	9	N	120	4	1	12	8	148
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1575	2	94	9	N	85	172	1	7	8	54
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1535	2	41	9	N	37	8	8			83
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1520	2	108	9	N	98	8	8			173
09	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1493	2	99	9	N	90	197	1	7	8	59
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1601	2	63	9	N	57					116
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1393	2	103	9	N	94	9	8			201
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1523	2	59	9	N	54	175	1			80

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

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	T. A.		48	-0-	48	75	48	2			Y	-0-					14
02	T. A.		36	-0-	36	111	36	2			Y	-0-					14
03	T. A.		56	-0-	56	167	56	2			Y	-0-					14
04	234	X	67	-0-	-167	-0-	67	2			Y	-0-					14
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					14
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					14
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					14
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					14
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14
12	961	X	95	-0-	-866	-0-	95	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 660 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1643	2	52	9	Y	47	47	8			128
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	Y	14	9	8			133
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	Y	15	2	8			146
04	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	1355	2	61	9	Y	55	187	1			14
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1399	2	9	9	Y	8	1	1	8	8	13
06	1440	N	873	-0-	-567	-0-	866	2	7	9	Y	6	6	8			13
07	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1224	2	3	9	Y	3	3	8			13
08	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1250	2	4	9	Y	4	4	8			13
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	Y	3	3	8			13
10	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			Y	-0-					13
11	1230	N	801	-0-	-429	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	8			13
12	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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. 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	3937	X	3360	-0-	-577		-0-	3293	2	67	9	Y	61	48	8			88
02	3556	X	3358	-0-	-198		-0-	3290	2	68	9	Y	62	45	8			105
03	3937	X	3851	-0-	-86		-0-	3773	2	78	9	Y	71	55	8			121
04	3690	X	3582	-0-	-108		-0-	3503	2	79	9	Y	72	15	1			178
05	3813	X	3700	-0-	-113		-0-	3627	2	73	9	Y	66	192	1	28	8	24
06	3720	X	3334	-0-	-386		-0-	3316	2	18	9	Y	16	16	8			24
07	3844	X	3381	-0-	-463		-0-	3316	2	65	9	Y	59	18	8			65
08	3844	X	3520	-0-	-324		-0-	3492	2	28	9	Y	25	15	8			75
09	3630	X	3209	-0-	-421		-0-	3187	2	22	9	Y	20	14	8			81
10	3689	X	3273	-0-	-416		-0-	3272	2	1	9	Y	1					82
11	3420	X	3325	-0-	-95		-0-	3303	2	22	9	Y	20	18	8			84
12	3534	X	3506	-0-	-28		-0-	3466	2	40	9	Y	36					120

TOTAL GAS PROD: 41,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

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	4681	X	4444	-0-	-237		-0-	4411	2	33	9	N	30	8	8			165
02	4228	X	4096	-0-	-132		-0-	4051	2	45	9	N	41	6	8			200
03	4278	X	4091	-0-	-187		-0-	4046	2	45	9	N	41	8	8			233
04	4290	X	3744	-0-	-546		-0-	3731	2	13	9	N	12	167	1			78
05	4526	X	3747	-0-	-779		-0-	3719	2	28	9	N	25	2	1	4	8	97
06	4380	X	3255	-0-	-1125		-0-	3249	2	6	9	N	5	2	8			100
07	4526	X	2375	-0-	-2151		-0-	2373	2	2	9	N	2	1	8			101
08	4092	X	3650	-0-	-442		-0-	3650	2			N	-0-					101
09	3750	X	3229	-0-	-521		-0-	3226	2	3	9	N	3					104
10	3751	X	3330	-0-	-421		-0-	3309	2	21	9	N	19					123
11	3540	X	2853	-0-	-687		-0-	2839	2	14	9	N	13	1	8			135
12	3658	X	3295	-0-	-363		-0-	3271	2	24	9	N	22					157

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

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	3043	X	3043	-0-	-0-		-0-	3018	2	25	9	N	23					175
02	2699	X	2699	-0-	-0-		-0-	2664	2	35	9	N	32					207
03	3028	X	3028	-0-	-0-		-0-	2991	2	37	9	N	34					241
04	3084	X	3084	-0-	-0-		-0-	3051	2	33	9	N	30	179	1			92
05	3100	N	3300	-0-	200		200	3270	2	30	9	N	27					119
06	3000	N	3098	-0-	98		298	3067	2	31	9	N	28					147
07	3395	X	3097	-0-	-298		-0-	3072	2	25	9	N	23					170
08	3264	X	3264	-0-	-0-		-0-	3222	2	42	9	N	38					208
09	3352	X	3352	-0-	-0-		-0-	3308	2	44	9	N	40	172	1			76
10	3094	X	3094	-0-	-0-		-0-	3074	2	20	9	N	18					94
11	3400	X	3400	-0-	-0-		-0-	3363	2	37	9	N	34					128
*12	3002	X	3002	-0-	-0-		-0-	2983	2	19	9	N	17					145

TOTAL GAS PROD: 37,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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. (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	3734	-0-	-296	-0-	3348	2	386	9	Y	351	162	1	80	8	324
02	3640	X	3093	-0-	-547	-0-	2885	2	208	9	Y	189	41	8			472
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3372	2	662	9	Y	602	571	1	82	8	421
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	3839	2	674	9	Y	613	536	1	134	8	364
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3625	2	475	9	Y	432	318	1	217	8	261
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3218	2	574	9	Y	522	351	1	37	8	395
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2888	2	176	9	Y	160	168	1	149	8	238
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1663	2	331	9	Y	301	306	1	56	8	177
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2091	2	118	9	Y	107	71	8			213
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	4857	2	618	9	Y	562	324	1	61	8	390
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3263	2	142	9	Y	129	137	1	129	8	253
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	2934	2	517	9	Y	470	336	1	154	8	233

TOTAL GAS PROD: 42,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2645	2	32	9	Y	29	29	8			70
02	2240	N	1999	-0-	-241	-0-	1981	2	18	9	Y	16	11	8			75
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2732	2	13	9	Y	12	9	8			78
04	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	2393	2	70	9	Y	64	3	1			139
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2445	2	20	9	Y	18	4	1	18	8	135
06	2670	N	2386	-0-	-284	-0-	2372	2	14	9	Y	13	13	8			135
07	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2525	2	13	9	Y	12	12	8			135
08	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2375	2	15	9	Y	14	10	8			139
09	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2328	2	65	9	Y	59	6	8			192
10	2542	N	2194	-0-	-348	-0-	2192	2	2	9	Y	2	180	1			14
11	2310	N	1868	-0-	-442	-0-	1859	2	9	9	Y	8	7	8			15
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					70
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					70
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					70
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					70
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					70
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	206	2	189	9	Y	172	169	1			73
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	95	2	219	9	Y	199					272
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	230	2	45	9	Y	41	181	1			132
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					132
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					132
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					132
12	310	X	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4086	2	50	9	N	45					185
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					185
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3940	2	2	9	N	2	162	1			25
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	2	35	9	N	32					57
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4010	2	57	9	N	52					109
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3677	2	28	9	N	25					134
07	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3785	2	22	9	N	20					154
08	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	3818	2	15	9	N	14					168
09	3840	X	3624	-0-	-216	-0-	3572	2	52	9	N	47	163	1			52
10	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3647	2	103	9	N	94					146
11	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3320	2	8	9	N	7					153
12	3844	X	3289	-0-	-555	-0-	3289	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 45,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4143	2	23	9	N	21					123
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3591	2	10	9	N	9					132
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4121	2	40	9	N	36					168
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	N	6					174
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4090	2	10	9	N	9					183
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3869	2	50	9	N	45	185	1			43
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3751	2	33	9	N	30					73
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4165	2	39	9	N	35					108
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	N	10					118
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3397	2	21	9	N	19					137
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3737	2	6	9	N	5					142
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 46,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	X	2598	-0-	-68	-0-	2594	2	4	9	N	4					66
02	2408	X	2214	-0-	-194	-0-	2207	2	7	9	N	6					72
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2696	2	11	9	N	10					82
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	N	3					85
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2853	2	6	9	N	5					90
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2649	2	17	9	N	15					105
07	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	2662	2			N	-0-					105
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2677	2	8	9	N	7					112
09	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	2562	2	8	9	N	7					119
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2690	2	33	9	N	30					149
11	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	2394	2	1	9	N	1					150
12	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2639	2	18	9	N	16					166

TOTAL GAS PROD: 31,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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. GAS	(I) LIFT(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	3429	-0-		-880	-0-	3390	2	39	9	N	35	33	8			59
02	3808	X	2870	-0-		-938	-0-	2840	2	30	9	N	27	26	8			60
03	4092	X	3985	-0-		-107	-0-	3918	2	67	9	N	61	35	8			86
04	3600	X	3539	-0-		-61	-0-	3530	2	9	9	N	8	13	1			81
05	3720	X	3619	-0-		-101	-0-	3584	2	35	9	N	32	12	1	32	8	69
06	3870	X	3157	-0-		-713	-0-	3135	2	22	9	N	20	20	8			69
07	3999	X	3630	-0-		-369	-0-	3598	2	32	9	N	29	29	8			69
08	3999	X	3924	-0-		-75	-0-	3896	2	28	9	N	25	25	8			69
09	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	3702	2	21	9	N	19	15	8			73
10	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	3651	2	48	9	N	44					117
11	3810	X	3480	-0-		-330	-0-	3462	2	18	9	N	16	16	8			117
*12	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	3579	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 42,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	X	2382	-0-		-0-	-0-	2373	2	9	9	N	8					110
02	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	2385	2	8	9	N	7					117
03	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-	2730	2	3	9	N	3					120
04	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-	2582	2	8	9	N	7					127
05	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	2648	2	14	9	N	13					140
06	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2					142
07	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2					144
08	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-	2551	2	1	9	N	1					145
09	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2389	2	1	9	N	1					146
10	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	2565	2	6	9	N	5					151
11	2455	N	2455	-0-		-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4					155
*12	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	2377	2	8	9	N	7					162

TOTAL GAS PROD: 29,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2440	-0-		-350	-0-	2425	2	15	9	N	14					72
02	2044	N	1456	-0-		-588	-0-	1456	2			N	-0-					72
03	1984	N	1748	-0-		-236	-0-	1748	2			N	-0-					72
04	2370	N	1975	-0-		-395	-0-	1968	2	7	9	N	6					78
05	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2					80
06	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1					81
07	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	2573	2	24	9	N	22					103
08	2617	N	2617	-0-		-0-	-0-	2587	2	30	9	N	27					130
09	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	2431	2	9	9	N	8					138
10	2604	N	2419	-0-		-185	-0-	2419	2			N	-0-					138
11	2520	N	2250	-0-		-270	-0-	2249	2	1	9	N	1					139
12	2511	N	2396	-0-		-115	-0-	2386	2	10	9	N	9					148

TOTAL GAS PROD: 26,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	2			Y	-0-					53
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			Y	-0-					53
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	781	2	202	9	Y	184	187	1			50
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					50
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			Y	-0-					50
06	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	2			Y	-0-					50
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	678	2	63	9	Y	57					107
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					107
09	690	N	597	-0-	-93	-0-	583	2	14	9	Y	13					120
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					120
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2					122
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					127

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	2	10	9	N	9	4	8			128
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3599	2	12	9	N	11	3	8			136
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4234	2	72	9	N	65	3	8			198
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	2	1	9	N	1	1	1			198
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4154	2	28	9	N	25	112	1	4	8	107
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4239	2	25	9	N	23	3	8			127
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5197	2	52	9	N	47	3	8			171
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4895	2	34	9	N	31	3	8			199
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	2	2	9	N	2	2	8			199
10	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4446	2	7	9	N	6					205
11	4560	X	3790	-0-	-770	-0-	3746	2	44	9	N	40	167	1	4	8	74
12	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	3705	2	40	9	N	36					110

TOTAL GAS PROD: 51,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	2849	2			N	-0-					19
02	2800	X	2339	-0-	-461	-0-	2339	2			N	-0-					19
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					19
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3012	2	13	9	N	12					31
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	2974	2	57	9	N	52					83
06	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2762	2	88	9	N	80					163
07	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2667	2	108	9	N	98	167	1			94
08	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2935	2	44	9	N	40					134
09	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	2666	2	6	9	N	5					139
10	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	2600	2			N	-0-					139
11	2880	X	2450	-0-	-430	-0-	2450	2			N	-0-					139
12	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2497	2	31	9	N	28					167

TOTAL GAS PROD: 33,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

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	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1071	2	42	9	N	38	30	8			59
02	1036	N	771	-0-	-265	-0-	751	2	20	9	N	18	14	8			63
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1405	2	37	9	N	34	15	8			82
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2	10	1			74
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	N	16	7	1	16	8	67
06	1410	N	851	-0-	-559	-0-	840	2	11	9	N	10	10	8			67
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10	10	8			67
08	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1334	2	10	9	N	9	9	8			67
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1140	2	35	9	N	32	9	8			90
10	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	1093	2			N	-0-					90
11	1290	N	586	-0-	-704	-0-	573	2	13	9	N	12	12	8			90
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

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	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3446	2	44	9	N	40					157
02	3220	X	3039	-0-	-181	-0-	3003	2	36	9	N	33					190
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3445	2	10	9	N	9					199
04	3660	X	2931	-0-	-729	-0-	2927	2	4	9	N	4					203
05	3782	X	3280	-0-	-502	-0-	3261	2	19	9	N	17	78	1			142
06	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	3027	2	2	9	N	2					144
07	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3064	2	12	9	N	11					155
08	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			N	-0-					155
09	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	3085	2	9	9	N	8					163
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3374	2	6	9	N	5					168
11	3060	X	3016	-0-	-44	-0-	3013	2	3	9	N	3					171
12	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2821	2	8	9	N	7					178

TOTAL GAS PROD: 37,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					140
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					140
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					140
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					140
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					140
06	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					140
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	94	2	44	9	N	40					180
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	2	85	9	N	77	147	1			110
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					110
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	2	22	9	N	20					130
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					130
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

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	3798	-0-		-387		-0-	3756	2	42	9	N	38					221
02	3780	X	2792	-0-		-988		-0-	2740	2	52	9	N	47					268
03	4154	X	3915	-0-		-239		-0-	3848	2	67	9	N	61	191	1			138
04	4020	X	3816	-0-		-204		-0-	3750	2	66	9	N	60					198
05	4061	X	3809	-0-		-252		-0-	3746	2	63	9	N	57					255
06	3780	X	3616	-0-		-164		-0-	3537	2	79	9	N	72	169	1			158
07	3937	X	3675	-0-		-262		-0-	3602	2	73	9	N	66					224
08	3937	X	3345	-0-		-592		-0-	3284	2	61	9	N	55	171	1			108
09	3810	X	3357	-0-		-453		-0-	3322	2	35	9	N	32					140
10	3813	X	3542	-0-		-271		-0-	3514	2	28	9	N	25					165
11	3630	X	2406	-0-		-1224		-0-	2364	2	42	9	N	38					203
12	3689	X	3535	-0-		-154		-0-	3490	2	45	9	N	41					244

TOTAL GAS PROD: 41,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

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	3014	X	3014	-0-		-0-		-0-	2953	2	61	9	N	55					257
02	2557	X	2557	-0-		-0-		-0-	2539	2	18	9	N	16					273
03	2664	X	2664	-0-		-0-		-0-	2649	2	15	9	N	14					287
04	3007	X	3007	-0-		-0-		-0-	2966	2	41	9	N	37	199	1			125
05	3221	X	3221	-0-		-0-		-0-	3185	2	36	9	N	33					158
06	2910	X	2910	-0-		-0-		-0-	2874	2	36	9	N	33					191
07	2811	X	2811	-0-		-0-		-0-	2765	2	46	9	N	42					233
08	3023	X	3023	-0-		-0-		-0-	2950	2	73	9	N	66	168	1			131
09	3028	X	3028	-0-		-0-		-0-	2998	2	30	9	N	27					158
10	2892	X	2892	-0-		-0-		-0-	2884	2	8	9	N	7					165
11	3052	X	3052	-0-		-0-		-0-	2983	2	69	9	N	63					228
*12	2835	X	2835	-0-		-0-		-0-	2820	2	15	9	N	14					242

TOTAL GAS PROD: 35,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

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	4433	X	4419	-0-		-14		-0-	4419	2			N	-0-					181
02	4163	X	4163	-0-		-0-		-0-	4152	2	11	9	N	10					191
03	5075	X	5075	-0-		-0-		-0-	5064	2	11	9	N	10					201
04	4806	X	4806	-0-		-0-		-0-	4796	2	10	9	N	9	174	1			36
05	4861	X	4861	-0-		-0-		-0-	4859	2	2	9	N	2					38
06	5437	X	5437	-0-		-0-		-0-	5427	2	10	9	N	9					47
07	5210	X	5210	-0-		-0-		-0-	5179	2	31	9	N	28					75
08	5084	X	4853	-0-		-231		-0-	4817	2	36	9	N	33					108
09	5430	X	4149	-0-		-1281		-0-	4104	2	45	9	N	41					149
10	5611	X	2370	-0-		-3241		-0-	2345	2	25	9	N	23					172
11	5430	X	4085	-0-		-1345		-0-	4046	2	39	9	N	35					207
12	5208	X	3723	-0-		-1485		-0-	3706	2	17	9	N	15	182	1			40

TOTAL GAS PROD: 53,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3994	2	77	9	N	70	184	1			18
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					18
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					18
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					18
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					18
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					18
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					18
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					18
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					18
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					18
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					18
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 39,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	6727	X	5910	-0-	-817	-0-	5866	2	44	9	N	40					81
02	5880	X	3174	-0-	-2706	-0-	3064	2	110	9	N	100					181
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6203	2	79	9	N	72	153	1			100
04	5820	X	5398	-0-	-422	-0-	5315	2	83	9	N	75					175
05	5921	X	5368	-0-	-553	-0-	5325	2	43	9	N	39	181	1			33
06	6090	X	4957	-0-	-1133	-0-	4957	2			N	-0-					33
07	6293	X	5452	-0-	-841	-0-	5430	2	22	9	N	20					53
08	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5540	2			N	-0-					53
09	5400	X	5279	-0-	-121	-0-	5271	2	8	9	N	7					60
10	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			N	-0-					60
11	5370	X	5196	-0-	-174	-0-	5183	2	13	9	N	12					72
12	5549	X	5276	-0-	-273	-0-	5270	2	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 63,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1627	2	62	9	N	56	36	8			252
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1413	2	116	9	N	105	30	8			327
03	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	1627	2	102	9	N	93	180	1	31	8	209
04	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1534	2	11	9	N	10	187	1			32
05	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1562	2	21	9	N	19	5	1	13	8	33
06	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	1434	2	9	9	N	8	8	8			33
07	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1443	2	12	9	N	11	11	8			33
08	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1398	2	11	9	N	10	10	8			33
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1323	2	8	9	N	7	7	8			33
10	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					33
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12	8	8			37
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					42
02	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1506	2	132	9	N	120					162
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1890	2	44	9	N	40	177	1			25
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					25
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					25
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1820	2	131	9	N	119					144
07	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1721	2	40	9	N	36					180
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1806	2	37	9	N	34	167	1			47
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1844	2	1	9	N	1					48
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1997	2	68	9	N	62					110
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					110
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2004	2	86	9	N	78	146	1			42

TOTAL GAS PROD: 22,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	3007	X	2269	-0-	-738	-0-	2251	2	18	9	N	16					56
02	2716	X	2681	-0-	-35	-0-	2628	2	53	9	N	48					104
03	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2953	2	22	9	N	20					124
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2840	2	22	9	N	20					144
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2945	2	47	9	N	43					187
06	2880	N	2822	-0-	-58	-0-	2720	2	102	9	N	93					280
07	2945	N	2582	-0-	-363	-0-	2519	2	63	9	N	57	189	1			148
08	3007	N	2786	-0-	-221	-0-	2721	2	65	9	N	59					207
09	2820	N	2727	-0-	-93	-0-	2629	2	98	9	N	89	171	1			125
10	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	2338	2	41	9	N	37					162
11	2700	N	2384	-0-	-316	-0-	2333	2	51	9	N	46					208
12	2821	N	2505	-0-	-316	-0-	2439	2	66	9	N	60					268

TOTAL GAS PROD: 31,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

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	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	2			Y	-0-					55
02	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	2			Y	-0-					55
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					55
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					55
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					55
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					55
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					55
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	234	2	97	9	Y	88					143
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					143
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					143
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					143
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1003	2	133	9	Y	121					248
02	980	N	322	-0-	-658	-0-	322	2			Y	-0-					248
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	985	2	22	9	Y	20	159	1			109
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	899	2	44	9	Y	40					149
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					149
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			Y	-0-					149
07	961	N	831	-0-	-130	-0-	671	2	160	9	Y	145	185	1			109
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1338	2	74	9	Y	67					176
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1644	2	44	9	Y	40	149	1			67
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1676	2	52	9	Y	47					114
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	Y	2					116
12	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1362	2	54	9	Y	49					165

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					116
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					116
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2262	2	22	9	Y	20					136
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					136
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					136
06	2160	N	1189	-0-	-971	-0-	1189	2			Y	-0-					136
07	2232	N	1143	-0-	-1089	-0-	1140	2	3	9	Y	3					139
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2399	2	26	9	Y	24					163
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2402	2	3	9	Y	3					166
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2586	2	2	9	Y	2					168
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	Y	3					171
12	2480	N	1626	-0-	-854	-0-	1626	2			Y	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					116
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					116
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					116
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					116
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	119	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3272	2	41	9	N	37	164	1	9	8	42
02	2800	X	1380	-0-	-1420	-0-	1365	2	15	9	N	14	6	8			50
03	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	2293	2	10	9	N	9	3	8			56
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3091	2	20	9	N	18	1	1			73
05	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	3085	2	14	9	N	13	2	1	5	8	79
06	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2870	2	3	9	N	3	3	8			79
07	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	2186	2	32	9	N	29	5	8			103
08	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	2503	2	3	9	N	3	1	8			105
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3017	2	51	9	N	46	1	8			150
10	3100	X	2024	-0-	-1076	-0-	2024	2			N	-0-					150
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2923	2	10	9	N	9	4	8			155
12	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	2786	2	30	9	N	27					182

TOTAL GAS PROD: 31,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2866	-0-	-296	-0-	2804	2	62	9	N	56	29	8			164
02	2856	X	2827	-0-	-29	-0-	2758	2	69	9	N	63	25	8			202
03	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3120	2	36	9	N	33	171	1	29	8	35
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2915	2	32	9	N	29	7	1			57
05	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2903	2	70	9	N	64	6	1	16	8	99
06	3060	X	2763	-0-	-297	-0-	2729	2	34	9	N	31	10	8			120
07	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2648	2	25	9	N	23	11	8			132
08	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2923	2	66	9	N	60	10	8			182
09	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2789	2	52	9	N	47	169	1	11	8	49
10	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2723	2	40	9	N	36					85
11	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	2395	2	28	9	N	25	13	8			97
12	2945	N	2803	-0-	-142	-0-	2764	2	39	9	N	35					132

TOTAL GAS PROD: 34,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	2723	2			N	-0-					162
02	2772	X	2451	-0-	-321	-0-	2433	2	18	9	N	16					178
03	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2553	2	10	9	N	9					187
04	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	2428	2	1	9	N	1	163	1			25
05	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	2637	2	17	9	N	15					40
06	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	2320	2	10	9	N	9					49
07	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	2364	2	12	9	N	11					60
08	2666	N	2257	-0-	-409	-0-	2257	2			N	-0-					60
09	2340	N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			N	-0-					60
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	2258	2	12	9	N	11					71
11	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2060	2	32	9	N	29					100
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2291	2	13	9	N	12					112

TOTAL GAS PROD: 28,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2186	2	12	9	N	11	8	8			180
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	N	10	10	8			180
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1903	2	19	9	N	17	13	8			184
04	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	1998	2	6	9	N	5	3	1			186
05	2139	N	1498	-0-	-641	-0-	1468	2	30	9	N	27	175	1	9	8	29
06	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	1426	2	10	9	N	9	6	8			32
07	2077	N	1380	-0-	-697	-0-	1361	2	19	9	N	17	5	8			44
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36	6	8			74
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	N	24	4	8			94
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22					116
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1972	2	10	9	N	9	4	8			121
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2178	2	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1012	2	29	9	Y	26	24	8			62
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	958	2	33	9	Y	30	30	8			62
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	947	2	58	9	Y	53	43	8			72
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	902	2	23	9	Y	21	11	1			82
05	1116	N	977	-0-	-139	-0-	958	2	19	9	Y	17	9	1	17	8	73
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	711	2	11	9	Y	10	10	8			73
07	961	N	856	-0-	-105	-0-	847	2	9	9	Y	8	8	8			73
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	710	2	17	9	Y	15	11	8			77
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	714	2	39	9	Y	35	9	8			103
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					103
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	Y	9	9	8			103
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	779	2	37	9	Y	34					137

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1927	2	14	9	N	13	13	8			111
02	1876	N	1771	-0-	-105	-0-	1760	2	11	9	N	10	10	8			111
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	N	10	10	8			111
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1924	2	14	9	N	13	2	1			122
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1929	2	42	9	N	38	2	1	7	8	151
06	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	1859	2	4	9	N	4	4	8			151
07	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1857	2	8	9	N	7	6	8			152
08	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1948	2	7	9	N	6	4	8			154
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	2	6	9	N	5	5	8			154
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1861	2	7	9	N	6					160
11	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	1635	2	10	9	N	9	6	8			163
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

01	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2937	2	45	9	N	41	27	8			93
02	2800	X	2218	-0-	-582	-0-	2161	2	57	9	N	52	30	8			115
03	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	2947	2	114	9	N	104	32	8			187
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2800	2	80	9	N	73	187	1			73
05	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2874	2	45	9	N	41	7	1	19	8	88
06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2728	2	13	9	N	12	12	8			88
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3168	2	14	9	N	13	13	8			88
08	3100	N	3085	-0-	-15	67	3063	2	22	9	N	20	10	8			98
09	3000	N	3258	-0-	258	325	3239	2	19	9	N	17	3	8			112
10	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2647	2	7	9	N	6					118
11	3000	X	2590	-0-	-410	-0-	2549	2	41	9	N	37	7	8			148
12	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 34,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					68
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	186	2	10	9	N	9	1	1	9	8	67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					N	2	2	8			67
*12	215	X	-0-	-0-	-215	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

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

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

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	171	1	4829	2	N	60					128
							66	9									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	154	1	4013	2	N	-0-					128
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	171	1	4013	2	N	40					168
							44	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	165	1	4318	2	N	-0-					168
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	171	1	3848	2	N	-0-					168
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	165	1	2767	2	N	30	53	1			145
							33	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	171	1	2454	2	N	-0-	80	1			65
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	140	1	4675	2	N	77					142
							85	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	83	1	3179	2	N	-0-					142
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	138	1	4674	2	N	-0-					142
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	39	1	3689	2	N	-0-					142
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3237	2	22	9	N	20					168
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3553	2	30	9	N	27					195
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3508	2	23	9	N	21					216
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3382	2	12	9	N	11					227
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3581	2	15	9	N	14	194	1			47
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3316	2	26	9	N	24					71
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3359	2	4	9	N	4					75
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3391	2	12	9	N	11					86
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3047	2	10	9	N	9					95
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3113	2	28	9	N	25					120
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3165	2	35	9	N	32					152
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3182	2	12	9	N	11					163

TOTAL GAS PROD: 40,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	868	N	793	-0-	-75	-0-	474	1	319	2	N	-0-					81
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	428	1	297	2	N	-0-					81
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	474	1	297	2	N	-0-					81
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	459	1	327	2	N	-0-					81
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	474	1	338	2	N	-0-					81
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	230	1	310	2	N	-0-					81
07	806	N	310	-0-	-496	-0-	310	2			N	-0-					81
08	806	N	308	-0-	-498	-0-	308	2			N	-0-					81
09	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					81
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					81
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					81
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	9	N	8	1	8			131
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1654	2	84	9	N	76	3	8			204
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1525	2	7	9	N	6	194	1			16
05	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	2			N	-0-	1	1			15
06	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					15
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					15
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					15
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					15
10	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	2			N	-0-					15
11	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1394	2			N	-0-					15
12	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1497	2	20	9	N	18					89
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1343	2	15	9	N	14					103
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1526	2	7	9	N	6					109
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1362	2	3	9	N	3					112
05	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					112
06	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	1142	2			N	-0-					112
07	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	1105	2			N	-0-					112
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					112
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					112
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1041	2	7	9	N	6					118
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			N	-0-					118
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2976	X	1920	-0-	-1056	-0-	1907	2	13	9	N	12					195
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3007	2	41	9	N	37					232
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					232
04	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2815	2	44	9	N	40	158	1			114
05	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2866	2	50	9	N	45					159
06	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2634	2	41	9	N	37					196
07	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2473	2	9	9	N	8					204
08	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					204
09	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	2580	2	17	9	N	15	190	1			29
10	2914	X	2049	-0-	-865	-0-	2032	2	17	9	N	15					44
11	2670	X	2663	-0-	-7	-0-	2607	2	56	9	N	51					95
12	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2624	2	32	9	N	29					124

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 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	5518	X	4275	-0-	-1243	-0-	4275	2			N	-0-					88
02	4620	X	3594	-0-	-1026	-0-	3594	2			N	-0-					88
03	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4477	2	40	9	N	36					124
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4691	2	44	9	N	40					164
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					164
06	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	4177	2	63	9	N	57	192	1			29
07	4898	X	4202	-0-	-696	-0-	4200	2	2	9	N	2					31
08	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	4683	2	6	9	N	5					36
09	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	4234	2	3	9	N	3					39
10	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	4437	2	13	9	N	12					51
11	4530	X	3196	-0-	-1334	-0-	3196	2			N	-0-					51
12	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	4012	2	3	9	N	3					54

TOTAL GAS PROD: 50,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4898	2	13	9	N	12					128
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4244	2	8	9	N	7					135
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4233	2	9	9	N	8					143
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4400	2	66	9	N	60					203
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4590	2	4	9	N	4	159	1			48
06	4740	X	4228	-0-	-512	-0-	4222	2	6	9	N	5					53
07	4712	X	4111	-0-	-601	-0-	4094	2	17	9	N	15					68
08	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4503	2	21	9	N	19					87
09	4470	X	4283	-0-	-187	-0-	4266	2	17	9	N	15					102
10	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4162	2	19	9	N	17					119
11	4380	X	4000	-0-	-380	-0-	3994	2	6	9	N	5					124
12	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	4191	2	3	9	N	3					127

TOTAL GAS PROD: 51,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	74	1	2266	2	N	-0-					104
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	67	1	1666	2	N	20					124
							22	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	N	2					126
							2	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	2020	2	N	21					147
							23	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	74	1	1858	2	N	35					182
							39	9									
06	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	72	1	1418	2	N	10					192
							11	9									
07	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	74	1	1694	2	N	56	186	1			62
							62	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	74	1	2023	2	N	5					67
							6	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	2	N	27					94
							30	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	2	N	8					102
							9	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	2	N	14					116
							15	9									
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1921	2	N	1					117
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3714	2	2	9	N	2					216
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2744	2	2	9	N	2					218
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3719	2	10	9	N	9	166	1			61
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3856	2	3	9	N	3					64
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3791	2	2	9	N	2					66
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3427	2	19	9	N	17					83
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3393	2	24	9	N	22					105
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3789	2	36	9	N	33					138
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3609	2	7	9	N	6					144
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3237	2	20	9	N	18					162
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3823	2	9	9	N	8					170
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	N	12					182

TOTAL GAS PROD: 42,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

01	2790	N	2283	-0-	-507	-0-	2254	2	29	9	N	26					236
02	2548	N	2267	-0-	-281	-0-	2241	2	26	9	N	24					260
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2668	2	30	9	N	27					287
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2465	2	15	9	N	14	200	1			101
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2455	2	6	9	N	5					106
06	2610	N	2211	-0-	-399	-0-	2207	2	4	9	N	4					110
07	2573	N	2135	-0-	-438	-0-	2134	2	1	9	N	1					111
08	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	2207	2	4	9	N	4					115
09	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	2048	2			N	-0-					115
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2067	2	3	9	N	3					118
11	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1952	2	8	9	N	7					125
12	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1930	2	12	9	N	11					136

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3863	2	61	9	N	55					208
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3261	2	8	9	N	7					215
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3503	2	21	9	N	19	185	1			49
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3135	2	56	9	N	51					100
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					100
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3216	2	13	9	N	12					112
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3171	2	13	9	N	12					124
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3644	2	33	9	N	30					154
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3398	2	18	9	N	16					170
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8	9	N	7					177
11	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2884	2	13	9	N	12					189
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3164	2	6	9	N	5					194

TOTAL GAS PROD: 40,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2345	2	1	9	N	1					153
02	2240	X	2184	-0-	-56	-0-	2183	2	1	9	N	1					154
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					154
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1					155
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	N	1					156
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	7	9	N	6					162
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2627	2	1	9	N	1					163
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1					164
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2692	2	14	9	N	13					177
10	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	2385	2			N	-0-					177
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2394	2	10	9	N	9					186
12	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	2407	2	4	9	N	4					190

TOTAL GAS PROD: 31,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4132	2	57	9	N	52	182	1			199
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3782	2	33	9	N	30					229
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4242	2	19	9	N	17					246
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4458	2	43	9	N	39	183	1			102
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4351	2	67	9	N	61					163
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3809	2	56	9	N	51					214
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3797	2	87	9	N	79	187	1			106
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4077	2	75	9	N	68					174
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3875	2	79	9	N	72					246
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3814	2	44	9	N	40	186	1			100
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4098	2	99	9	N	90					190
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3814	2	74	9	N	67					257

TOTAL GAS PROD: 48,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3532	2	47	9	N	43					120
02	3248	X	2854	-0-	-394	-0-	2824	2	30	9	N	27					147
03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3398	2	23	9	N	21					168
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3583	2	88	9	N	80	161	1			87
05	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3367	2	46	9	N	42					129
06	3450	X	3259	-0-	-191	-0-	3220	2	39	9	N	35					164
07	3782	X	3185	-0-	-597	-0-	3149	2	36	9	N	33					197
08	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3241	2	44	9	N	40					237
09	3660	X	2987	-0-	-673	-0-	2956	2	31	9	N	28	163	1			102
10	3410	X	2955	-0-	-455	-0-	2931	2	24	9	N	22					124
11	3270	X	2832	-0-	-438	-0-	2806	2	26	9	N	24					148
*12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2835	2	33	9	N	30					178

TOTAL GAS PROD: 38,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3081	-0-	-949	-0-	3045	2	36	9	N	33					131
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3572	2	43	9	N	39					170
03	3906	X	3770	-0-	-136	-0-	3738	2	32	9	N	29					199
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3625	2	28	9	N	25	162	1			62
05	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3787	2	34	9	N	31					93
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	3424	2	28	9	N	25					118
07	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	3342	2	44	9	N	40					158
08	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3706	2	34	9	N	31					189
09	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3457	2	28	9	N	25					214
10	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	2942	2	21	9	N	19	181	1			52
11	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	3467	2	67	9	N	61					113
*12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3202	2	33	9	N	30					143

TOTAL GAS PROD: 41,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	3600	2	9	9	N	8	8	8			116
02	3304	X	2882	-0-	-422	-0-	2873	2	9	9	N	8	8	8			116
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3441	2	13	9	N	12	8	8			120
04	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	3268	2	2	9	N	2	2	1			120
05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	3262	2	6	9	N	5	2	1	5	8	118
06	3480	X	3106	-0-	-374	-0-	3103	2	3	9	N	3	3	8			118
07	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3006	2	7	9	N	6	4	8			120
08	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	3285	2	13	9	N	12	3	8			129
09	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	2924	2	11	9	N	10	3	8			136
10	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3069	2	22	9	N	20					156
11	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	2982	2	8	9	N	7	4	8			159
12	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3014	2	6	9	N	5					164

TOTAL GAS PROD: 37,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT(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	3720	-0-	-155	-0-	3656	2	64	9	N	58					143
02	3500	X	3377	-0-	-123	-0-	3342	2	35	9	N	32					175
03	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3552	2	44	9	N	40					215
04	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3555	2	52	9	N	47	172	1			90
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4512	2	77	9	N	70					160
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4470	2	77	9	N	70					230
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4213	2	65	9	N	59	190	1			99
08	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	4321	2	72	9	N	65					164
09	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3930	2	54	9	N	49					213
10	4588	X	4053	-0-	-535	-0-	3992	2	61	9	N	55					268
11	4440	X	3335	-0-	-1105	-0-	3313	2	22	9	N	20	170	1			118
12	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3523	2	57	9	N	52					170

TOTAL GAS PROD: 47,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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(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	3649	-0-	-381	-0-	3618	2	31	9	N	28	176	1	10	8	68
02	3640	X	2843	-0-	-797	-0-	2803	2	40	9	N	36	9	8			95
03	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3491	2	36	9	N	33	8	8			120
04	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	3287	2	53	9	N	48	1	1			167
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3630	2	64	9	N	58	3	1	13	8	209
06	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3332	2	26	9	N	24	168	1	9	8	56
07	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3264	2	25	9	N	23	13	8			66
08	3689	X	3318	-0-	-371	-0-	3262	2	56	9	N	51	8	8			109
09	3570	X	3057	-0-	-513	-0-	3043	2	14	9	N	13	4	8			118
10	3689	X	3013	-0-	-676	-0-	2984	2	29	9	N	26					144
11	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	2990	2	12	9	N	11	3	8			152
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3119	2	28	9	N	25					177

TOTAL GAS PROD: 39,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3251	2	58	9	N	53	4	8			310
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3587	2	52	9	N	47	5	8			352
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4220	2	21	9	N	19	6	8			365
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4761	2	13	9	N	12	335	1			42
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4336	2	63	9	N	57	1	8			98
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4188	2	84	9	N	76					174
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4145	2	56	9	N	51	3	8			222
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4174	2	84	9	N	76	3	8			295
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3236	2	37	9	N	34	179	1	2	8	148
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3751	2	55	9	N	50					198
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3029	2	35	9	N	32	1	8			229
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4098	2	83	9	N	75					304

TOTAL GAS PROD: 47,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					125
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					125
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					125
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4458	2	34	9	N	31					156
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4534	2	31	9	N	28	86	1	4	8	94
06	4950	X	4298	-0-	-652	-0-	4283	2	15	9	N	14	3	8			105
07	5115	X	4121	-0-	-994	-0-	4104	2	17	9	N	15	3	8			117
08	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	3917	2	21	9	N	19	2	8			134
09	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	4078	2	18	9	N	16	3	8			147
10	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	4116	2	15	9	N	14					161
11	4290	X	4249	-0-	-41	-0-	4239	2	10	9	N	9	3	8			167
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4137	2	26	9	N	24					191

TOTAL GAS PROD: 51,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4402	2	19	9	N	17					75
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4037	2	24	9	N	22					97
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4358	2	18	9	N	16					113
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3961	2	22	9	N	20					133
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4012	2	8	9	N	7					140
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3745	2	9	9	N	8					148
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3630	2	4	9	N	4					152
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					152
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3816	2	11	9	N	10					162
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3834	2	9	9	N	8					170
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3623	2	28	9	N	25					195
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3499	2	17	9	N	15	166	1			44

TOTAL GAS PROD: 46,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	3100	N	3131	-0-	31	31	3121	2	10	9	N	9					139
02	2268	N	1623	-0-	-645	-0-	1612	2	11	9	N	10					149
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2496	2	17	9	N	15					164
04	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2355	2	40	9	N	36	170	1			30
05	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2374	2	6	9	N	5					35
06	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	2014	2	3	9	N	3					38
07	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2168	2	42	9	N	38					76
08	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	2252	2			N	-0-					76
09	2400	X	2076	-0-	-324	-0-	2076	2			N	-0-					76
10	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2199	2			N	-0-					76
11	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2			N	-0-					76
12	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2106	2	4	9	N	4					80

TOTAL GAS PROD: 26,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4270	2	32	9	N	29	13	8			54
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3483	2	11	9	N	10	8	8			56
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4894	2	12	9	N	11	11	8			56
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	N	2	3	1			55
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3686	2	10	9	N	9	3	1	9	8	52
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3561	2	7	9	N	6	6	8			52
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3571	2	14	9	N	13	10	8			55
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3471	2	7	9	N	6	6	8			55
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3530	2	6	9	N	5	5	8			55
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3590	2	21	9	N	19					74
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3540	2	17	9	N	15	6	8			83
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3650	2	112	9	N	102	172	1			13

TOTAL GAS PROD: 45,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					62
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3556	2	33	9	N	30					92
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3345	2	6	9	N	5					97
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	N	2					99
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3183	2	2	9	N	2					101
06	3840	X	3030	-0-	-810	-0-	3030	2			N	-0-					101
07	3968	X	3359	-0-	-609	-0-	3357	2	2	9	N	2					103
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3817	2	25	9	N	23					126
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					126
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					126
11	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3163	2	14	9	N	13					139
12	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	2914	2	1	9	N	1					140

TOTAL GAS PROD: 40,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1514	2	10	9	N	9	5	8			45
02	1568	N	1346	-0-	-222	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	8			45
03	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1019	2	7	9	N	6	6	8			45
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	1			45
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1679	2	10	9	N	9	2	1	9	8	43
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1549	2	21	9	N	19	6	8			56
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8			56
08	1705	N	1261	-0-	-444	-0-	1255	2	6	9	N	5	5	8			56
09	1590	N	1015	-0-	-575	-0-	1004	2	11	9	N	10	1	8			65
10	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-					65
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			65
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					86
02	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			N	-0-					86
03	1922	N	1372	-0-	-550	-0-	1372	2			N	-0-					86
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	N	1					87
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	N	7	1	1	7	8	86
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	2	7	9	N	6	6	8			86
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2684	2	14	9	N	13	5	8			94
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2650	2	29	9	N	26	4	8			116
09	1860	N	276	-0-	-1584	-0-	224	2	52	9	N	47	4	8			159
10	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1808	2	28	9	N	25					184
11	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	1343	2			N	-0-					184
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 22,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13					97
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					97
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	322	2	28	9	N	25					122
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11					133
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	N	18	118	1			33
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	164	2	33	9	N	30					63
07	372	N	182	-0-	-190	-0-	180	2	2	9	N	2					65
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	209	2	20	9	N	18					83
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					83
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	263	2	19	9	N	17					100
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	N	12					112
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	114	2	22	9	N	20					132

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

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-	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

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	1922	N	1842	-0-	-80	-0-		24	1	1755	2	N	57					424
								63	9									
02	1708	N	1553	-0-	-155	-0-		18	1	1513	2	N	20					444
								22	9									
03	1798	N	1552	-0-	-246	-0-		18	1	1504	2	N	27	182	1			289
								30	9									
04	1770	N	1544	-0-	-226	-0-		18	1	1504	2	N	20					309
								22	9									
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-		18	1	1428	2	N	16					325
								18	9									
06	1500	N	1370	-0-	-130	-0-		18	1	1333	2	N	17					342
								19	9									
07	1581	N	1373	-0-	-208	-0-		18	1	1347	2	N	7					349
								8	9									
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-		18	1	1296	2	N	13					362
								14	9									
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-		18	1	1244	2	N	-0-	40	1			322
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-		1273	2	19	9	N	17					339
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-		1223	2	20	9	N	18					357
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-		1206	2	28	9	N	25					382

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-		8	1	661	2	N	7					70
								8	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-		8	1	626	2	N	37					107
								41	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-		8	1	713	2	N	41					148
								45	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-		8	1	717	2	N	50					198
								55	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-		8	1	742	2	N	54					252
								59	9									
06	750	N	730	-0-	-20	-0-		8	1	708	2	N	13					265
								14	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-		8	1	768	2	N	33	186	1			112
								36	9									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-		8	1	739	2	N	35					147
								39	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-		8	1	731	2	N	35					182
								39	9									
10	806	N	786	-0-	-20	-0-		746	2	40	9	N	36					218
11	750	N	719	-0-	-31	-0-		693	2	26	9	N	24					242
12	806	N	799	-0-	-7	-0-		757	2	42	9	N	38					280

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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

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	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1303	2	18	9	N	16					188
02	1344	N	1268	-0-	-76	-0-	1240	2	28	9	N	25					213
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1258	2	9	9	N	8					221
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1474	2	44	9	N	40					261
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	N	21					282
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1389	2	31	9	N	28	197	1			113
07	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1386	2	22	9	N	20					133
08	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1313	2	20	9	N	18					151
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1262	2	23	9	N	21					172
10	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1162	2	19	9	N	17					189
11	1290	N	867	-0-	-423	-0-	852	2	15	9	N	14					203
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	834	2	11	9	N	10					213

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

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	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	3649	2	88	9	N	80	195	1			40
02	3808	X	3251	-0-	-557	-0-	3181	2	70	9	N	64					104
03	4123	X	3536	-0-	-587	-0-	3462	2	74	9	N	67					171
04	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3306	2	62	9	N	56					227
05	3844	X	3406	-0-	-438	-0-	3341	2	65	9	N	59	195	1			91
06	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	2924	2	56	9	N	51					142
07	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	3137	2	63	9	N	57					199
08	3534	X	3106	-0-	-428	-0-	3051	2	55	9	N	50	190	1			59
09	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3040	2	77	9	N	70					129
10	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2825	2	62	9	N	56					185
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	2682	2	62	9	N	56	191	1			50
12	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2717	2	63	9	N	57					107

TOTAL GAS PROD: 38,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

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	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1325	2	157	9	N	143	341	1			153
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1259	2	133	9	N	121					274
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1280	2	153	9	N	139	174	1			239
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1213	2	138	9	N	125	179	1			185
05	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1302	2	136	9	N	124	174	1			135
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1230	2	134	9	N	122					257
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1413	2	142	9	N	129	170	1			216
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1257	2	130	9	N	118	179	1			155
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1362	2	134	9	N	122					277
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1353	2	133	9	N	121	176	1			222
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1322	2	130	9	N	118	178	1			162
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1322	2	132	9	N	120	175	1			107

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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	434	N	347	-0-	-87	-0-	319	2	28	9	N	25					242
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18	173	1			87
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	399	2	23	9	N	21	1	8			107
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	386	2	33	9	N	30	8	8			129
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	325	2	23	9	N	21	3	8			147
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	424	2	23	9	N	21					168
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	477	2	20	9	N	18	2	8			184
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	N	15	3	8			196
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	2	22	9	N	20	5	8			211
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	14	2	14	9	N	13	2	8			222
11	390	N	189	-0-	-201	-0-	167	2	22	9	N	20	2	8			240
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	386	2	8	9	N	7	5	8			242

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4087	2	172	9	N	156	174	1			201
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3496	2	146	9	N	133					334
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3785	2	163	9	N	148	171	1			311
04	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3606	2	131	9	N	119	361	1			69
05	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	3682	2	145	9	N	132					201
06	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3382	2	130	9	N	118	169	1			150
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3613	2	139	9	N	126					276
08	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	3642	2	131	9	N	119	181	1			214
09	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3482	2	125	9	N	114	178	1			150
10	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	3335	2	120	9	N	109					259
11	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3373	2	130	9	N	118	180	1			197
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3391	2	125	9	N	114	174	1			137

TOTAL GAS PROD: 44,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3056	-0-		-354	-0-	2953	2	103	9	N	94	166	1			234
02	3080	X	2950	-0-		-130	-0-	2870	2	80	9	N	73	182	1			125
03	3410	X	2952	-0-		-458	-0-	2871	2	81	9	N	74					199
04	3300	X	2686	-0-		-614	-0-	2613	2	73	9	N	66					265
05	3410	X	2947	-0-		-463	-0-	2864	2	83	9	N	75	175	1			165
06	2730	X	2660	-0-		-70	-0-	2593	2	67	9	N	61					226
07	2821	X	2730	-0-		-91	-0-	2661	2	69	9	N	63	172	1			117
08	2821	X	2622	-0-		-199	-0-	2553	2	69	9	N	63					180
09	2730	X	2432	-0-		-298	-0-	2367	2	65	9	N	59					239
10	2821	X	2443	-0-		-378	-0-	2376	2	67	9	N	61	175	1			125
11	2550	N	2351	-0-		-199	-0-	2279	2	72	9	N	65					190
12	2480	N	2381	-0-		-99	-0-	2313	2	68	9	N	62					252

TOTAL GAS PROD: 32,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3141	-0-		-331	-0-	3052	2	89	9	N	81	165	1			221
02	2940	X	367	-0-		-2573	-0-	261	2	106	9	N	96					317
03	3286	X	2106	-0-		-1180	-0-	2001	2	105	9	N	95					412
04	3180	X	2238	-0-		-942	-0-	2170	2	68	9	N	62	1	8			473
05	3286	X	2507	-0-		-779	-0-	2453	2	54	9	N	49					522
06	2880	X	2160	-0-		-720	-0-	2158	2	2	9	N	2					524
07	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-	2448	2	48	9	N	44					568
08	2519	X	2519	-0-		-0-	-0-	2466	2	53	9	N	48	178	1			438
09	2430	X	2398	-0-		-32	-0-	2344	2	54	9	N	49	172	1			315
10	2511	N	2329	-0-		-182	-0-	2317	2	12	9	N	11					326
11	2430	N	2228	-0-		-202	-0-	2172	2	56	9	N	51					377
12	2325	N	1212	-0-		-1113	-0-	1162	2	50	9	N	45	170	1			252

TOTAL GAS PROD: 25,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5246	-0-		-644	-0-	5141	2	105	9	N	95	188	1			121
02	5124	X	4824	-0-		-300	-0-	4735	2	89	9	N	81					202
03	5673	X	4899	-0-		-774	-0-	4801	2	98	9	N	89					291
04	5250	X	5056	-0-		-194	-0-	4950	2	106	9	N	96	192	1			195
05	5332	X	5112	-0-		-220	-0-	5017	2	95	9	N	86	188	1			93
06	4860	X	4678	-0-		-182	-0-	4597	2	81	9	N	74					167
07	5022	X	4861	-0-		-161	-0-	4781	2	80	9	N	73					240
08	5022	X	4773	-0-		-249	-0-	4692	2	81	9	N	74	182	1			132
09	4860	X	4567	-0-		-293	-0-	4479	2	88	9	N	80					212
10	5022	X	4541	-0-		-481	-0-	4460	2	81	9	N	74					286
11	4710	X	4265	-0-		-445	-0-	4192	2	73	9	N	66	185	1			167
12	4588	X	4233	-0-		-355	-0-	4146	2	87	9	N	79					246

TOTAL GAS PROD: 57,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

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. GAS LIFT	(I)(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	2274	-0-		-51	-0-	2211	2	63	9	N	57	182	1			123
02	1988	N	1909	-0-		-79	-0-	1859	2	50	9	N	45					168
03	2170	N	2154	-0-		-16	-0-	2107	2	47	9	N	43					211
04	2190	N	1982	-0-		-208	-0-	1941	2	41	9	N	37					248
05	2108	N	1999	-0-		-109	-0-	1965	2	34	9	N	31					279
06	2070	N	1854	-0-		-216	-0-	1821	2	33	9	N	30	175	1			134
07	2046	N	1946	-0-		-100	-0-	1902	2	44	9	N	40					174
08	1984	N	1818	-0-		-166	-0-	1774	2	44	9	N	40					214
09	1860	N	1743	-0-		-117	-0-	1715	2	28	9	N	25					239
10	1953	N	1812	-0-		-141	-0-	1766	2	46	9	N	42					281
11	1770	N	1589	-0-		-181	-0-	1560	2	29	9	N	26	183	1			124
12	1798	N	862	-0-		-936	-0-	840	2	22	9	N	20					144

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8602	-0-		-605	-0-	8392	2	210	9	N	191	170	1			554
02	8316	X	5194	-0-		-3122	-0-	5071	2	123	9	N	112	361	1			305
03	9207	X	8824	-0-		-383	-0-	8623	2	201	9	N	183					488
04	8910	X	8308	-0-		-602	-0-	8136	2	172	9	N	156	190	1			454
05	8587	X	8473	-0-		-114	-0-	8301	2	172	9	N	156	348	1			262
06	8400	X	7806	-0-		-594	-0-	7627	2	179	9	N	163	167	1			258
07	8680	X	8447	-0-		-233	-0-	8265	2	182	9	N	165	176	1			247
08	8680	X	8350	-0-		-330	-0-	8159	2	191	9	N	174					421
09	8310	X	7871	-0-		-439	-0-	7682	2	189	9	N	172	180	1			413
10	8463	X	7974	-0-		-489	-0-	7795	2	179	9	N	163	172	1			404
11	8160	X	5995	-0-		-2165	-0-	5900	2	95	9	N	86	175	1			315
12	7967	X	5979	-0-		-1988	-0-	5865	2	114	9	N	104	185	1			234

TOTAL GAS PROD: 91,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4408	-0-		-87	-0-	4309	2	99	9	N	90	181	1			98
02	4060	X	3312	-0-		-748	-0-	3239	2	73	9	N	66					164
03	4495	X	3518	-0-		-977	-0-	3440	2	78	9	N	71					235
04	4350	X	3625	-0-		-725	-0-	3551	2	74	9	N	67	179	1	1	8	122
05	4495	X	3451	-0-		-1044	-0-	3375	2	76	9	N	69					191
06	3780	X	2820	-0-		-960	-0-	2758	2	62	9	N	56					247
07	3751	X	3266	-0-		-485	-0-	3199	2	67	9	N	61					308
08	3751	X	3179	-0-		-572	-0-	3102	2	77	9	N	70					378
09	3630	X	2944	-0-		-686	-0-	2882	2	62	9	N	56					434
10	3441	X	2779	-0-		-662	-0-	2716	2	63	9	N	57					491
11	3150	X	2671	-0-		-479	-0-	2620	2	51	9	N	46					537
12	3007	X	2514	-0-		-493	-0-	2466	2	48	9	N	44	362	1			219

TOTAL GAS PROD: 38,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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	8990	X	8052	-0-	-938	-0-	7832	2	220	9	N	200	197	1			785
02	8120	X	7031	-0-	-1089	-0-	6827	2	204	9	N	185	197	1			773
03	8990	X	7605	-0-	-1385	-0-	7396	2	209	9	N	190	395	1			568
04	8190	X	7057	-0-	-1133	-0-	6896	2	161	9	N	146					714
05	8463	X	7385	-0-	-1078	-0-	7212	2	173	9	N	157	389	1			482
06	7320	X	6197	-0-	-1123	-0-	6059	2	138	9	N	125	196	1			411
07	7564	X	6882	-0-	-682	-0-	6785	2	97	9	N	88					499
08	7564	X	6833	-0-	-731	-0-	6719	2	114	9	N	104	191	1			412
09	7140	X	6560	-0-	-580	-0-	6425	2	135	9	N	123	195	1			340
10	7378	X	6374	-0-	-1004	-0-	6245	2	129	9	N	117					457
11	6660	X	6092	-0-	-568	-0-	5952	2	140	9	N	127	190	1			394
12	DLQ G-10		6131	-0-	6131	6131	5988	2	143	9	N	130					524

TOTAL GAS PROD: 82,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	3814	2	286	9	N	260	343	1			557
02	3724	X	3149	-0-	-575	-0-	2903	2	246	9	N	224	176	1			605
03	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3447	2	296	9	N	269					874
04	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3438	2	186	9	N	169	354	1	2	8	687
05	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3566	2	257	9	N	234	173	1	1	8	747
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3478	2	167	9	N	152	179	1			720
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3792	2	229	9	N	208	360	1	1	8	567
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3767	2	276	9	N	251	178	1	2	8	638
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3564	2	293	9	N	266	367	1	1	8	536
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3542	2	254	9	N	231	1	8			766
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3330	2	124	9	N	113	372	1	1	8	506
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3249	2	198	9	N	180	175	1	1	8	510

TOTAL GAS PROD: 44,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12698	-0-	-570	-0-	12234	2	464	9	N	422	592	1			954
02	12012	X	10597	-0-	-1415	-0-	10303	2	294	9	N	267	198	1			1023
03	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	12201	2	436	9	N	396	583	1			836
04	12870	X	12044	-0-	-826	-0-	11651	2	393	9	N	357	586	1			607
05	12710	X	12434	-0-	-276	-0-	12041	2	393	9	N	357	387	1			577
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11107	2	326	9	N	296	194	1			679
07	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11342	2	287	9	N	261	187	1			753
08	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	10881	2	260	9	N	236	195	1			794
09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10245	2	232	9	N	211	196	1			809
10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	10825	2	330	9	N	300	198	1			911
11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11125	2	433	9	N	394	785	1			520
*12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10552	2	331	9	N	301					821

TOTAL GAS PROD: 138,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	13405	-0-	-1847	-0-	13117	2	288	9	N	262					798
02	13636	X	11028	-0-	-2608	-0-	10905	2	123	9	N	112	343	1			567
03	14694	X	12479	-0-	-2215	-0-	12176	2	303	9	N	275	352	1			490
04	13650	X	11708	-0-	-1942	-0-	11410	2	298	9	N	271	359	1			402
05	13764	X	11594	-0-	-2170	-0-	11353	2	241	9	N	219	174	1			447
06	12150	X	10572	-0-	-1578	-0-	10334	2	238	9	N	216	366	1			297
07	12493	X	9149	-0-	-3344	-0-	8941	2	208	9	N	189					486
08	12493	X	10068	-0-	-2425	-0-	9870	2	198	9	N	180	170	1			496
09	11700	X	11629	-0-	-71	-0-	11385	2	244	9	N	222	357	1			361
10	11594	X	10765	-0-	-829	-0-	10528	2	237	9	N	215	179	1			397
11	10560	X	9934	-0-	-626	-0-	9725	2	209	9	N	190	178	1			409
12	10943	X	10685	-0-	-258	-0-	10455	2	230	9	N	209	362	1			256

TOTAL GAS PROD: 133,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					545
02	16716	X	68	-0-	-16648	-0-	68	2			N	-0-					545
03	18259	X	331	-0-	-17928	-0-	261	2	70	9	N	64					609
04	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					609
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5463	2	36	9	N	33					642
06	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19395	2	289	9	N	263	178	1			727
07	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	18753	2	329	9	N	299	343	1			683
08	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	16948	2	366	9	N	333	352	1	1	8	663
09	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15388	2	303	9	N	275	542	1	1	8	395
10	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15349	2	230	9	N	209	175	1			429
11	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14286	2	261	9	N	237	173	1			493
12	16895	X	14224	-0-	-2671	-0-	13994	2	230	9	N	209	360	1			342

TOTAL GAS PROD: 122,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

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	13237	X	11035	-0-	-2202	-0-	10606	2	429	9	N	390	532	1			295
02	11956	X	10709	-0-	-1247	-0-	10293	2	416	9	N	378	356	1			317
03	12524	X	11647	-0-	-877	-0-	11184	2	463	9	N	421	170	1			568
04	11280	X	11135	-0-	-145	-0-	10715	2	420	9	N	382	535	1	1	8	414
05	11842	X	11146	-0-	-696	-0-	10764	2	382	9	N	347	533	1			228
06	0	W	10427	-0-	10427	10427	10077	2	350	9	N	318	171	1			375
07	0	W	10826	-0-	10826	21253	10477	2	349	9	N	317	350	1			342
08	0	W	10613	-0-	10613	31866	10294	2	319	9	N	290	184	1			448
09	0	W	10329	-0-	10329	42195	10000	2	329	9	N	299	351	1	1	8	395
10	0	W	10359	-0-	10359	52554	10017	2	342	9	N	311	179	1			527
11	0	W	9546	-0-	9546	62100	9210	2	336	9	N	305	528	1	1	8	303
12	0	W	9581	-0-	9581	71681	9262	2	319	9	N	290	180	1	1	8	412

TOTAL GAS PROD: 127,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

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	25296	X	18460	-0-	-6836	-0-	17977	2	483	9	N	439	734	1			564
02	22400	X	16887	-0-	-5513	-0-	16531	2	356	9	N	324					888
03	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	17560	2	509	9	N	463	182	1			1169
04	21570	X	16679	-0-	-4891	-0-	16231	2	448	9	N	407	750	1			826
05	20708	X	16398	-0-	-4310	-0-	15954	2	444	9	N	404	557	1			673
06	17400	X	15619	-0-	-1781	-0-	15186	2	433	9	N	394	373	1			694
07	17980	X	15121	-0-	-2859	-0-	14828	2	293	9	N	266	717	1			243
08	17980	X	14191	-0-	-3789	-0-	13866	2	325	9	N	295					538
09	16680	X	13984	-0-	-2696	-0-	13620	2	364	9	N	331	368	1			501
10	16399	X	14302	-0-	-2097	-0-	13875	2	427	9	N	388	184	1			705
11	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15435	2	543	9	N	494	575	1			624
*12	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	15670	2	504	9	N	458	367	1			715

TOTAL GAS PROD: 191,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

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-	-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-

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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4286	2	207	9	N	188	351	1			478
02	3584	X	3252	-0-	-332	-0-	3088	2	164	9	N	149	174	1			453
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3506	2	202	9	N	184	175	1			462
04	3840	X	2904	-0-	-936	-0-	2807	2	97	9	N	88	148	1			402
05	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	3057	2	241	9	N	219	173	1			448
06	3780	X	3395	-0-	-385	-0-	3215	2	180	9	N	164	175	1			437
07	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3173	2	167	9	N	152	170	1			419
08	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	3215	2	157	9	N	143	171	1			391
09	3390	X	2929	-0-	-461	-0-	2799	2	130	9	N	118					509
10	3503	X	2350	-0-	-1153	-0-	2233	2	117	9	N	106	175	1			440
11	3390	X	2114	-0-	-1276	-0-	2002	2	112	9	N	102	171	1			371
12	2728	X	2056	-0-	-672	-0-	1940	2	116	9	N	105					476

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

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	8742	X	8074	-0-	-668	-0-	7692	2	382	9	N	347	350	1			962
02	7896	X	7235	-0-	-661	-0-	7020	2	215	9	N	195	173	1			984
03	8742	X	7380	-0-	-1362	-0-	7061	2	319	9	N	290	526	1			748
04	8220	X	6910	-0-	-1310	-0-	6672	2	238	9	N	216	172	1			792
05	8184	X	6830	-0-	-1354	-0-	6497	2	333	9	N	303	350	1			745
06	7620	X	7076	-0-	-544	-0-	6755	2	321	9	N	292	174	1			863
07	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	7005	2	319	9	N	290	169	1			984
08	7378	X	6962	-0-	-416	-0-	6689	2	273	9	N	248	546	1			686
09	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6394	2	287	9	N	261	174	1			773
10	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6578	2	296	9	N	269	197	1			845
11	7080	X	6652	-0-	-428	-0-	6352	2	300	9	N	273	341	1			777
*12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6501	2	304	9	N	276	178	1			875

TOTAL GAS PROD: 84,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,260

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	26722	X	24615	-0-	-2107	-0-	24097	2	518	9	N	471	544	1			990
02	24332	X	21362	-0-	-2970	-0-	21019	2	343	9	N	312	525	1			777
03	26939	X	22590	-0-	-4349	-0-	22251	2	339	9	N	308	338	1			747
04	26070	X	18893	-0-	-7177	-0-	18538	2	355	9	N	323	370	1	2	8	698
05	25110	X	18117	-0-	-6993	-0-	17834	2	283	9	N	257	353	1			602
06	22920	X	17807	-0-	-5113	-0-	17453	2	354	9	N	322					924
07	23653	X	18961	-0-	-4692	-0-	18624	2	337	9	N	306	356	1	1	8	873
08	22599	X	17619	-0-	-4980	-0-	17280	2	339	9	N	308	190	1			991
09	18900	X	14886	-0-	-4014	-0-	14616	2	270	9	N	245	514	1	1	8	721
10	18972	X	12564	-0-	-6408	-0-	12381	2	183	9	N	166	1	8			886
11	18360	X	10929	-0-	-7431	-0-	10768	2	161	9	N	146	172	1			860
*12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12718	2	186	9	N	169	167	1	2	8	860

TOTAL GAS PROD: 211,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,333

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	0	W	12187	-0-	12187	12187	11941	2	246	9	N	224	346	1			205
02	0	W	9837	-0-	9837	22024	9687	2	150	9	N	136					341
03	0	W	11383	-0-	11383	33407	11203	2	180	9	N	164	182	1			323
04	0	W	10729	-0-	10729	44136	10565	2	164	9	N	149	178	1			294
05	55044	X	10908	-0-	-44136	-0-	10764	2	144	9	N	131	173	1			252
06	10860	X	10246	-0-	-614	-0-	10125	2	121	9	N	110	177	1			185
07	11222	X	10272	-0-	-950	-0-	10143	2	129	9	N	117					302
08	11222	X	9794	-0-	-1428	-0-	9689	2	105	9	N	95	179	1			218
09	10740	X	9202	-0-	-1538	-0-	9121	2	81	9	N	74					292
10	10912	X	9388	-0-	-1524	-0-	9270	2	118	9	N	107					399
11	10260	X	8842	-0-	-1418	-0-	8701	2	141	9	N	128	180	1			347
12	9734	X	9065	-0-	-669	-0-	8913	2	152	9	N	138	181	1			304

TOTAL GAS PROD: 121,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

01	8742	X	8403	-0-	-339	-0-	8151	2	252	9	N	229	343	1			465
02	7588	X	7091	-0-	-497	-0-	6898	2	193	9	N	175	334	1			306
03	8401	X	7881	-0-	-520	-0-	7631	2	250	9	N	227					533
04	8130	X	6924	-0-	-1206	-0-	6741	2	183	9	N	166	179	1			520
05	8401	X	7095	-0-	-1306	-0-	6908	2	187	9	N	170	177	1			513
06	7620	X	6655	-0-	-965	-0-	6487	2	168	9	N	153					666
07	7874	X	7156	-0-	-718	-0-	6993	2	163	9	N	148	179	1			635
08	7874	X	7129	-0-	-745	-0-	6958	2	171	9	N	155	186	1			604
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6831	2	164	9	N	149	181	1			572
10	7161	X	6931	-0-	-230	-0-	6749	2	182	9	N	165					737
11	6930	X	5896	-0-	-1034	-0-	5749	2	147	9	N	134	177	1			694
12	6975	X	5998	-0-	-977	-0-	5853	2	145	9	N	132	171	1			655

TOTAL GAS PROD: 84,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

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	10664	X	6942	-0-	-3722	-0-	6635	2	307	9	N	279	366	1			727
02	8708	X	5790	-0-	-2918	-0-	5591	2	199	9	N	181	354	1			554
03	9517	X	5208	-0-	-4309	-0-	5017	2	191	9	N	174					728
04	8280	X	5706	-0-	-2574	-0-	5423	2	283	9	N	257	189	1			796
05	8029	X	5988	-0-	-2041	-0-	5695	2	293	9	N	266	179	1			883
06	5820	X	5380	-0-	-440	-0-	5140	2	240	9	N	218	190	1			911
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5896	2	255	9	N	232	925	1			218
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5770	2	263	9	N	239					457
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5925	2	276	9	N	251	367	1			341
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6660	2	311	9	N	283	179	1			445
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6597	2	334	9	N	304	375	1			374
*12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6295	2	298	9	N	271	172	1			473

TOTAL GAS PROD: 73,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

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	14012	X	13060	-0-	-952	-0-	12355	2	705	9	N	641	887	1			241
02	12656	X	11532	-0-	-1124	-0-	10961	2	571	9	N	519	181	1			579
03	13857	X	12415	-0-	-1442	-0-	11790	2	625	9	N	568	533	1			614
04	12750	X	11810	-0-	-940	-0-	11219	2	591	9	N	537	702	1			449
05	13051	X	11908	-0-	-1143	-0-	11328	2	580	9	N	527	700	1			276
06	11760	X	9742	-0-	-2018	-0-	9392	2	350	9	N	318	351	1			243
07	12152	X	7302	-0-	-4850	-0-	7105	2	197	9	N	179	174	1			248
08	12152	X	311	-0-	-11841	-0-	232	2	79	9	N	72					320
09	11760	X	953	-0-	-10807	-0-	824	2	129	9	N	117					437
10	11904	X	839	-0-	-11065	-0-	839	2			N	-0-					437
11	9750	X	813	-0-	-8937	-0-	812	2	1	9	N	1	228	1			210
12	1116	X	741	-0-	-375	-0-	667	2	74	9	N	67					277

TOTAL GAS PROD: 81,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

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	16492	X	13749	-0-	-2743	-0-	13355	2	394	9	N	358	380	1			653
02	14728	X	11548	-0-	-3180	-0-	11221	2	327	9	N	297					950
03	14446	X	12741	-0-	-1705	-0-	12390	2	351	9	N	319	379	1			890
04	13980	X	12179	-0-	-1801	-0-	11868	2	311	9	N	283	380	1			793
05	13764	X	12185	-0-	-1579	-0-	11879	2	306	9	N	278	191	1			880
06	12180	X	10838	-0-	-1342	-0-	10600	2	238	9	N	216	189	1			907
07	12586	X	12069	-0-	-517	-0-	11810	2	259	9	N	235	925	1			217
08	12586	X	11836	-0-	-750	-0-	11568	2	268	9	N	244					461
09	12180	X	11288	-0-	-892	-0-	11031	2	257	9	N	234	374	1			321
10	12183	X	11322	-0-	-861	-0-	11045	2	277	9	N	252	189	1			384
11	11670	X	10337	-0-	-1333	-0-	10086	2	251	9	N	228	198	1			414
12	11067	X	8927	-0-	-2140	-0-	8719	2	208	9	N	189					603

TOTAL GAS PROD: 139,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,133

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14478	-0-	-2417	-0-	14113	2	365	9	N	332	364	1			782
02	15232	X	12102	-0-	-3130	-0-	11838	2	264	9	N	240					1022
03	16244	X	12911	-0-	-3333	-0-	12515	2	396	9	N	360	555	1			827
04	14340	X	11617	-0-	-2723	-0-	11283	2	334	9	N	304	374	1			757
05	14818	X	9797	-0-	-5021	-0-	9584	2	213	9	N	194	193	1			758
06	12600	X	10004	-0-	-2596	-0-	9789	2	215	9	N	195	374	1			579
07	13020	X	10186	-0-	-2834	-0-	9976	2	210	9	N	191	311	1			459
08	12896	X	10254	-0-	-2642	-0-	10041	2	213	9	N	194	187	1			466
09	11610	X	10598	-0-	-1012	-0-	10284	2	314	9	N	285	517	1			234
10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12222	2	497	9	N	452	182	1			504
11	9990	X	9988	-0-	-2	-0-	9593	2	395	9	N	359	188	1			675
*12	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10333	2	457	9	N	415	370	1			720

TOTAL GAS PROD: 135,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	28699	-0-	-6455	-0-	28207	2	492	9	N	447	534	1			320
02	30436	X	24788	-0-	-5648	-0-	24355	2	433	9	N	394	344	1			370
03	32116	X	25998	-0-	-6118	-0-	25593	2	405	9	N	368	340	1			398
04	29490	X	24251	-0-	-5239	-0-	23844	2	407	9	N	370	178	1	2	8	588
05	30473	X	23999	-0-	-6474	-0-	23625	2	374	9	N	340	705	1	1	8	222
06	27780	X	21540	-0-	-6240	-0-	21230	2	310	9	N	282	183	1			321
07	27435	X	17551	-0-	-9884	-0-	17309	2	242	9	N	220	186	1			355
08	26009	X	22728	-0-	-3281	-0-	22433	2	295	9	N	268	185	1	1	8	437
09	24240	X	20239	-0-	-4001	-0-	19940	2	299	9	N	272	361	1	1	8	347
10	23994	X	19675	-0-	-4319	-0-	19378	2	297	9	N	270	363	1			254
11	21990	X	18443	-0-	-3547	-0-	18139	2	304	9	N	276	188	1			342
12	20181	X	18713	-0-	-1468	-0-	18419	2	294	9	N	267	180	1	2	8	427

TOTAL GAS PROD: 266,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	14881	-0-	-9888	-0-	14613	2	268	9	N	244	189	1			632
02	19964	X	16301	-0-	-3663	-0-	15963	2	338	9	N	307					939
03	22103	X	17064	-0-	-5039	-0-	16708	2	356	9	N	324	194	1			1069
04	17940	X	16038	-0-	-1902	-0-	15750	2	288	9	N	262	574	1			757
05	18042	X	15928	-0-	-2114	-0-	15628	2	300	9	N	273	388	1			642
06	16950	X	14581	-0-	-2369	-0-	14336	2	245	9	N	223	193	1			672
07	17515	X	16315	-0-	-1200	-0-	15842	2	473	9	N	430	384	1			718
08	17050	X	15109	-0-	-1941	-0-	14859	2	250	9	N	227	188	1			757
09	16050	X	14614	-0-	-1436	-0-	14373	2	241	9	N	219	194	1			782
10	16306	X	11977	-0-	-4329	-0-	11781	2	196	9	N	178	195	1			765
11	15780	X	13326	-0-	-2454	-0-	13081	2	245	9	N	223	194	1			794
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					794

TOTAL GAS PROD: 166,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,910

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

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	31062	X	25281	-0-	-5781	-0-	22653	2	2628	9	N	2389	3324	1			682
02	27356	X	23150	-0-	-4206	-0-	20575	2	2575	9	N	2341	2124	1			899
03	30287	X	24547	-0-	-5740	-0-	21851	2	2696	9	N	2451	2295	1			1055
04	26670	X	23434	-0-	-3236	-0-	20961	2	2473	9	N	2248	2497	1			806
05	25637	X	19607	-0-	-6030	-0-	17712	2	1895	9	N	1723	1450	1			1079
06	23070	X	15847	-0-	-7223	-0-	14110	2	1737	9	N	1579	1789	1			869
07	23839	X	16168	-0-	-7671	-0-	14820	2	1348	9	N	1225	1411	1			683
08	23839	X	3946	-0-	-19893	-0-	3802	2	144	9	N	131	179	1			635
09	23070	X	4096	-0-	-18974	-0-	3929	2	167	9	N	152					787
10	19592	X	14058	-0-	-5534	-0-	12501	2	1557	9	N	1415	1049	1	2	8	1151
11	15840	X	13706	-0-	-2134	-0-	12122	2	1584	9	N	1440	1421	1			1170
*12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	12106	2	1598	9	N	1453	1632	1			991

TOTAL GAS PROD: 197,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,547

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

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	20088	X	16254	-0-	-3834	-0-	15788	2	466	9	N	424	340	1			767
02	17724	X	14442	-0-	-3282	-0-	14121	2	321	9	N	292	179	1			880
03	18786	X	15353	-0-	-3433	-0-	14913	2	440	9	N	400	353	1			927
04	17430	X	14376	-0-	-3054	-0-	13967	2	409	9	N	372	532	1			767
05	17484	X	13472	-0-	-4012	-0-	13112	2	360	9	N	327	341	1			753
06	15330	X	13929	-0-	-1401	-0-	13652	2	277	9	N	252	515	1			490
07	15841	X	14296	-0-	-1545	-0-	13938	2	358	9	N	325	342	1			473
08	15345	X	13909	-0-	-1436	-0-	13564	2	345	9	N	314	174	1			613
09	14370	X	13045	-0-	-1325	-0-	12734	2	311	9	N	283	339	1			557
10	14384	X	13069	-0-	-1315	-0-	12740	2	329	9	N	299	343	1			513
11	13920	X	11964	-0-	-1956	-0-	11689	2	275	9	N	250	353	1			410
12	13392	X	12333	-0-	-1059	-0-	12036	2	297	9	N	270	168	1			512

TOTAL GAS PROD: 166,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

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	56265	X	46139	-0-	-10126	-0-	45224	2	915	9	N	832	1143	1			891
02	49840	X	38847	-0-	-10993	-0-	38067	2	780	9	N	709	390	1			1210
03	54002	X	41002	-0-	-13000	-0-	40191	2	811	9	N	737	559	1			1388
04	48810	X	38155	-0-	-10655	-0-	37492	2	663	9	N	603	776	1			1215
05	46128	X	38508	-0-	-7620	-0-	37842	2	666	9	N	605	575	1			1245
06	40110	X	35233	-0-	-4877	-0-	34697	2	536	9	N	487	386	1			1346
07	41447	X	35616	-0-	-5831	-0-	35123	2	493	9	N	448	1116	1			678
08	41013	X	34083	-0-	-6930	-0-	33554	2	529	9	N	481	573	1			586
09	38160	X	32387	-0-	-5773	-0-	31867	2	520	9	N	473	570	1			489
10	38502	X	32111	-0-	-6391	-0-	31540	2	571	9	N	519	197	1			811
11	35220	X	29877	-0-	-5343	-0-	29287	2	590	9	N	536	579	1			768
12	32550	X	26723	-0-	-5827	-0-	26219	2	504	9	N	458	372	1			854

TOTAL GAS PROD: 428,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,888

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	8122	X	7661	-0-	-461	-0-	7292	2	369	9	N	335	869	1			277
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7145	2	306	9	N	278	173	1			382
03	7998	X	7219	-0-	-779	-0-	6824	2	395	9	N	359					741
04	7680	X	6409	-0-	-1271	-0-	6204	2	205	9	N	186	510	1			417
05	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	6239	2	312	9	N	284	174	1			527
06	6840	X	6044	-0-	-796	-0-	5816	2	228	9	N	207	175	1			559
07	7068	X	6296	-0-	-772	-0-	6007	2	289	9	N	263	348	1			474
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6260	2	329	9	N	299					773
09	6420	X	5621	-0-	-799	-0-	5584	2	37	9	N	34	171	1			636
10	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	5952	2	286	9	N	260	354	1			542
11	6390	X	5708	-0-	-682	-0-	5451	2	257	9	N	234	354	1			422
*12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5826	2	277	9	N	252					674

TOTAL GAS PROD: 77,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,991

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	22785	X	19026	-0-	-3759	-0-	17292	2	1734	9	N	1576	2066	1			412
02	20580	X	17490	-0-	-3090	-0-	15946	2	1544	9	N	1404	1369	1			447
03	22413	X	18908	-0-	-3505	-0-	17305	2	1603	9	N	1457	1204	1			700
04	20670	X	17451	-0-	-3219	-0-	16011	2	1440	9	N	1309	1226	1			783
05	20057	X	16989	-0-	-3068	-0-	15651	2	1338	9	N	1216	1372	1			627
06	17490	X	17432	-0-	-58	-0-	14686	2	2746	9	N	2496	2430	1			693
07	28622	X	28622	-0-	-0-	-0-	25514	2	3108	9	N	2825	2786	1			732
08	25457	X	25457	-0-	-0-	-0-	23062	2	2395	9	N	2177	2272	1			637
09	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	21238	2	2091	9	N	1901	1931	1			607
10	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	21138	2	2016	9	N	1833	1406	1			1034
11	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	19724	2	1737	9	N	1579	2051	1			562
*12	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	19801	2	1740	9	N	1582	1574	1			570

TOTAL GAS PROD: 250,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,355

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	6789	X	4840	-0-	-1949	-0-	4387	2	453	9	N	412	388	1			777
02	6524	X	4904	-0-	-1620	-0-	4556	2	348	9	N	316	189	1			904
03	7223	X	5408	-0-	-1815	-0-	4915	2	493	9	N	448	375	1			977
04	6990	X	4795	-0-	-2195	-0-	4378	2	417	9	N	379	389	1			967
05	6758	X	5097	-0-	-1661	-0-	4711	2	386	9	N	351	778	1			540
06	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	4505	2	395	9	N	359	194	1			705
07	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	4901	2	380	9	N	345	378	1			672
08	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	4803	2	374	9	N	340	193	1			819
09	4920	X	4872	-0-	-48	-0-	4529	2	343	9	N	312	581	1			550
10	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	4465	2	344	9	N	313	193	1			670
11	5100	X	4478	-0-	-622	-0-	4145	2	333	9	N	303	390	1			583
12	5270	X	3744	-0-	-1526	-0-	3483	2	261	9	N	237	198	1			622

TOTAL GAS PROD: 58,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,115

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

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	7512	-0-	-1478	-0-	7098	2	414	9	N	376	359	1			317
02	8036	X	5680	-0-	-2356	-0-	5450	2	230	9	N	209	361	1			165
03	8680	X	6710	-0-	-1970	-0-	6379	2	331	9	N	301	193	1			273
04	8100	X	6082	-0-	-2018	-0-	5767	2	315	9	N	286	192	1	2	8	365
05	7502	X	5191	-0-	-2311	-0-	4943	2	248	9	N	225	191	1	1	8	398
06	5940	X	1907	-0-	-4033	-0-	1848	2	59	9	N	54	192	1			260
07	6138	X	3487	-0-	-2651	-0-	3375	2	112	9	N	102					362
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	5900	2	292	9	N	265	183	1	1	8	443
09	5940	X	3052	-0-	-2888	-0-	2941	2	111	9	N	101	179	1	2	8	363
10	5177	X	2464	-0-	-2713	-0-	2365	2	99	9	N	90	183	1			270
11	5940	X	3936	-0-	-2004	-0-	3692	2	244	9	N	222	2	8			490
12	5022	X	3702	-0-	-1320	-0-	3626	2	76	9	N	69	180	1	1	8	378

TOTAL GAS PROD: 55,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

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	55769	X	37126	-0-	-18643	-0-	36576	2	550	9	N	500	523	1			418
02	46256	X	32311	-0-	-13945	-0-	31816	2	495	9	N	450	364	1			504
03	47430	X	34276	-0-	-13154	-0-	33766	2	510	9	N	464	339	1			629
04	38130	X	32016	-0-	-6114	-0-	31542	2	474	9	N	431	546	1	2	8	512
05	38781	X	31746	-0-	-7035	-0-	31278	2	468	9	N	425	529	1	1	8	407
06	34320	X	28825	-0-	-5495	-0-	28445	2	380	9	N	345	526	1			226
07	35464	X	29770	-0-	-5694	-0-	29355	2	415	9	N	377	185	1			418
08	34286	X	28469	-0-	-5817	-0-	28082	2	387	9	N	352	364	1	2	8	404
09	32010	X	26539	-0-	-5471	-0-	26184	2	355	9	N	323	355	1	1	8	371
10	31744	X	26093	-0-	-5651	-0-	25729	2	364	9	N	331	358	1	1	8	343
11	28830	X	24323	-0-	-4507	-0-	23967	2	356	9	N	324	358	1	1	8	308
12	27001	X	23717	-0-	-3284	-0-	23379	2	338	9	N	307	189	1	1	8	425

TOTAL GAS PROD: 355,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,629

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

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	12090	X	11053	-0-	-1037	-0-	10327	2	726	9	N	660	905	1			488
02	10920	X	9214	-0-	-1706	-0-	8645	2	569	9	N	517	533	1			472
03	12090	X	9677	-0-	-2413	-0-	9011	2	666	9	N	605	545	1			532
04	11100	X	9146	-0-	-1954	-0-	8467	2	679	9	N	617	744	1			405
05	11284	X	8862	-0-	-2422	-0-	8231	2	631	9	N	574	539	1			440
06	9360	X	7776	-0-	-1584	-0-	7205	2	571	9	N	519	369	1			590
07	9672	X	8095	-0-	-1577	-0-	7629	2	466	9	N	424	544	1			470
08	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	8917	2	559	9	N	508	551	1			427
09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	8906	2	531	9	N	483	575	1			335
10	8866	X	6771	-0-	-2095	-0-	6384	2	387	9	N	352	185	1			502
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9588	2	509	9	N	463	192	1			773
*12	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	11412	2	603	9	N	548	741	1			580

TOTAL GAS PROD: 111,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,270

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	10106	X	6028	-0-	-4078	-0-	5895	2	133	9	N	121	172	1			544
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	9881	2	207	9	N	188					732
03	9362	X	7839	-0-	-1523	-0-	7677	2	162	9	N	147					879
04	9060	X	7832	-0-	-1228	-0-	7676	2	156	9	N	142	178	1			843
05	11160	X	7580	-0-	-3580	-0-	7489	2	91	9	N	83	365	1			561
06	9510	X	7003	-0-	-2507	-0-	6836	2	167	9	N	152					713
07	9827	X	7454	-0-	-2373	-0-	7294	2	160	9	N	145					858
08	8091	X	7332	-0-	-759	-0-	7185	2	147	9	N	134	534	1			458
09	7830	X	7015	-0-	-815	-0-	6860	2	155	9	N	141					599
10	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	7001	2	164	9	N	149	194	1			554
11	7200	X	6602	-0-	-598	-0-	6451	2	151	9	N	137					691
12	7440	X	6695	-0-	-745	-0-	6590	2	105	9	N	95	197	1			589

TOTAL GAS PROD: 88,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

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	61225	X	55171	-0-	-6054	-0-	54161	2	1010	9	N	918	1054	1			851
02	55300	X	47610	-0-	-7690	-0-	46750	2	860	9	N	782	511	1			1122
03	61225	X	50216	-0-	-11009	-0-	49323	2	893	9	N	812	519	1	1	8	1414
04	55500	X	46208	-0-	-9292	-0-	45457	2	751	9	N	683	902	1	8	8	1187
05	57350	X	45955	-0-	-11395	-0-	45159	2	796	9	N	724	1030	1	1	8	880
06	49830	X	41468	-0-	-8362	-0-	40826	2	642	9	N	584	849	1			615
07	51491	X	43141	-0-	-8350	-0-	42470	2	671	9	N	610	178	1			1047
08	50220	X	41252	-0-	-8968	-0-	40628	2	624	9	N	567	864	1			750
09	46200	X	38540	-0-	-7660	-0-	37933	2	607	9	N	552	367	1	4	8	931
10	45942	X	38289	-0-	-7653	-0-	37686	2	603	9	N	548	345	1	3	8	1131
11	41760	X	35882	-0-	-5878	-0-	35303	2	579	9	N	526	689	1	4	8	964
12	40362	X	36948	-0-	-3414	-0-	36302	2	646	9	N	587	700	1			851

TOTAL GAS PROD: 520,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,893

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	6851	X	6466	-0-	-385	-0-	5709	2	757	9	N	688	753	1			934
02	6188	X	5876	-0-	-312	-0-	5226	2	650	9	N	591	576	1			949
03	6851	X	6092	-0-	-759	-0-	5418	2	674	9	N	613	583	1			979
04	6630	X	5477	-0-	-1153	-0-	4888	2	589	9	N	535	771	1			743
05	6510	X	5389	-0-	-1121	-0-	4825	2	564	9	N	513	576	1			680
06	6240	X	5048	-0-	-1192	-0-	4539	2	509	9	N	463	575	1			568
07	6448	X	5568	-0-	-880	-0-	5012	2	556	9	N	505	188	1			885
08	6107	X	4490	-0-	-1617	-0-	4000	2	490	9	N	445	380	1			950
09	5490	X	4756	-0-	-734	-0-	4353	2	403	9	N	366	384	1			932
10	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	4693	2	449	9	N	408	579	1	1	8	760
11	5400	X	4435	-0-	-965	-0-	4011	2	424	9	N	385	393	1			752
*12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	5842	2	602	9	N	547	390	1			909

TOTAL GAS PROD: 65,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,059

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	42191	X	33480	-0-	-8711	-0-	31774	2	1706	9	N	1551	1899	1			672
02	38108	X	29093	-0-	-9015	-0-	27586	2	1507	9	N	1370	942	1			1100
03	39339	X	30358	-0-	-8981	-0-	28909	2	1449	9	N	1317	1088	1			1329
04	34650	X	28677	-0-	-5973	-0-	27364	2	1313	9	N	1194	1664	1			859
05	34472	X	29011	-0-	-5461	-0-	27725	2	1286	9	N	1169	1097	1			931
06	29040	X	27023	-0-	-2017	-0-	25864	2	1159	9	N	1054	1112	1			873
07	30008	X	28958	-0-	-1050	-0-	27739	2	1219	9	N	1108	927	1			1054
08	30008	X	27866	-0-	-2142	-0-	26727	2	1139	9	N	1035	1132	1			957
09	28680	X	26521	-0-	-2159	-0-	25453	2	1068	9	N	971	1101	1			827
10	29016	X	26217	-0-	-2799	-0-	25180	2	1037	9	N	943	752	1			1018
11	28020	X	26979	-0-	-1041	-0-	25715	2	1264	9	N	1149	765	1			1402
*12	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	25995	2	1186	9	N	1078	1140	1			1340

TOTAL GAS PROD: 341,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,939

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	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	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	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	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	29418		-0-	-0-	-29418	-0-					N	-0-					-0-
02	29418		-0-	-0-	-29418	-0-					N	-0-					-0-
03	29418		-0-	-0-	-29418	-0-					N	-0-					-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-

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	41478	X	38106	-0-	-3372	-0-	36843	2	1263	9	N	1148	1523	1			1207
02	37464	X	31809	-0-	-5655	-0-	30923	2	886	9	N	805	193	1			1819
03	41478	X	33902	-0-	-7576	-0-	32897	2	1005	9	N	914	1720	1			1013
04	40140	X	31515	-0-	-8625	-0-	30540	2	975	9	N	886	1145	1			754
05	39897	X	31278	-0-	-8619	-0-	30367	2	911	9	N	828	557	1			1025
06	33030	X	28827	-0-	-4203	-0-	28070	2	757	9	N	688	568	1			1145
07	34131	X	30121	-0-	-4010	-0-	29341	2	780	9	N	709	1129	1			725
08	33914	X	28845	-0-	-5069	-0-	28099	2	746	9	N	678	563	1			840
09	31530	X	26979	-0-	-4551	-0-	26269	2	710	9	N	645	575	1			910
10	31279	X	26339	-0-	-4940	-0-	25627	2	712	9	N	647	767	1			790
11	29160	X	24661	-0-	-4499	-0-	23976	2	685	9	N	623	566	1	1	8	846
*12	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	23924	2	696	9	N	633	386	1			1093

TOTAL GAS PROD: 357,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,204

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	9331	X	8471	-0-	-860	-0-	7936	2	535	9	N	486	931	1			965
02	8288	X	7355	-0-	-933	-0-	6887	2	468	9	N	425	586	1			804
03	9176	X	7948	-0-	-1228	-0-	7427	2	521	9	N	474	393	1			885
04	8880	X	7465	-0-	-1415	-0-	7002	2	463	9	N	421	577	1			729
05	9083	X	7519	-0-	-1564	-0-	7067	2	452	9	N	411	388	1			752
06	8190	X	6973	-0-	-1217	-0-	6579	2	394	9	N	358	382	1			728
07	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	7129	2	406	9	N	369	380	1			717
08	7936	X	7292	-0-	-644	-0-	6912	2	380	9	N	345	188	1			874
09	7470	X	6855	-0-	-615	-0-	6504	2	351	9	N	319	388	1			805
10	7533	X	6895	-0-	-638	-0-	6542	2	353	9	N	321	388	1			738
11	7290	X	6312	-0-	-978	-0-	5976	2	336	9	N	305	199	1			844
12	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	5765	2	305	9	N	277	196	1			925

TOTAL GAS PROD: 86,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,511

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	10094	-0-		-5220	-0-	9673	2	421	9	N	383	596	1			475
02	12880	X	12660	-0-		-220	-0-	11859	2	801	9	N	728	381	1			822
03	14260	X	12497	-0-		-1763	-0-	11921	2	576	9	N	524	586	1			760
04	12810	X	12662	-0-		-148	-0-	12007	2	655	9	N	595	590	1			765
05	14012	X	12829	-0-		-1183	-0-	12222	2	607	9	N	552	745	1			572
06	12510	X	11386	-0-		-1124	-0-	10882	2	504	9	N	458	380	1			650
07	12927	X	12711	-0-		-216	-0-	12172	2	539	9	N	490	382	1			758
08	12927	X	12249	-0-		-678	-0-	11750	2	499	9	N	454	388	1			824
09	12510	X	11970	-0-		-540	-0-	11480	2	490	9	N	445	194	1			1075
10	12834	X	12621	-0-		-213	-0-	12096	2	525	9	N	477	974	1			578
11	12300	X	11899	-0-		-401	-0-	11415	2	484	9	N	440	591	1			427
*12	12106	X	12106	-0-		-0-	-0-	11630	2	476	9	N	433					860

TOTAL GAS PROD: 145,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,979

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	1028	-0-		-41008	-0-	1017	2	11	9	N	10					177
02	1120	X	969	-0-		-151	-0-	947	2	22	9	N	20					197
03	1240	X	890	-0-		-350	-0-	884	2	6	9	N	5					202
04	1200	X	1031	-0-		-169	-0-	1001	2	30	9	N	27					229
05	1240	X	1089	-0-		-151	-0-	1059	2	30	9	N	27					256
06	921	N	921	-0-		-0-	-0-	889	2	32	9	N	29	193	1			92
07	992	N	991	-0-		-1	-0-	966	2	25	9	N	23					115
08	992	N	903	-0-		-89	-0-	886	2	17	9	N	15					130
09	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	979	2	39	9	N	35					165
10	992	N	978	-0-		-14	-0-	948	2	30	9	N	27					192
11	904	N	904	-0-		-0-	-0-	882	2	22	9	N	20					212
*12	909	N	909	-0-		-0-	-0-	884	2	25	9	N	23					235

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10006 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	65569	-0-		65569	687149	63295	2	2274	9	N	2067	2047	1			1160
02	0	W	55564	-0-		55564	742713	53736	2	1828	9	N	1662	1652	1			1170
03	0	W	58066	-0-		58066	800779	56151	2	1915	9	N	1741	1845	1			1066
04	0	W	53087	-0-		53087	853866	51347	2	1740	9	N	1582	1806	1			842
05	0	W	52310	-0-		52310	906176	50561	2	1749	9	N	1590	1249	1			1183
06	0	W	48010	-0-		48010	954186	46530	2	1480	9	N	1345	1638	1			890
07	0	W	48889	-0-		48889	1003075	47271	2	1618	9	N	1471	1131	1			1230
08	0	W	46243	-0-		46243	1049318	44804	2	1439	9	N	1308	1668	1			870
09	0	W	43141	-0-		43141	1092459	41815	2	1326	9	N	1205	940	1			1135
10	0	W	42903	-0-		42903	1135362	41384	2	1519	9	N	1381	1324	1			1192
11	0	W	39670	-0-		39670	1175032	38419	2	1251	9	N	1137	1501	1			828
12	0	W	39742	-0-		39742	1214774	38676	2	1066	9	N	969	720	1			1077

TOTAL GAS PROD: 593,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,458

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	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
02	23884	X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-
03	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
04	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					N	-0-					-0-
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

01	57908	X	18514	-0-	-39394	-0-	18020	2	494	9	N	449	751	1			495
02	52304	X	14782	-0-	-37522	-0-	14379	2	403	9	N	366	193	1			668
03	57908	X	13603	-0-	-44305	-0-	13298	2	305	9	N	277					945
04	56040	X	13540	-0-	-42500	-0-	13291	2	249	9	N	226	374	1			797
05	57908	X	13048	-0-	-44860	-0-	12742	2	306	9	N	278	373	1			702
06	17910	X	11588	-0-	-6322	-0-	11336	2	252	9	N	229	188	1			743
07	16368	X	11766	-0-	-4602	-0-	11540	2	226	9	N	205	723	1			225
08	13981	X	11213	-0-	-2768	-0-	10984	2	229	9	N	208					433
09	13530	X	10412	-0-	-3118	-0-	10180	2	232	9	N	211	194	1			450
10	13051	X	9860	-0-	-3191	-0-	9649	2	211	9	N	192	192	1			450
11	11580	X	11102	-0-	-478	-0-	10742	2	360	9	N	327	372	1			405
*12	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10661	2	358	9	N	325	360	1			370

TOTAL GAS PROD: 150,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,293

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

01	55552	X	35072	-0-	-20480	-0-	33814	2	1258	9	N	1144	1112	1			500
02	50176	X	26167	-0-	-24009	-0-	25296	2	871	9	N	792	549	1			743
03	55552	X	19146	-0-	-36406	-0-	18532	2	614	9	N	558	717	1	1	8	583
04	53760	X	31691	-0-	-22069	-0-	30672	2	1019	9	N	926	915	1	16	8	578
05	55552	X	15502	-0-	-40050	-0-	15007	2	495	9	N	450	355	1	3	8	670
06	53760	X	23187	-0-	-30573	-0-	22439	2	748	9	N	680	949	1			401
07	0	W	20642	-0-	20642	20642	19985	2	657	9	N	597	385	1	1	8	612
08	0	W	18011	-0-	18011	38653	17481	2	530	9	N	482	362	1	2	8	730
09	54607	X	15954	-0-	-38653	-0-	15501	2	453	9	N	412	748	1	11	8	383
10	23963	X	11468	-0-	-12495	-0-	11313	2	155	9	N	141	186	1	5	8	333
11	23190	X	15785	-0-	-7405	-0-	15228	2	557	9	N	506	193	1	4	8	642
12	17360	X	14591	-0-	-2769	-0-	14204	2	387	9	N	352	181	1	6	8	807

TOTAL GAS PROD: 247,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,040

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	EOM BALANCE
01	29822	X	28104	-0-	-1718	-0-	27552	2	552	9	N	502	587	1	227
02	32707	X	32707	-0-	-0-	-0-	32213	2	494	9	N	449	194	1	482
03	29822	X	26044	-0-	-3778	-0-	25507	2	537	9	N	488	695	1	275
04	28860	X	23270	-0-	-5590	-0-	22822	2	448	9	N	407	389	1	293
05	29822	X	23474	-0-	-6348	-0-	23091	2	383	9	N	348	383	1	258
06	28860	X	22503	-0-	-6357	-0-	600	1	21528	2	N	341	389	1	210
							375	9							
07	29822	X	23467	-0-	-6355	-0-	1333	1	21770	2	N	331	198	1	343
							364	9							
08	29822	X	22426	-0-	-7396	-0-	1333	1	20755	2	N	307	195	1	455
							338	9							
09	23280	X	20982	-0-	-2298	-0-	1290	1	19320	2	N	338	386	1	407
							372	9							
10	23467	X	20223	-0-	-3244	-0-	1333	1	18629	2	N	237	384	1	260
							261	9							
11	22710	X	20626	-0-	-2084	-0-	405	1	19671	2	N	500	392	1	368
							550	9							
*12	23467	X	4606	-0-	-18861	-0-	4503	2	103	9	N	94			462

TOTAL GAS PROD: 268,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

MCMORDIE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84203	X	84203	-0-	-0-	-0-	76859	2	7344	9	N	6676	6556	1	1701
02	106167	X	106167	-0-	-0-	-0-	100229	2	5938	9	N	5398	5529	1	1570
03	112592	X	102117	-0-	-10475	-0-	97218	2	4899	9	N	4454	4815	1	1209
04	108960	X	82029	-0-	-26931	-0-	77760	2	4269	9	N	3881	4528	1	562
05	112592	X	78023	-0-	-34569	-0-	74137	2	3886	9	N	3533	3385	1	710
06	108960	X	70243	-0-	-38717	-0-	66869	2	3374	9	N	3067	2812	1	965
07	112592	X	68220	-0-	-44372	-0-	64679	2	3541	9	N	3219	2835	1	1349
08	112592	X	64360	-0-	-48232	-0-	61236	2	3124	9	N	2840	3342	1	847
09	65616	X	59621	-0-	-5995	-0-	56759	2	2862	9	N	2602	2479	1	970
10	78027	X	56717	-0-	-21310	-0-	54367	2	2350	9	N	2136	2874	1	232
11	70230	X	42568	-0-	-27662	-0-	751	1	40044	2	N	1612	1534	1	310
							1773	9							
12	68231	X	30559	-0-	-37672	-0-	29607	2	952	9	N	865	193	1	982

TOTAL GAS PROD: 844,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,283

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	0		45694	-0-	45694	104202	42450	2	3244	9	N	2949	3584	1			547
02	153675	X	49473	-0-	-104202	-0-	46446	2	3027	9	N	2752	2585	1			714
03	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	44638	2	2253	9	N	2048	2252	1			510
04	46366	X	46366	-0-	-0-	-0-	44467	2	1899	9	N	1726	1893	1			343
05	43704	X	43704	-0-	-0-	-0-	42146	2	1558	9	N	1416	1307	1			452
06	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	600	1	37665	2	N	1164	964	1			652
							1280	9									
07	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	1333	1	36485	2	N	1075	1349	1			378
							1183	9									
08	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	1333	1	34341	2	N	957	962	1			373
							1053	9									
09	33897	X	33897	-0-	-0-	-0-	1288	1	31682	2	N	843	579	1			637
							927	9									
10	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	1333	1	30986	2	N	807	1171	1			273
							888	9									
11	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	488	1	28561	2	N	791	787	1			277
							870	9									
*12	30442	X	30442	-0-	-0-	-0-	29644	2	798	9	N	725	589	1			413

TOTAL GAS PROD: 474,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,253

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 01/09/2014 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	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	0	Z	28583	-0-	28583	28583	23352	2	5231	9	N	4755	3032	1			1723
02	0	Z	80213	-0-	80213	108796	70128	2	10085	9	N	9168	10216	1			675
03	0	Z	79469	-0-	79469	188265	71993	2	7476	9	N	6796	6549	1			922
04	0	Z	63817	-0-	63817	252082	58711	2	5106	9	N	4642	5166	1			398
05	308101	X	56019	-0-	-252082	-0-	51673	2	4346	9	N	3951	3529	1			820
06	62910	X	35081	-0-	-27829	-0-	560	1	31853	2	N	2425	2663	1			582
							2668	9									
07	65007	X	25968	-0-	-39039	-0-	1247	1	22215	2	N	2278	2315	1			545
							2506	9									
08	65007	X	22892	-0-	-42115	-0-	1075	1	19391	2	N	2205	1931	1			819
							2426	9									
09	62910	X	22892	-0-	-40018	-0-	1215	1	19359	2	N	2107	1950	1			976
							2318	9									
10	65007	X	398	-0-	-64609	-0-	344	1	54	9	N	49	776	1			249
11	62910	X	1288	-0-	-61622	-0-	1288	1			N	-0-					249
*12	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	44					293

TOTAL GAS PROD: 416,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,420

CHAMBERS B WELL #: 2H RRCID -> 273087 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 5096 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	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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	79484	X	62793	-0-	-16691	-0-	60877	2	1916	9	N	1742	1280	1			972
02	71792	X	51637	-0-	-20155	-0-	50012	2	1625	9	N	1477	1661	1			788
03	79484	X	52390	-0-	-27094	-0-	50798	2	1592	9	N	1447	1616	1	1	8	618
04	76920	X	43712	-0-	-33208	-0-	42249	2	1463	9	N	1330	1259	1	1	8	688
05	79484	X	43900	-0-	-35584	-0-	42704	2	1196	9	N	1087	1058	1	2	8	715
06	76920	X	38139	-0-	-38781	-0-	36952	2	1187	9	N	1079	1116	1			678
07	79484	X	39188	-0-	-40296	-0-	38059	2	1129	9	N	1026	1112	1			592
08	79484	X	37644	-0-	-41840	-0-	36534	2	1110	9	N	1009	751	1	1	8	849
09	76920	X	34935	-0-	-41985	-0-	33972	2	963	9	N	875	1312	1	4	8	408
10	79484	X	35529	-0-	-43955	-0-	34442	2	1087	9	N	988	951	1	2	8	443
11	76920	X	31421	-0-	-45499	-0-	30562	2	859	9	N	781	591	1			633
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					633

TOTAL GAS PROD: 471,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,841

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	0	W	140152	-0-	140152	306518	120887	2	19265	9	N	17514	17436	1			925
02	0	W	102390	-0-	102390	408908	90413	2	11977	9	N	10888	10762	1			1051
*03	504037	X	95129	-0-	-408908	-0-	84726	2	10403	9	N	9457	9525	1	1	8	982
*04	98850	X	84397	-0-	-14453	-0-	75665	2	8732	9	N	7938	7985	1	5	8	930
*05	102145	X	80211	-0-	-21934	-0-	71844	2	8367	9	N	7606	7738	1	1	8	797
*06	98850	X	62955	-0-	-35895	-0-	56639	2	6316	9	N	5742	5586	1	1	8	952
*07	102145	X	72534	-0-	-29611	-0-	65877	2	6657	9	N	6052	6394	1			610
*08	102145	X	66030	-0-	-36115	-0-	60214	2	5816	9	N	5287	4916	1			981
*09	98850	X	54589	-0-	-44261	-0-	50131	2	4458	9	N	4053	4193	1			841
*10	102145	X	62253	-0-	-39892	-0-	56883	2	5370	9	N	4882	4978	1			745
*11	98850	X	66801	-0-	-32049	-0-	60681	2	6120	9	N	5564	5423	1	4	8	882
*12	102145	X	NO RPT	-0-	-102145	-0-					N	NO RPT					882

TOTAL GAS PROD: 887,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,983

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	1115	3	N	-0-					64
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	31	1	2674	3	N	49					113
							2	4	54	9							
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	26	1	2260	3	N	1					114
							2	4	1	9							
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	24	1	1894	3	N	46					160
							2	4	51	9							
05	2976	N	1956	-0-	-1020	-0-	27	1	1905	3	N	20					180
							2	4	22	9							
06	2220	N	1681	-0-	-539	-0-	19	1	1654	3	N	6					186
							1	4	7	9							
07	2046	N	1275	-0-	-771	-0-	14	1	1260	3	N	-0-	28	5			158
							1	4									
08	1953	N	261	-0-	-1692	-0-	6	1	253	3	N	-0-	119	1			39
							2	4									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	17	1	1864	3	N	16					55
							2	4	18	9							
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	9	1	1012	3	N	31					86
							1	4	34	9							
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	19	1	1835	3	N	6					92
							2	4	7	9							
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	27	1	2381	3	N	5					97
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 20,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					102
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					102
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	84	1			19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

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

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	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	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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1622	-0-	-1416	-0-	2	1	1620	3	N	-0-					155
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	34	1	2957	3	N	-0-					155
							2	4									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	39	1	3272	3	N	-0-					155
							2	4									
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	35	1	3002	3	N	-0-					155
							2	4									
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	34	1	2824	3	N	-0-					155
							2	4									
06	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	27	1	2404	3	N	13					168
							1	4	14	9							
07	3038	X	1588	-0-	-1450	-0-	16	1	1548	3	N	21					189
							1	4	23	9							
08	3038	X	2163	-0-	-875	-0-	25	1	2136	3	N	-0-	169	1			20
							2	4									
09	2940	X	1871	-0-	-1069	-0-	20	1	1828	3	N	19					39
							2	4	21	9							
10	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	19	1	2032	3	N	20					59
							1	4	22	9							
11	2460	X	1923	-0-	-537	-0-	21	1	1864	3	N	33					92
							2	4	36	9							
12	2170	X	2066	-0-	-104	-0-	23	1	2004	3	N	34					126
							2	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					143
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	19	1	1766	3	N	-0-					143
							2	4									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	13	1	1386	3	N	-0-					143
							2	4									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	10	1	1099	3	N	-0-					143
							2	4									
05	1984	N	1310	-0-	-674	-0-	13	1	1295	3	N	-0-					143
							2	4									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	20	1	1940	3	N	30					173
							1	4	33	9							
07	1147	N	771	-0-	-376	-0-	5	1	765	3	N	-0-					173
							1	4									
08	1302	N	432	-0-	-870	-0-	3	1	427	3	N	-0-					173
							2	4									
09	1980	N	652	-0-	-1328	-0-	5	1	645	3	N	-0-					173
							2	4									
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	7	1	573	3	N	13					186
							1	4	14	9							
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	527	3	N	-0-					186
							2	4									
12	682	N	474	-0-	-208	-0-	3	1	469	3	N	-0-					186
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	1	1	3039	3	N	10					124
							11	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	17	1	2789	3	N	29					153
							2	4	32	9							
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	37	1	3434	3	N	121					274
							2	4	133	9							
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	26	1	3314	3	N	25					299
							2	4	28	9							
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	26	1	3387	3	N	50					349
							2	4	55	9							
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	24	1	3464	3	N	47					396
							1	4	52	9							
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	22	1	3282	3	N	69	402	1			63
							1	4	76	9							
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	25	1	3151	3	N	43					106
							2	4	47	9							
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	24	1	3101	3	N	65					171
							2	4	72	9							
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	20	1	2919	3	N	17					188
							1	4	19	9							
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	22	1	2632	3	N	-0-					188
							2	4									
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	25	1	3097	3	N	27					215
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 38,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	607	3	17	9	N	15					156
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			N	-0-					156
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	550	3	1	4	N	63	187	1			32
							69	9									
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	571	3	6	9	N	5					37
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					37
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	453	3	24	9	N	22					59
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	10					69
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					69
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					77
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1033	3	55	9	N	50					205
02	1120	N	728	-0-	-392	-0-	12	1	699	3	N	14	193	1			26
							2	4	15	9							
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	26	1	1490	3	N	53					79
							2	4	58	9							
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	3	N	12					91
							2	4	13	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	3	N	48					139
							2	4	53	9							
06	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	982	3	51	9	N	46					185
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	18	186	1			17
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1					18
09	1020	N	2	-0-	-1018	-0-	2	4			N	-0-					18
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					18
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					215
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					215
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					215
04	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	2581	3			N	-0-					215
05	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					215
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					215
07	2666	N	2375	-0-	-291	-0-	2375	3			N	-0-	29	5			186
08	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2299	3	12	9	N	11					197
09	2550	N	2177	-0-	-373	-0-	2177	3			N	-0-					197
10	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2224	3			N	-0-					197
11	2250	N	1870	-0-	-380	-0-	1870	3			N	-0-					197
12	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	1949	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 28,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1972	3	117	9	N	106					190
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1819	3	57	9	N	52					242
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					242
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	1944	3	57	9	N	52	181	1			113
05	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-					113
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1884	3	64	9	N	58					171
07	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1966	3	11	9	N	10					181
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1933	3	35	9	N	32					213
09	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	1835	3	32	9	N	29	193	1			49
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					49
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1855	3	57	9	N	52					101
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1859	3	33	9	N	30					131

TOTAL GAS PROD: 23,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	2542	N	1525	-0-	-1017	-0-	1486	3	39	9	N	35					161
02	2492	N	1296	-0-	-1196	-0-	1279	3	17	9	N	15					176
03	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	1333	3	35	9	N	32	189	1			19
04	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1194	3	1	9	N	1					20
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1194	3	84	9	N	76					96
06	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1417	3	44	9	N	40					136
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1240	3	22	9	N	20					156
08	1271	N	655	-0-	-616	-0-	655	3			N	-0-					156
09	1470	N	315	-0-	-1155	-0-	315	3			N	-0-					156
10	1271	N	193	-0-	-1078	-0-	193	3			N	-0-					156
11	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					156
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15	15	5			156

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	4329	3	17	9	N	15					124
02	4172	X	3969	-0-	-203	-0-	3913	3	56	9	N	51					175
03	4619	X	4066	-0-	-553	-0-	4046	3	20	9	N	18					193
04	4470	X	3474	-0-	-996	-0-	3474	3			N	-0-					193
05	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	3284	3			N	-0-					193
06	3660	X	3007	-0-	-653	-0-	3005	3	2	9	N	2	177	1			18
07	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	3			N	-0-					18
08	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3037	3	30	9	N	27					45
09	3480	X	2981	-0-	-499	-0-	2914	3	67	9	N	61					106
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					106
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					106
*12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 41,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	2664	3			N	-0-					186
02	2800	X	2479	-0-	-321	-0-	2449	3	1	4	N	26					212
							29	9									
03	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2718	3	17	9	N	15	172	1			55
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2537	3	127	9	N	115					170
05	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	2491	3	33	9	N	30					200
06	2670	X	2419	-0-	-251	-0-	2397	3	22	9	N	20					220
07	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	2076	3			N	-0-					220
08	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	2060	3			N	-0-					220
09	2670	X	1859	-0-	-811	-0-	1848	3	11	9	N	10					230
10	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	2065	3			N	-0-					230
11	2430	X	1203	-0-	-1227	-0-	1203	3			N	-0-					230
12	1922	N	1535	-0-	-387	-0-	1535	3			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 26,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					92
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					92
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					92
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					92
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					92
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					92
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					92
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					92
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					92
10	1085	N	671	-0-	-414	-0-	671	3			N	-0-					92
11	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	3			N	-0-					92
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	614	3	52	9	N	47					139

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	2	1	2989	3	N	33					99
							36	9									
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	27	1	2787	3	N	61					160
							2	4	67	9							
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	31	1	3095	3	N	73	187	1			46
							2	4	80	9							
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	29	1	3039	3	N	83					129
							2	4	91	9							
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	30	1	3093	3	N	29					158
							2	4	32	9							
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	26	1	2914	3	N	59	185	1			32
							1	4	65	9							
07	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	25	1	2929	3	N	114					146
							1	4	125	9							
08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	29	1	2922	3	N	35					181
							2	4	39	9							
09	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	26	1	2740	3	N	26					207
							2	4	29	9							
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	23	1	2899	3	N	64	182	1			89
							1	4	70	9							
11	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	25	1	2614	3	N	29					118
							2	4	32	9							
12	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	21	1	2647	3	N	18					136
							2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 35,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	2	1	1887	3	N	69					277
							76	9									
02	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	41	1	1889	3	N	-0-					277
							2	4									
03	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	28	1	1894	3	N	162	187	1			252
							2	4	178	9							
04	2790	X	1884	-0-	-906	-0-	22	1	1819	3	N	37	182	1			107
							2	4	41	9							
05	2139	X	2075	-0-	-64	-0-	22	1	1854	3	N	179	84	5			202
							2	4	197	9							
06	2070	X	1878	-0-	-192	-0-	20	1	1802	3	N	50					252
							1	4	55	9							
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	46	1	2153	3	N	-0-					252
							1	4									
08	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	20	1	1703	3	N	-0-					252
							2	4									
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	19	1	1599	3	N	-0-					252
							2	4									
10	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	17	1	1581	3	N	5					257
							1	4	6	9							
11	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	19	1	1440	3	N	45	181	1			121
							2	4	50	9							
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	19	1	1550	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3	1	3445	3	N	-0-					178
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	59	1	2890	3	N	-0-					178
							2	4									
03	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	37	1	2769	3	N	104	183	1			99
							3	4	114	9							
04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	28	1	2711	3	N	-0-					99
							2	4									
05	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	35	1	2760	3	N	99					198
							3	4	109	9							
06	2970	X	2698	-0-	-272	-0-	22	1	2662	3	N	12					210
							1	4	13	9							
07	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	22	1	2723	3	N	-0-					210
							1	4									
08	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	28	1	2706	3	N	-0-					210
							2	4									
09	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	27	1	2604	3	N	76	47	5			239
							2	4	84	9							
10	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	24	1	2641	3	N	121	106	5			254
							1	4	133	9							
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	28	1	2614	3	N	-0-					254
							2	4									
12	2821	N	2468	-0-	-353	-0-	26	1	2440	3	N	-0-					254
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 33,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	5	1	6357	3	N	153	188	1			286
							168	9									
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	77	1	5411	3	N	68					354
							2	4	75	9							
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	82	1	6144	3	N	149	186	1			317
							2	4	164	9							
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	84	1	5604	3	N	115					432
							2	4	127	9							
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	118	1	6208	3	N	91	174	1			349
							2	4	100	9							
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	111	1	5846	3	N	207	199	1			357
							1	4	228	9							
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	76	1	5357	3	N	1					358
							1	4	1	9							
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	82	1	5518	3	N	-0-	177	1			181
							2	4									
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	96	1	5436	3	N	137					318
							2	4	151	9							
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	75	1	5375	3	N	96	171	1			243
							1	4	106	9							
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	74	1	5115	3	N	114	187	5			170
							2	4	125	9							
*12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	65	1	5243	3	N	-0-					170
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 69,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1	1	3174	3	N	63					222
							69	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	22	1	2811	3	N	50					272
							2	4	55	9							
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	23	1	2799	3	N	101	197	1			176
							2	4	111	9							
04	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	23	1	2651	3	N	106					282
							2	4	117	9							
05	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	23	1	2717	3	N	20					302
							2	4	22	9							
06	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	19	1	2587	3	N	41					343
							1	4	45	9							
07	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	19	1	2543	3	N	60	181	1			222
							1	4	66	9							
08	2945	X	2544	-0-	-401	-0-	24	1	2518	3	N	-0-					222
							2	4									
09	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	19	1	2162	3	N	60					282
							2	4	66	9							
10	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	13	1	2253	3	N	65	183	1			164
							1	4	72	9							
11	2460	N	2145	-0-	-315	-0-	20	1	2059	3	N	58					222
							2	4	64	9							
12	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	10	1	2091	3	N	-0-					222
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					247
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	4			N	-0-					247
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-					247
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	4			N	-0-					247
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	4	N	-0-					247
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	4	N	-0-					247
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					247
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	4			N	-0-					247
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	3	2	4	N	320	181	1	284	5	102
							352	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	4	1	460	3	N	-0-					102
							1	4									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	N	-0-					102
							2	4									
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-					102
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	Y	20					81
							22	9									
02	1428	N	1111	-0-	-317	-0-	28	1	1070	3	Y	12					93
							13	9									
03	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	28	1	1198	3	Y	10					103
							11	9									
04	0	W	1517	-0-	1517	1517	30	1	1459	3	Y	25					128
							28	9									
05	0	W	1529	-0-	1529	3046	30	1	1473	3	Y	24					152
							26	9									
06	0	W	1116	-0-	1116	4162	23	1	1075	3	Y	16					168
							18	9									
07	0	W	1091	-0-	1091	5253	30	1	1061	3	Y	-0-					168
08	0	W	1080	-0-	1080	6333	31	1	1047	3	Y	2					170
							2	9									
09	2000	N	1613	-0-	-387	5946	30	1	1569	3	Y	13					183
							14	9									
10	3100	N	816	-0-	-2284	3662	19	1	796	3	Y	1	112	1			62
							1	9									
11	3000	N	823	-0-	-2177	1485	5	1	811	3	Y	6	6	1			62
							7	9									
*12	1544	N	59	-0-	-1485	-0-	31	1	28	9	Y	25					87

TOTAL GAS PROD: 13,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2252	3	36	9	N	33					143
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1764	3	24	9	N	22					165
03	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	1987	3	35	9	N	32					197
04	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	2025	3	33	9	N	30	180	1			47
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2215	3	31	9	N	28					75
06	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1783	3	25	9	N	23					98
07	2139	N	1765	-0-	-374	-0-	1746	3	19	9	N	17					115
08	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	1766	3	25	9	N	23					138
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1811	3	26	9	N	24					162
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1866	3	22	9	N	20					182
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	N	20					202
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	3	25	9	N	23	187	1			38

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 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	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	830	3	17	9	Y	15					147
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	13					160

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	31	1	2205	3	Y	57	184	1			20
							63	9									
02	2100	N	1736	-0-	-364	-0-	28	1	1691	3	Y	15					35
							17	9									
03	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	31	1	1802	3	Y	43					78
							47	9									
04	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	30	1	1944	3	Y	54					132
							59	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	29	1	2086	3	Y	53					185
							58	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	1997	3	Y	38	183	1			40
							42	9									
07	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	29	1	1631	3	Y	10					50
							11	9									
08	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	31	1	1893	3	Y	17					67
							19	9									
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	30	1	1986	3	Y	48					115
							53	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	3	Y	48					163
							53	9									
11	1890	N	1422	-0-	-468	-0-	28	1	1384	3	Y	9	127	1			45
							10	9									
12	2015	N	72	-0-	-1943	-0-	30	1	42	9	Y	38	12	1			71

TOTAL GAS PROD: 21,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

FLOWERS, B. WELL #: 205 RRCID -> 075645 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9568 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

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

FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

01	T. A.		1794	-0-	1794	2261	29 41	1 9	1724	3	Y	37					76
02	T. A.		988	-0-	988	3249	27 11	1 9	950	3	Y	10					86
03	T. A.		1172	-0-	1172	4421	31 20	1 9	1121	3	Y	18					104
04	5446	X	1025	-0-	-4421	-0-	30 4	1 9	991	3	Y	4					108
05	1085	N	775	-0-	-310	-0-	28 1	1 9	746	3	Y	1					109
06	T. A.		119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-					109
07	T. A.		1394	-0-	1394	1513	16	1	1378	3	Y	-0-					109
08	T. A.		1256	-0-	1256	2769	31 4	1 9	1221	3	Y	4					113
09	4141	X	1372	-0-	-2769	-0-	30 10	1 9	1332	3	Y	9	68	1			54
10	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	31 4	1 9	1205	3	Y	4	1	1			57
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	28 4	1 9	1093	3	Y	4					61
12	1426	N	64	-0-	-1362	-0-	31	1	33	9	Y	30	76	1			15

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	31	1	3462	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	28	1	3472	3	Y	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	30	1	2872	3	Y	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	30	1	3278	3	Y	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	29	1	2515	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1607	-0-	-1483	-0-	19	1	1588	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	43	-0-	-3150	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	303	-0-	-2890	-0-	9	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	220	-0-	-2870	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	276	-0-	-2266	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	58	-0-	-1562	-0-	28	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	24	-0-	-286	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,278 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-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	3	Y	5	33	1			32
							6	9									
02	1204	N	979	-0-	-225	-0-	27	1	923	3	Y	26	16	1			42
							29	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	3	Y	16					58
							18	9									
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	30	1	1104	3	Y	2					60
							2	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	29	1	1146	3	Y	-0-					60
06	1200	N	699	-0-	-501	-0-	27	1	669	3	Y	3					63
							3	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	3	Y	9					72
							10	9									
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	3	Y	15					87
							17	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	23	62	1			48
							25	9									
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	31	1	1226	3	Y	6	1	1			53
							7	9									
11	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	29	1	1146	3	Y	14					67
							15	9									
12	1643	X	49	-0-	-1594	-0-	30	1	19	9	Y	17	19	1			65

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	3	Y	73	187	1			43
							80	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	28	1	1846	3	Y	42					85
							46	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	3	Y	42					127
							46	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	3	Y	43					170
							47	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	3	Y	25	172	1			23
							28	9									
06	2100	N	1639	-0-	-461	-0-	30	1	1590	3	Y	17					40
							19	9									
07	2108	N	1388	-0-	-720	-0-	29	1	1348	3	Y	10					50
							11	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	3	Y	22					72
							24	9									
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	30	1	1918	3	Y	28					100
							31	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	3	Y	20					120
							22	9									
11	1830	N	1437	-0-	-393	-0-	28	1	1385	3	Y	22					142
							24	9									
12	2046	N	44	-0-	-2002	-0-	27	1	17	9	Y	15					157

TOTAL GAS PROD: 20,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4					22
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					22
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					42
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					49
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1					50
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					50
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					50
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	31	1	2276	3	Y	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	31	1	2452	3	Y	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	30	1	1966	3	Y	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2372	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	26	1	1919	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1467	-0-	-610	-0-	31	1	1425	3	Y	10					10
							11	9									
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	31	1	2055	3	Y	-0-					10
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	3	Y	-0-					10
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2610	3	Y	-0-					10
11	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	29	1	1557	3	Y	-0-					10
12	2170	N	31	-0-	-2139	-0-	31	1			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3009	3	N	61	186	1			37
							67	9									
02	2688	X	2229	-0-	-459	-0-	27	1	2163	3	N	35					72
							39	9									
03	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	31	1	2767	3	N	45					117
							50	9									
04	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	30	1	2692	3	N	45					162
							50	9									
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	29	1	2969	3	N	51	178	1			35
							56	9									
06	2880	X	2745	-0-	-135	-0-	30	1	2687	3	N	25					60
							28	9									
07	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	31	1	2492	3	N	22					82
							24	9									
08	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	31	1	2808	3	N	40					122
							44	9									
09	3000	N	3245	-0-	245	245	30	1	3158	3	N	52	140	1			34
							57	9									
10	3100	N	3039	-0-	-61	184	31	1	2958	3	N	45	2	1			77
							50	9									
11	2790	N	2220	-0-	-570	-0-	28	1	2168	3	N	22					99
							24	9									
12	2976	X	53	-0-	-2923	-0-	31	1	22	9	N	20					119

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	3	Y	17					79
							19	9									
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	13	1	25	3	Y	21					100
							23	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	15					115
							17	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					115
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	9					124
							10	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	36	3	Y	10					134
							11	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	3					137
							3	9									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	12					149
							13	9									
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	35	3	13	9	Y	12					161
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	63	3	Y	20					181
							22	9									
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	8	1	33	3	Y	5					186
							6	9									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	9	Y	64					250

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	24					117
							26	9									
02	756	N	606	-0-	-150	-0-	28	1	572	3	Y	5					122
							6	9									
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	31	1	677	3	Y	8					130
							9	9									
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	30	1	688	3	Y	12					142
							13	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	Y	25					167
							28	9									
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	23	1	529	3	Y	10					177
							11	9									
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					177
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1048	3	Y	5					182
							6	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	13	177	1			18
							14	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	864	3	Y	18					36
							20	9									
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	28	1	676	3	Y	9					45
							10	9									
12	961	N	29	-0-	-932	-0-	26	1	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		11	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	503	-0-	-24	-0-	31	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	31	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	31	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	27	-0-	-469	-0-	27	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	31	1	2153	3	Y	54					81
							59	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	28	1	1319	3	Y	38					119
							42	9									
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	31	1	1165	3	Y	32					151
							35	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	3	Y	45	174	1			22
							50	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1236	3	Y	28					50
							31	9									
06	1200	N	947	-0-	-253	-0-	30	1	900	3	Y	15					65
							17	9									
07	1271	N	267	-0-	-1004	-0-	15	1	248	3	Y	4					69
							4	9									
08	1302	N	773	-0-	-529	-0-	30	1	737	3	Y	5					74
							6	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	954	3	Y	45					119
							50	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	24					143
							26	9									
11	750	N	339	-0-	-411	-0-	24	1	303	3	Y	11					154
							12	9									
12	1054	N	39	-0-	-1015	-0-	27	1	12	9	Y	11					165

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	31	1	1701	3	Y	-0-	69	1			27
02	1708	N	1419	-0-	-289	-0-	27	1	1336	3	Y	51	33	1			45
							56	9									
03	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	30	1	1456	3	Y	27					72
							30	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	30	1	1971	3	Y	30					102
							33	9									
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	29	1	1505	3	Y	24					126
							26	9									
06	1470	N	493	-0-	-977	-0-	19	1	472	3	Y	2					128
							2	9									
07	2108	N	1199	-0-	-909	-0-	29	1	1153	3	Y	15					143
							17	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	3	Y	28					171
							31	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	30	1	1977	3	Y	25					196
							28	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1886	3	Y	29	185	1			40
							32	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1807	3	Y	29					69
							32	9									
12	1860	N	57	-0-	-1803	-0-	22	1	35	9	Y	32					101

TOTAL GAS PROD: 17,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	30	1	1051	3	Y	23					52
							25	9									
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	27	1	996	3	Y	10					62
							11	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1132	3	Y	15					77
							17	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1122	3	Y	9					86
							10	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	10					96
							11	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	Y	10					106
							11	9									
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	27	1	1045	3	Y	7					113
							8	9									
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	31	1	1254	3	Y	10					123
							11	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	3	Y	8					131
							9	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1146	3	Y	14					145
							15	9									
11	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	28	1	980	3	Y	8					153
							9	9									
12	1333	N	39	-0-	-1294	-0-	26	1	13	9	Y	12	114	1			51

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	3					3
							3	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	12					15
							13	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	15					30
							17	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	21					51
							23	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	23					74
							25	9									
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	29	1	420	3	Y	5					79
							6	9									
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	20	1	304	3	Y	18					97
							20	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	31	1	502	3	Y	12					109
							13	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	18					127
							20	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	Y	8					135
							9	9									
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	28	1	461	3	Y	13					148
							14	9									
12	589	N	29	-0-	-560	-0-	27	1	2	9	Y	2	62	1			88

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	23	1	962	3	Y	10					47
							11	9									
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	28	1	912	3	Y	6					53
							7	9									
03	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	31	1	1094	3	Y	-0-	21	1			32
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	3	Y	28	32	1			28
							31	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	3	Y	-0-					28
06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	23	1	815	3	Y	-0-					28
07	1147	N	957	-0-	-190	-0-	31	1	924	3	Y	2					30
							2	9									
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	31	1	1061	3	Y	2					32
							2	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	3	Y	-0-					32
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	3	Y	-0-					32
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	28	1	894	3	Y	2					34
							2	9									
12	1240	N	38	-0-	-1202	-0-	31	1	7	9	Y	6					40

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1786	3	Y	29					124
							32	9									
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	26	1	1506	3	Y	15					139
							17	9									
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	31	1	1793	3	Y	-0-	55	1			84
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	30	1	1682	3	Y	69	84	1			69
							76	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	3	Y	31					100
							34	9									
06	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	23	1	1535	3	Y	7					107
							8	9									
07	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	31	1	1648	3	Y	13					120
							14	9									
08	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	31	1	1638	3	Y	18	96	1			42
							20	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	30	1	1667	3	Y	68	11	1			99
							75	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	44					143
							48	9									
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	29	1	1545	3	Y	20					163
							22	9									
12	1829	N	67	-0-	-1762	-0-	31	1	36	9	Y	33	173	1			23

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1790	-0-	-256	-0-	29	1	1758	3	Y	3	21	1			29
								3 9									
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	24	1	1456	3	Y	23	10	1			42
								25 9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1868	3	Y	21					63
								23 9									
04	0	W	1697	-0-	1697	1697	30	1	1658	3	Y	8					71
								9 9									
05	0	W	1842	-0-	1842	3539	31	1	1787	3	Y	22					93
								24 9									
06	0	W	1582	-0-	1582	5121	23	1	1542	3	Y	15					108
								17 9									
07	0	W	1453	-0-	1453	6574	31	1	1420	3	Y	2					110
								2 9									
08	3100	N	1755	-0-	-1345	5229	31	1	1703	3	Y	19					129
								21 9									
09	3000	N	1596	-0-	-1404	3825	28	1	1547	3	Y	19	119	1			29
								21 9									
10	3100	N	941	-0-	-2159	1666	18	1	913	3	Y	9	2	1			36
								10 9									
11	2465	N	799	-0-	-1666	-0-	6	1	785	3	Y	7					43
								8 9									
12	1643	N	72	-0-	-1571	-0-	31	1	41	9	Y	37					80

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	3	Y	21					96
								23 9									
02	1176	N	1040	-0-	-136	-0-	28	1	1000	3	Y	11					107
								12 9									
03	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	31	1	1078	3	Y	17					124
								19 9									
04	0	W	1091	-0-	1091	1091	30	1	1048	3	Y	12					136
								13 9									
05	0	W	1169	-0-	1169	2260	30	1	1116	3	Y	21					157
								23 9									
06	0	W	982	-0-	982	3242	23	1	948	3	Y	10					167
								11 9									
07	0	W	1068	-0-	1068	4310	31	1	1029	3	Y	7					174
								8 9									
08	3100	N	1100	-0-	-2000	2310	31	1	1055	3	Y	13					187
								14 9									
09	3000	N	1131	-0-	-1869	441	30	1	1089	3	Y	11	178	1			20
								12 9									
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	18	1	555	3	Y	7					27
								8 9									
11	1050	N	113	-0-	-937	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					27
12	1178	N	49	-0-	-1129	-0-	30	1	19	9	Y	17					44

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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. (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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		31 1 32 9	1371	3	Y	29					158
02	1176	N	953	-0-	-223	-0-		27 1 3 9	923	3	Y	3					161
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		31 1 24 9	1365	3	Y	22					183
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		30 1 25 9	1240	3	Y	23	177	1			29
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		31 1 28 9	1346	3	Y	25					54
06	1380	N	1048	-0-	-332	-0-		23 1 13 9	1012	3	Y	12					66
07	1333	N	1040	-0-	-293	-0-		29 1 7 9	1004	3	Y	6					72
08	1395	N	1155	-0-	-240	-0-		30 1 25 9	1100	3	Y	23	16	1			79
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		30 1 30 9	1394	3	Y	27	2	1			104
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		28 1 14 9	1148	3	Y	13	55	1			62
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-		28 1 17 9	1005	3	Y	15	3	1			74
12	1395	N	50	-0-	-1345	-0-		31 1	19	9	Y	17	74	1			17

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

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	2015	N	1953	-0-	-62	-0-		31 1 19 9	1903	3	Y	17					59
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-		28 1 13 9	1565	3	Y	12					71
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-		31 1 20 9	1905	3	Y	18					89
04	1890	N	1743	-0-	-147	-0-		30 1 14 9	1699	3	Y	13					102
05	1767	N	1338	-0-	-429	-0-		27 1 17 9	1294	3	Y	15					117
06	1890	N	847	-0-	-1043	-0-		19 1	828	3	Y	-0-					117
07	1798	N	1288	-0-	-510	-0-		29 1 8 9	1251	3	Y	7					124
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-		30 1 6 9	1251	3	Y	5					129
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		30 1 21 9	1358	3	Y	19	123	1			25
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		31 1 4 9	1405	3	Y	4	2	1			27
11	1260	N	1172	-0-	-88	-0-		28 1 3 9	1141	3	Y	3					30
12	1457	N	33	-0-	-1424	-0-		22 1	11	9	Y	10					40

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	806	N	687	-0-	-119	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					18
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	28	1	555	3	Y	-0-					18
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	31	1	653	3	Y	14					32
							15	9									
04	0	W	658	-0-	658	658	30	1	628	3	Y	-0-					32
05	0	W	682	-0-	682	1340	30	1	652	3	Y	-0-					32
06	0	W	425	-0-	425	1765	19	1	406	3	Y	-0-					32
07	0	W	643	-0-	643	2408	31	1	604	3	Y	7					39
							8	9									
08	3100	N	698	-0-	-2402	6	31	1	660	3	Y	6					45
							7	9									
09	767	N	761	-0-	-6	-0-	30	1	731	3	Y	-0-					45
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					45
11	690	N	269	-0-	-421	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					45
12	775	N	39	-0-	-736	-0-	31	1	8	9	Y	7					52

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3057	3	28	9	Y	25					48
02	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	1	1	2162	3	Y	16	57	1			7
							18	9									
03	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	1	1	2766	3	Y	20					27
							22	9									
04	0	W	2658	-0-	2658	2658	4	1	2633	3	Y	19					46
							21	9									
05	0	W	3006	-0-	3006	5664	3	1	2980	3	Y	21					67
							23	9									
06	0	W	2082	-0-	2082	7746	2	1	2059	3	Y	19	59	1			27
							21	9									
07	0	W	2241	-0-	2241	9987	1	1	2212	3	Y	25					52
							28	9									
08	12782	X	2795	-0-	-9987	-0-	1	1	2775	3	Y	17	60	1			9
							19	9									
09	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	2	1	2877	3	Y	14					23
							15	9									
10	3007	X	1787	-0-	-1220	-0-	3	1	1769	3	Y	14					37
							15	9									
11	2700	X	869	-0-	-1831	-0-	865	3	4	9	Y	4					39
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	2	1	4610	3	Y	33					72
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 31,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	C M	COND PROD	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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	376	3	4	9	Y	4					4
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	314	3	4	9	Y	4					8
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	344	3	4	9	Y	4					12
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	258	3	6	9	Y	5					17
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	216	3	20	9	Y	18					35
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	208	3	4	9	Y	4					39
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	183	3	3	9	Y	3					42
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					42
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	Y	2					44
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					46
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3					49
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	3	4	9	Y	4	46	1			72
02	2800	X	2682	-0-	-118	-0-	2638	3	44	9	Y	40	22	1			90
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2934	3	26	9	Y	24					114
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3032	3	28	9	Y	25					139
05	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	2978	3	24	9	Y	22					161
06	3150	X	2247	-0-	-903	-0-	2219	3	28	9	Y	25					186
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3124	3	14	9	Y	13	172	1			27
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3168	3	14	9	Y	13					40
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3208	3	32	9	Y	29					69
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3141	3	31	9	Y	28					97
11	3090	X	2673	-0-	-417	-0-	2659	3	14	9	Y	13					110
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	17	109	1			18

TOTAL GAS PROD: 32,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	107					176
02	252	X	233	-0-	-19	-0-	137	1	96	9	Y	87	179	1			84
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	83					167
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	108	180	1			95
05	248	X	220	-0-	-28	-0-	130	1	90	9	Y	82					177
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					177
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	40	1	187	3	Y	12					189
							13	9									
08	217	N	100	-0-	-117	-0-	89	3	11	9	Y	10	170	1			29
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	3	23	9	Y	21					50
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	473	3	145	9	Y	132					182
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	208	3	128	9	Y	116	181	1			117
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	145	63	1			131

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	31	1	1055	3	Y	22					87
							24	9									
02	1092	N	802	-0-	-290	-0-	27	1	766	3	Y	8					95
							9	9									
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	31	1	1003	3	Y	5					100
							6	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	30	1	1004	3	Y	5					105
							6	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	3	Y	-0-					105
06	1020	N	718	-0-	-302	-0-	19	1	699	3	Y	-0-					105
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	31	1	845	3	Y	-0-					105
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	31	1	936	3	Y	-0-					105
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	3	Y	-0-					105
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	951	3	Y	5					110
							6	9									
11	930	N	732	-0-	-198	-0-	27	1	690	3	Y	14					124
							15	9									
12	1054	N	33	-0-	-1021	-0-	31	1	2	9	Y	2	101	1			25

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7205	-0-	-545	-0-	7116	3	89	9	Y	81	178	1			57
02	7000	X	5986	-0-	-1014	-0-	5927	3	59	9	Y	54					111
03	7750	X	6815	-0-	-935	-0-	6724	3	91	9	Y	83					194
04	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	6475	3	23	9	Y	21	185	1			30
05	7254	X	6857	-0-	-397	-0-	6857	3			Y	-0-					30
06	6960	X	5502	-0-	-1458	-0-	5502	3			Y	-0-					30
07	6820	X	6134	-0-	-686	-0-	6134	3			Y	-0-					30
08	6851	X	3182	-0-	-3669	-0-	3182	3			Y	-0-					30
09	6630	X	8	-0-	-6622	-0-	8	3			Y	-0-					30
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					30
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					30
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 48,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	64					97
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	72	1	33	9	Y	30					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					172
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	146	1	34	9	Y	31					203
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	150	1	41	9	Y	37	175	1			65
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	133	1	22	9	Y	20					85
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	119	1	33	9	Y	30					115
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	137	1	94	9	Y	85					200
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	107	1	26	9	Y	24	176	1			48
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	96	1	41	9	Y	37					85
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	118	1	55	9	Y	50					135
12	217	X	182	-0-	-35	-0-	141	1	41	9	Y	37	154	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

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	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1561	3	45	9	Y	41					158
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1392	3	37	9	Y	34					192
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1566	3	46	9	Y	42	184	1			50
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1474	3	48	9	Y	44					94
05	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1493	3	43	9	Y	39					133
06	T. A.		1118	-0-	1118	1118	1092	3	26	9	Y	24					157
07	T. A.		1588	-0-	1588	2706	1546	3	42	9	Y	38					195
08	T. A.		1502	-0-	1502	4208	1461	3	41	9	Y	37	177	1			55
09	5707	X	1499	-0-	-4208	-0-	1440	3	59	9	Y	54	64	1			45
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1559	3	51	9	Y	46	1	1			90
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	3	44	9	Y	40					130
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	38					168

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

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	2821	N	2480	-0-	-341	-0-	2480	3			Y	-0-	88	1			-0-
02	2268	N	2058	-0-	-210	-0-	1912	3	146	9	Y	133	43	1			90
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2407	3	53	9	Y	48					138
04	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	2114	3	44	9	Y	40					178
05	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2134	3	42	9	Y	38	188	1			28
06	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	2062	3	51	9	Y	46					74
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4682	3	64	9	Y	58					132
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4787	3	58	9	Y	53					185
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4461	3	14	9	Y	13					198
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4293	3	77	9	Y	70	171	1			97
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3762	3	48	9	Y	44	9	1			132
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	46	155	1			23

TOTAL GAS PROD: 35,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	4591	3	53	9	Y	48					98
02	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	3859	3	61	9	Y	55					153
03	4805	X	4526	-0-	-279	-0-	4432	3	94	9	Y	85	185	1			53
04	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	4327	3	66	9	Y	60					113
05	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4220	3	50	9	Y	45					158
06	4500	X	3239	-0-	-1261	-0-	3191	3	48	9	Y	44					202
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4920	3	50	9	Y	45	185	1			62
08	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4330	3	66	9	Y	60					122
09	4380	X	4331	-0-	-49	-0-	4259	3	72	9	Y	65					187
10	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4324	3	54	9	Y	49	171	1			65
11	4500	X	3890	-0-	-610	-0-	3844	3	46	9	Y	42					107
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	36					143

TOTAL GAS PROD: 46,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	4932	3	44	9	Y	40					155
02	4648	X	4167	-0-	-481	-0-	4132	3	35	9	Y	32					187
03	5146	X	4664	-0-	-482	-0-	4610	3	54	9	Y	49	176	1			60
04	4980	X	4485	-0-	-495	-0-	4432	3	53	9	Y	48					108
05	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4529	3	37	9	Y	34					142
06	4830	X	3358	-0-	-1472	-0-	3325	3	33	9	Y	30					172
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4727	3	37	9	Y	34	179	1			27
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4671	3	46	9	Y	42					69
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4601	3	37	9	Y	34	56	1			47
10	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	4571	3	42	9	Y	38	1	1			84
11	4620	X	4078	-0-	-542	-0-	4044	3	34	9	Y	31					115
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	35					150

TOTAL GAS PROD: 49,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2345	3	Y	-0-					8
02	2128	N	1870	-0-	-258	-0-	27	1	1843	3	Y	-0-					8
03	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	31	1	2241	3	Y	2					10
							2	9									
04	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	30	1	2167	3	Y	-0-					10
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	31	1	2320	3	Y	-0-					10
06	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	26	1	1917	3	Y	-0-					10
07	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	31	1	2042	3	Y	-0-					10
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	31	1	2214	3	Y	-0-					10
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	30	1	2108	3	Y	-0-					10
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	3	Y	-0-					10
11	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	28	1	2015	3	Y	-0-					10
12	2201	N	31	-0-	-2170	-0-	31	1			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4710	-0-	-95	-0-	4671	3	39	9	Y	35					150
02	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3964	3	31	9	Y	28					178
03	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4446	3	53	9	Y	48	181	1			45
04	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4348	3	47	9	Y	43					88
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	4667	3	85	9	Y	77					165
06	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	4050	3	39	9	Y	35					200
07	4557	X	3755	-0-	-802	-0-	3744	3	11	9	Y	10	178	1			32
08	4743	X	4163	-0-	-580	-0-	4118	3	45	9	Y	41					73
09	4590	X	4145	-0-	-445	-0-	4114	3	31	9	Y	28	63	1			38
10	4743	X	2524	-0-	-2219	-0-	2496	3	28	9	Y	25	1	1			62
11	4080	X	1710	-0-	-2370	-0-	1695	3	15	9	Y	14					76
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	69					145

TOTAL GAS PROD: 42,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	31	1	5300	3	Y	66	177	1			52
							73	9									
02	5180	X	4869	-0-	-311	-0-	28	1	4790	3	Y	46					98
							51	9									
03	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	31	1	5201	3	Y	52					150
							57	9									
04	5520	X	5174	-0-	-346	-0-	30	1	5070	3	Y	67	185	1			32
							74	9									
05	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	31	1	5264	3	Y	43					75
							47	9									
06	5220	X	4532	-0-	-688	-0-	27	1	4453	3	Y	47					122
							52	9									
07	5394	X	4990	-0-	-404	-0-	31	1	4920	3	Y	35					157
							39	9									
08	5332	X	4572	-0-	-760	-0-	31	1	4494	3	Y	43					200
							47	9									
09	5160	X	4608	-0-	-552	-0-	30	1	4521	3	Y	52	178	1			74
							57	9									
10	5332	X	2989	-0-	-2343	-0-	29	1	2937	3	Y	21					95
							23	9									
11	4830	X	1285	-0-	-3545	-0-	26	1	1242	3	Y	15					110
							17	9									
12	4805	X	71	-0-	-4734	-0-	31	1	40	9	Y	36	94	1			52

TOTAL GAS PROD: 49,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5543	3	141	9	Y	128	191	1			84
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4822	3	83	9	Y	75					159
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5291	3	113	9	Y	103	180	1			82
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5190	3	127	9	Y	115					197
05	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	5099	3	122	9	Y	111	188	1			120
06	5340	X	3906	-0-	-1434	-0-	3830	3	76	9	Y	69					189
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5757	3	109	9	Y	99	183	1			105
08	5487	X	5167	-0-	-320	-0-	5071	3	96	9	Y	87					192
09	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	5041	3	127	9	Y	115	178	1			129
10	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	5068	3	162	9	Y	147	179	1			97
11	5340	X	4435	-0-	-905	-0-	4341	3	94	9	Y	85					182
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	106	192	1			96

TOTAL GAS PROD: 56,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4302	-0-	-441	-0-	4222	3	80	9	Y	73					172
02	4284	X	3921	-0-	-363	-0-	3849	3	72	9	Y	65	183	1			54
03	4712	X	4143	-0-	-569	-0-	4070	3	73	9	Y	66					120
04	4290	X	3943	-0-	-347	-0-	3864	3	79	9	Y	72					192
05	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	4172	3	88	9	Y	80	188	1			84
06	4200	X	3764	-0-	-436	-0-	3692	3	72	9	Y	65					149
07	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	4150	3	69	9	Y	63					212
08	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	3926	3	58	9	Y	53	183	1			82
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4047	3	77	9	Y	70					152
10	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	4088	3	64	9	Y	58	182	1			28
11	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	3723	3	65	9	Y	59					87
12	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	3933	3	85	9	Y	77	19	1			145

TOTAL GAS PROD: 48,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5624	-0-	-576	-0-	5552	3	72	9	Y	65	174	1			33
02	5600	X	5073	-0-	-527	-0-	5000	3	73	9	Y	66					99
03	6200	X	5505	-0-	-695	-0-	5421	3	84	9	Y	76					175
04	5850	X	5345	-0-	-505	-0-	5259	3	86	9	Y	78	188	1			65
05	5952	X	5548	-0-	-404	-0-	5465	3	83	9	Y	75					140
06	5400	X	4742	-0-	-658	-0-	4670	3	72	9	Y	65	183	1			22
07	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	5412	3	72	9	Y	65					87
08	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	5241	3	75	9	Y	68					155
09	5370	X	5188	-0-	-182	-0-	5115	3	73	9	Y	66	183	1			38
10	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	5123	3	74	9	Y	67					105
11	5310	X	4713	-0-	-597	-0-	4634	3	79	9	Y	72					177
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	72	192	1			57

TOTAL GAS PROD: 57,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 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	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1835	3	55	9	Y	50					95
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1792	3	42	9	Y	38	117	1			16
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1	1	1943	3	Y	41					57
							45	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	Y	39					96
							43	9									
05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1	1	1766	3	Y	41					137
							45	9									
06	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	1	1	1667	3	Y	38	120	1			55
							42	9									
07	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1	1	1797	3	Y	48					103
							53	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1	1	1850	3	Y	35	120	1			18
							39	9									
09	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	1	1	1459	3	Y	25					43
							28	9									
10	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	2	1	1072	3	Y	27					70
							30	9									
11	1830	N	500	-0-	-1330	-0-	492	3	8	9	Y	7					74
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1	1	2342	3	Y	65					139
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 20,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1793	-0-	1793	10548	31	1	1598	3	N	149	191	1			64
							164	9									
02	1500	N	-0-	-0-	-1500	9048					N	-0-					64
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	5948					N	-0-					64
04	3000	N	1563	-0-	-1437	4511	30	1	1346	3	N	170	185	1			49
							187	9									
05	3100	N	1461	-0-	-1639	2872	31	1	1372	3	N	53					102
							58	9									
06	3000	N	1403	-0-	-1597	1275	30	1	1330	3	N	39					141
							43	9									
07	2553	N	1278	-0-	-1275	-0-	29	1	1210	3	N	35					176
							39	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	N	30	172	1			34
							33	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	3	N	40					74
							44	9									
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	31	1	1648	3	N	43					117
							47	9									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	3	N	36					153
							40	9									
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	20					173
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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	0	W	5063	-0-	5063	35612	116	1	4676	3	N	246	191	1			449
							271	9									
02	0	W	3975	-0-	3975	39587	109	1	3714	3	N	138	369	1			218
							152	9									
03	0	W	4370	-0-	4370	43957	120	1	4138	3	N	102					320
							112	9									
04	0	W	3284	-0-	3284	47241	101	1	3086	3	N	88	185	1			223
							97	9									
05	0	W	3329	-0-	3329	50570	93	1	3108	3	N	116					339
							128	9									
06	0	W	2977	-0-	2977	53547	89	1	2813	3	N	68					407
							75	9									
07	0	W	2767	-0-	2767	56314	86	1	2607	3	N	67					474
							74	9									
08	0	W	3251	-0-	3251	59565	94	1	3106	3	N	46	344	1			176
							51	9									
09	0	W	3908	-0-	3908	63473	108	1	3713	3	N	79					255
							87	9									
10	0	W	4973	-0-	4973	68446	122	1	4743	3	N	98					353
							108	9									
11	0	W	3756	-0-	3756	72202	113	1	3558	3	N	77					430
							85	9									
12	14B2	EXT	183	-0-	183	72385	111	1	72	9	N	65					495

TOTAL GAS PROD: 41,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					164
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	406	1	600	2	N	-0-					164
03	1147	N	812	-0-	-335	-0-	249	1	563	2	N	-0-					164
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	241	1	593	2	N	-0-					164
05	1116	N	888	-0-	-228	-0-	249	1	639	2	N	-0-					164
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	241	1	631	2	N	-0-					164
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	249	1	635	2	N	-0-					164
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	249	1	595	2	N	-0-					164
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	241	1	483	2	N	-0-					164
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	249	1	511	2	N	-0-					164
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	241	1	527	2	N	-0-					164
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	249	1	674	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					178
02	476	N	7	-0-	-469	-0-	7	2			N	-0-					178
03	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	2			N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					178
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					180
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					180
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					180
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					180
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

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

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					49
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					49
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					49
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					49
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					49
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					49
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					49
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					49
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					49
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					49
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					49
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					190
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	442	2	17	9	N	15					205
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	N	9					214
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					217
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	174	1			45
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	458	2	13	9	N	12					57
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					67
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					80
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					89
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	551	2	12	9	N	11					100
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	564	2	13	9	N	12					112
12	496	N	204	-0-	-292	-0-	201	2	3	9	N	3					115

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

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-

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	511	2			N	-0-					207
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	242	2			N	-0-					207
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					207
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					207
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					207
06	480 N	286	-0-	-194	-0-	229	2			N	-0-					207
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	293	2	3	9	N	3					210
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	289	2	2	9	N	2					212
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	254	2	3	9	N	3					215
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					215
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-											
12	310 N	205	-0-	-105	-0-											

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	110	1	5734	2	N	97	176	1			131
							107	9									
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	100	1	5123	2	N	50					181
							55	9									
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	110	1	5583	2	N	82					263
							90	9									
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	110	1	5242	2	N	86	188	1			161
							95	9									
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	110	1	5348	2	N	76					237
							84	9									
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	70	1	5054	2	N	59	168	1			128
							65	9									
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5471	2	81	9	N	74					202
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5307	2	80	9	N	73					275
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5167	2	80	9	N	73	172	1			176
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5243	2	52	9	N	47					223
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5058	2	64	9	N	58	183	1			98
*12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5237	2	79	9	N	72					170

TOTAL GAS PROD: 65,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

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	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	10	1	1567	2	N	57					246
							63	9									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	10	1	1397	2	N	49	176	1			119
							54	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	2	N	50					169
							55	9									
04	1590	N	953	-0-	-637	-0-	5	1	917	2	N	28					197
							31	9									
05	1612	N	8	-0-	-1604	-0-	8	2			N	-0-					197
06	1590	N	63	-0-	-1527	-0-	63	2			N	-0-					197
07	992	N	18	-0-	-974	-0-	18	2			N	-0-					197
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					197
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	527	N	508	-0-	-19	-0-	483	2	25	9	N	23	187	1			100
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	5	1	423	2	N	17					117
							19	9									
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	5	1	415	2	N	7					124
							8	9									
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	5	1	423	2	N	5					129
							6	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	5	1	460	2	N	3					132
							3	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	5	1	401	2	N	2					134
							2	9									
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					134
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	N	3					137
							3	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	498	2	N	7					144
							8	9									
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	N	5					149
							6	9									
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	460	2	14	9	N	13					162
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	410	2	13	9	N	12					174

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	8	1	450	2	N	11					124
							12	9									
02	644	N	472	-0-	-172	-0-	8	1	453	2	N	10					134
							11	9									
03	496	N	200	-0-	-296	-0-	194	2	6	9	N	5					139
04	450	N	101	-0-	-349	-0-	77	2	24	9	N	22					161
05	527	N	99	-0-	-428	-0-	93	2	6	9	N	5					166
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					166
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					166
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					166
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					166
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					166
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	* * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		22	-0-	22	22	11	2	11	9	N	10					129
09	14B2 EXT		44	-0-	44	66	22	2	22	9	N	20					149
10	14B2 EXT		8	-0-	8	74	4	2	4	9	N	4	1	8			152
11	86	X	12	-0-	-74	-0-	6	2	6	9	N	5					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	438	2	N	2					247
							2	9									
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	2	1	390	2	N	13					260
							14	9									
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	2	1	382	2	N	3					263
							3	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	2	1	371	2	N	2					265
							2	9									
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	2	1	400	2	N	3					268
							3	9									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	355	2	N	2					270
							2	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	442	2	N	3					273
							3	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	N	2					275
							2	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					280
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	387	2	3	9	N	3					283
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	2	1	341	2	N	2					285
							2	9									
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	337	2	3	9	N	3	1	8			287

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

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	1457	N	1081	-0-	-376		-0-	8	1	1050	2	N	21					245
								23	9									
02	1064	N	957	-0-	-107		-0-	16	1	923	2	N	16					261
								18	9									
03	1116	N	1111	-0-	-5		-0-	24	1	1062	2	N	23					284
								25	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-		-0-	56	1	1007	2	N	-0-					284
05	1056	N	1056	-0-	-0-		-0-	72	1	964	2	N	18	167	1			135
								20	9									
06	1080	N	977	-0-	-103		-0-	72	1	883	2	N	20					155
								22	9									
07	1085	N	864	-0-	-221		-0-	8	1	845	2	N	10					165
								11	9									
08	1054	N	784	-0-	-270		-0-	8	1	756	2	N	18					183
								20	9									
09	990	N	759	-0-	-231		-0-	746	2	13	9	N	12					195
10	868	N	845	-0-	-23		-0-	8	1	813	2	N	22					217
								24	9									
11	763	N	763	-0-	-0-		-0-	8	1	738	2	N	15					232
								17	9									
12	775	N	741	-0-	-34		-0-	739	2	2	9	N	2					234

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

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	4030	X	3544	-0-	-486		-0-	56	1	3411	2	N	70					230
								77	9									
02	3640	X	3326	-0-	-314		-0-	56	1	3194	2	N	69	183	1			116
								76	9									
03	3937	X	3557	-0-	-380		-0-	56	1	3417	2	N	76					192
								84	9									
04	3720	X	3466	-0-	-254		-0-	56	1	3336	2	N	67					259
								74	9									
05	3689	X	3520	-0-	-169		-0-	56	1	3397	2	N	61	177	1			143
								67	9									
06	3420	X	3300	-0-	-120		-0-	56	1	3183	2	N	55					198
								61	9									
07	3534	X	3398	-0-	-136		-0-	64	1	3275	2	N	54	170	1			82
								59	9									
08	3534	X	3239	-0-	-295		-0-	64	1	3116	2	N	54					136
								59	9									
09	3420	X	2682	-0-	-738		-0-	2632	2	50	9	N	45					181
10	3534	X	2957	-0-	-577		-0-	48	1	2852	2	N	52					233
								57	9									
11	3300	X	2874	-0-	-426		-0-	2820	2	54	9	N	49	182	1			100
12	DLQ	G-10	3057	-0-	3057		3057	2995	2	62	9	N	56					156

TOTAL GAS PROD: 38,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	20	1	2470	2	N	44					153
							48	9									
02	2324	N	2176	-0-	-148	-0-	20	1	2109	2	N	43					196
							47	9									
03	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	20	1	2304	2	N	46	171	1			71
							51	9									
04	2460	N	2280	-0-	-180	-0-	20	1	2226	2	N	31					102
							34	9									
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	25	1	2293	2	N	31					133
							34	9									
06	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	20	1	2084	2	N	25					158
							28	9									
07	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	25	1	2159	2	N	33					191
							36	9									
08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	25	1	2098	2	N	37	176	1			52
							41	9									
09	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2021	2	33	9	N	30					82
10	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	25	1	2058	2	N	31					113
							34	9									
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	1983	2	39	9	N	35					148
12	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1961	2	33	9	N	30					178

TOTAL GAS PROD: 26,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	744	N	710	-0-	-34	-0-	8	1	656	2	N	42	190	1			96
							46	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	781	2	N	17					113
							19	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	8	1	626	2	N	22					135
							24	9									
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	16	1	600	2	N	18					153
							20	9									
05	899	N	639	-0-	-260	-0-	32	1	585	2	N	20					173
							22	9									
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	40	1	556	2	N	20					193
							22	9									
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	8	1	592	2	N	17					210
							19	9									
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	8	1	569	2	N	19					229
							21	9									
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	570	2	17	9	N	15					244
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	8	1	589	2	N	20					264
							22	9									
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	460	2	14	9	N	13	178	1			99
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	532	2	24	9	N	22					121

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788

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	EOM BALANCE
01	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	72	1	2905	2	N	58			148
							64	9							
02	2856	X	2657	-0-	-199	-0-	64	1	2535	2	N	53			201
							58	9							
03	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	64	1	2735	2	N	56			257
							62	9							
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	2582	2	46	9	N	42	192	1	107
05	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	72	1	2606	2	N	44			151
							48	9							
06	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	64	1	2463	2	N	35			186
							39	9							
07	2728	N	2611	-0-	-117	-0-	64	1	2510	2	N	34			220
							37	9							
08	2728	N	2503	-0-	-225	-0-	64	1	2406	2	N	30			250
							33	9							
09	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	2403	2	44	9	N	40	188	1	102
10	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	2338	2	37	9	N	34			136
11	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2278	2	50	9	N	45			181
12	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2278	2	47	9	N	43			224

TOTAL GAS PROD: 31,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

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	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	40	1	3551	2	N	110	171	1	111
							121	9							
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	40	1	3214	2	N	85			196
							94	9							
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	40	1	3460	2	N	91			287
							100	9							
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	40	1	3378	2	N	77	169	1	195
							85	9							
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	40	1	3514	2	N	78	177	1	96
							86	9							
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	32	1	3368	2	N	79			175
							87	9							
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	32	1	3357	2	N	76			251
							84	9							
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	32	1	3289	2	N	78	175	1	154
							86	9							
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	32	1	3166	2	N	79			233
							87	9							
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	32	1	3247	2	N	72	173	1	132
							79	9							
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3028	2	81	9	N	74			206
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3151	2	89	9	N	81	180	1	107

TOTAL GAS PROD: 41,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					44
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					44
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	261	2	136	9	N	124					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	14					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	403	N	329	-0-	-74	-0-	303	2	26	9	N	24					242
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	230	2	24	9	N	22					264
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	252	2	35	9	N	32					296
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	299	2	30	9	N	27	180	1			143
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	307	2	31	9	N	28					171
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	290	2	30	9	N	27					198
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	2	25	9	N	23					221
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	334	2	32	9	N	29					250
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	304	2	26	9	N	24	177	1	1	8	96
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	308	2	26	9	N	24					120
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	288	2	29	9	N	26					146
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	293	2	23	9	N	21					167

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	132 128	1 9	5177	2	N	116					336
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	120 112	1 9	4415	2	N	102	184	1			254
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	132 119	1 9	4755	2	N	108					362
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	132 107	1 9	4459	2	N	97	180	1	1	8	278
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	132 95	1 9	4477	2	N	86	165	1			199
06	5220	X	4426	-0-	-794	-0-	120 99	1 9	4207	2	N	90					289
07	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	132 105	1 9	4388	2	N	95	178	1			206
08	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	132 105	1 9	4209	2	N	95					301
09	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	132 94	1 9	4107	2	N	85	182	1			204
10	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	4128	2	94	9	N	85					289
11	4470	X	3809	-0-	-661	-0-	3721	2	88	9	N	80					369
12	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	3523	2	84	9	N	76	182	1			263

TOTAL GAS PROD: 53,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

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	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	25 43	1 9	2217	2	N	39					242
02	2128	N	2015	-0-	-113	-0-	25 50	1 9	1940	2	N	45	180	1			107
03	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	25 40	1 9	2168	2	N	36					143
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	25 44	1 9	2088	2	N	40					183
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	25 39	1 9	2127	2	N	35					218
06	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	25 34	1 9	2019	2	N	31					249
07	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2172	2	30	9	N	27	179	1			97
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	25 33	1 9	2144	2	N	30					127
09	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	20 30	1 9	1736	2	N	27	1	8			153
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					153
11	2130	N	1061	-0-	-1069	-0-	1057	2	4	9	N	4					157
12	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1369	2	6	9	N	5					162

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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. GAS LIFT (I)(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	1310	-0-	-54	-0-	8	1	1293	2	N	8					273
							9	9									
02	1400	N	1191	-0-	-209	-0-	8	1	1177	2	N	5					278
							6	9									
03	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	8	1	1243	2	N	7					285
							8	9									
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	8	1	1180	2	N	7	2	8			290
							8	9									
05	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	8	1	1187	2	N	4	1	8			293
							4	9									
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	8	1	1102	2	N	4					297
							4	9									
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	24	1	1173	2	N	3					300
							3	9									
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	8	1	1129	2	N	5	2	8			303
							6	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	2	N	7	2	8			308
							8	9									
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1103	2	3	9	N	3	1	8			310
11	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					310
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4	2	8			312

TOTAL GAS PROD: 14,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	72	1	5573	2	N	96	191	1			91
							106	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	60	1	4722	2	N	79					170
							87	9									
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	72	1	4929	2	N	87					257
							96	9									
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	72	1	4806	2	N	72	176	1			153
							79	9									
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	84	1	5073	2	N	89	1	8			241
							98	9									
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	72	1	4734	2	N	75	185	1			131
							83	9									
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	96	1	5041	2	N	79					210
							87	9									
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	84	1	4888	2	N	72	188	1	1	8	93
							79	9									
09	4830	X	4810	-0-	-20	-0-	84	1	4639	2	N	79	1	8			171
							87	9									
10	4991	X	4983	-0-	-8	-0-	4904	2	79	9	N	72					243
11	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	4658	2	84	9	N	76	176	1	1	8	142
12	DLQ G-10		4800	-0-	4800	4800	4720	2	80	9	N	73	1	8			214

TOTAL GAS PROD: 60,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	70	1	3625	2	N	81	173	1			152
							89	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	70	1	3181	2	N	64					216
							70	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	70	1	3437	2	N	64					280
							70	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	70	1	3320	2	N	58	175	1			163
							64	9									
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	70	1	3276	2	N	60					223
							66	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3065	2	N	48	167	1			104
							53	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	70	1	3280	2	N	56					160
							62	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	70	1	3180	2	N	51					211
							56	9									
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	70	1	3036	2	N	44	172	1			83
							48	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	70	1	3066	2	N	44					127
							48	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3088	2	56	9	N	51					178
12	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2928	2	53	9	N	48					226

TOTAL GAS PROD: 39,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

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	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	16	1	1521	2	N	42	170	1			106
							46	9									
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1351	2	32	9	N	29					135
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1542	2	N	37					172
							41	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	28					200
							31	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	16	1	1935	2	N	55					255
							61	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	40					295
							44	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	16	1	2432	2	N	87					382
							96	9									
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	24	1	2556	2	N	43	168	1			257
							47	9									
09	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	16	1	1928	2	N	-0-					257
10	2542	N	1550	-0-	-992	-0-	1531	2	19	9	N	17	178	1			96
11	2550	N	2140	-0-	-410	-0-	2086	2	54	9	N	49					145
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 21,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	96	1	7565	2	N	115	169	1			123
							127	9									
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	88	1	6439	2	N	107					230
							118	9									
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	96	1	6808	2	N	113					343
							124	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	96	1	6552	2	N	97	176	1	1	8	263
							107	9									
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	104	1	6700	2	N	101	174	1			190
							111	9									
06	6570	X	6357	-0-	-213	-0-	96	1	6178	2	N	75					265
							83	9									
07	6789	X	5581	-0-	-1208	-0-	72	1	5463	2	N	42	164	1			143
							46	9									
08	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	80	1	6112	2	N	89					232
							98	9									
09	6570	X	5922	-0-	-648	-0-	80	1	5748	2	N	85	171	1			146
							94	9									
10	6789	X	5871	-0-	-918	-0-	5799	2	72	9	N	65					211
11	6360	X	5603	-0-	-757	-0-	5525	2	78	9	N	71					282
12	DLQ G-10		5769	-0-	5769	5769	5704	2	65	9	N	59	179	1			162

TOTAL GAS PROD: 76,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9920 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	1237	-0-	-5552	-0-	12	1	1218	2	N	6					142
							7	9									
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	108	1	6638	2	N	68					210
							75	9									
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	144	1	6843	2	N	108					318
							119	9									
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	108	1	6636	2	N	93	189	1			222
							102	9									
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	132	1	6885	2	N	115	169	1			168
							127	9									
06	6900	X	6516	-0-	-384	-0-	120	1	6286	2	N	100					268
							110	9									
07	7130	X	6865	-0-	-265	-0-	132	1	6636	2	N	88	169	1			187
							97	9									
08	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	132	1	6327	2	N	109					296
							120	9									
09	6900	X	47	-0-	-6853	-0-	45	2	2	9	N	2	178	1			120
10	7130	X	1435	-0-	-5695	-0-	24	1	1399	2	N	11					131
							12	9									
11	6630	X	2977	-0-	-3653	-0-	2958	2	19	9	N	17					148
12	DLQ G-10		3923	-0-	3923	3923	3873	2	50	9	N	45	1	8			192

TOTAL GAS PROD: 57,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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	1023	N	974	-0-	-49	-0-	22	1	943	2	N	8					107
							9	9									
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	18	1	744	2	N	10					117
							11	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	N	10					127
							11	9									
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	21	1	812	2	N	10					137
							11	9									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	23	1	828	2	N	12					149
							13	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	20	1	760	2	N	11					160
							12	9									
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	22	1	810	2	N	15					175
							17	9									
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	21	1	774	2	N	6					181
							7	9									
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	19	1	740	2	N	7					188
							8	9									
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	18	1	776	2	N	12					200
							13	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8					208
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	751	2	11	9	N	10					218

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	434	N	264	-0-	-170	-0-	170	2	94	9	N	85	172	1			205
02	504	N	154	-0-	-350	-0-	137	2	17	9	N	15					220
03	279	N	50	-0-	-229	-0-	48	2	2	9	N	2					222
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					222
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					222
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					222
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	40	2	40	9	N	36	178	1			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. 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	589	N	495	-0-	-94	-0-	3	1	364	2	N	116	350	1	211
							128	9							
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	623	2	N	84			295
							92	9							
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	2	1	277	2	N	35			330
							39	9							
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	2	1	344	2	N	29	174	1	185
							32	9							
05	806	N	279	-0-	-527	-0-	1	1	272	2	N	5			190
							6	9							
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	2	1	170	2	N	16			206
							18	9							
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	1	1	138	2	N	-0-			206
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	1	1	141	2	N	12			218
							13	9							
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	1	1	148	2	N	8			226
							9	9							
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	N	5			231
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	N	-0-			231
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	N	1			232

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

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	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	64	1	5197	2	N	162	177	1	81
							178	9							
02	4816	X	4698	-0-	-118	-0-	56	1	4487	2	N	141			222
							155	9							
03	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	56	1	4904	2	N	147	170	1	199
							162	9							
04	5160	X	4856	-0-	-304	-0-	56	1	4664	2	N	124	178	1	145
							136	9							
05	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	56	1	4917	2	N	146	176	1	115
							161	9							
06	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	48	1	4213	2	N	76			191
							84	9							
07	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	56	1	4608	2	N	55	173	1	73
							61	9							
08	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	48	1	4463	2	N	105			178
							116	9							
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4746	2	119	9	N	108	174	1	112
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4828	2	138	9	N	125			237
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4543	2	130	9	N	118	175	1	180
12	DLQ G-10		4839	-0-	4839	4839	4698	2	141	9	N	128	173	1	135

TOTAL GAS PROD: 58,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	56	1	2249	2	N	49	171	1			94
							54	9									
02	2240	N	2051	-0-	-189	-0-	48	1	1970	2	N	30					124
							33	9									
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	64	1	2904	2	N	20					144
							22	9									
04	3000	N	3420	-0-	420	420	64	1	3333	2	N	21					165
							23	9									
05	3100	N	3624	-0-	524	944	72	1	3496	2	N	51					216
							56	9									
06	3000	N	3122	-0-	122	1066	64	1	2999	2	N	54					270
							59	9									
07	3927	X	2861	-0-	-1066	-0-	2842	2	19	9	N	17	180	1			107
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	56	1	2502	2	N	23					130
							25	9									
09	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	2298	2	28	9	N	25					155
10	2511	X	2254	-0-	-257	-0-	2223	2	31	9	N	28					183
11	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2056	2	28	9	N	25					208
12	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2071	2	47	9	N	43					251

TOTAL GAS PROD: 31,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	32	1	2556	2	N	126	165	1			264
							139	9									
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	24	1	2227	2	N	84					348
							92	9									
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	32	1	2525	2	N	135	174	1			309
							149	9									
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	32	1	2543	2	N	150					459
							165	9									
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	32	1	2569	2	N	97	168	1			388
							107	9									
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	24	1	2249	2	N	121	174	1			335
							133	9									
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	32	1	2648	2	N	124	173	1			286
							136	9									
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	32	1	2596	2	N	126					412
							139	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	32	1	2486	2	N	88	179	1			321
							97	9									
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2525	2	135	9	N	123	174	1			270
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2399	2	123	9	N	112	174	1			208
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2566	2	131	9	N	119					327

TOTAL GAS PROD: 31,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	N	8					292
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					292
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					292
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	397	2	18	9	N	16					308
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	171	1			137
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	312	2	13	9	N	12					149
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	318	2	9	9	N	8					157
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	325	2	6	9	N	5					162
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					167
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8					175
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					180
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	358	2	9	9	N	8					188

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-		4	1	1040	2	N	9					200
									10	9									
02	980	N	932	-0-	-48		-0-		4	1	904	2	N	22					222
									24	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-		-0-		4	1	1046	2	N	33	180	1			75
									36	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-		-0-		4	1	1014	2	N	17					92
									19	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-		4	1	1035	2	N	17					109
									19	9									
06	1050	N	994	-0-	-56		-0-		4	1	968	2	N	20					129
									22	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38		-0-		4	1	1020	2	N	21					150
									23	9									
08	1054	N	1016	-0-	-38		-0-		4	1	997	2	N	14					164
									15	9									
09	990	N	969	-0-	-21		-0-		4	1	947	2	N	16					180
									18	9									
10	1054	N	1028	-0-	-26		-0-		1009	2	19	9	N	17					197
11	990	N	985	-0-	-5		-0-		964	2	21	9	N	19					216
12	992	N	987	-0-	-5		-0-		970	2	17	9	N	15					231

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-		-0-		2	1	404	2	N	-0-					284
02	350	N	350	-0-	-0-		-0-		2	1	348	2	N	-0-					284
03	403	N	377	-0-	-26		-0-		2	1	375	2	N	-0-					284
04	390	N	267	-0-	-123		-0-		1	1	266	2	N	-0-					284
05	403	N	298	-0-	-105		-0-		1	1	297	2	N	-0-					284
06	360	N	270	-0-	-90		-0-		1	1	269	2	N	-0-					284
07	279	N	273	-0-	-6		-0-		273	2			N	-0-					284
08	310	N	256	-0-	-54		-0-		1	1	255	2	N	-0-					284
09	270	N	266	-0-	-4		-0-		266	2			N	-0-					284
10	279	N	279	-0-	-0-		-0-		279	2			N	-0-					284
11	301	N	301	-0-	-0-		-0-		301	2			N	-0-					284
*12	323	N	323	-0-	-0-		-0-		323	2			N	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10		-0-		198	2	9	9	N	8					249
02	196	N	181	-0-	-15		-0-		181	2			N	-0-					249
03	217	N	199	-0-	-18		-0-		199	2			N	-0-					249
04	210	N	187	-0-	-23		-0-		187	2			N	-0-					249
05	208	N	208	-0-	-0-		-0-		208	2			N	-0-					249
06	197	N	197	-0-	-0-		-0-		177	2	20	9	N	18	177	1			90
07	196	N	196	-0-	-0-		-0-		188	2	8	9	N	7					97
08	217	N	189	-0-	-28		-0-		185	2	4	9	N	4					101
09	210	N	169	-0-	-41		-0-		169	2			N	-0-					101
10	186	N	186	-0-	-0-		-0-		186	2			N	-0-					101
11	184	N	184	-0-	-0-		-0-		173	2	11	9	N	10					111
12	186	N	149	-0-	-37		-0-		148	2	1	9	N	1					112

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	686	-0-	-89	-0-	8	1	638	2	N	36					157
							40	9									
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	8	1	548	2	N	27					184
							30	9									
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	8	1	618	2	N	28					212
							31	9									
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	8	1	600	2	N	25					237
							28	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	N	27					264
							30	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	8	1	576	2	N	21					285
							23	9									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	8	1	612	2	N	23	183	1			125
							25	9									
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	8	1	604	2	N	23					148
							25	9									
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	8	1	529	2	N	22					170
							24	9									
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	8	1	570	2	N	25					195
							28	9									
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	520	2	22	9	N	20					215
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	489	2	22	9	N	20					235

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1737	-0-	-92	-0-	16	1	1586	2	N	123					204
							135	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	16	1	1448	2	N	116	168	1			152
							128	9									
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	16	1	1558	2	N	118					270
							130	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	16	1	1554	2	N	125	168	1			227
							138	9									
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	16	1	1590	2	N	111	173	1			165
							122	9									
06	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	16	1	1286	2	N	62					227
							68	9									
07	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	8	1	928	2	N	69	171	1			125
							76	9									
08	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	156	2	36	9	N	33					158
09	1380	N	47	-0-	-1333	-0-	47	2			N	-0-					158
10	1023	N	276	-0-	-747	-0-	162	2	114	9	N	104	181	1			81
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	385	2	85	9	N	77					158
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	459	2	96	9	N	87					245

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 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	1364	N	424	-0-	-940	-0-	422	2	2	9	N	2					89
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	359	2			N	-0-					89
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	N	309					398
							340	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	8	1	715	2	N	48					446
							53	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	769	2	N	93	345	1			194
							102	9									
06	570	N	222	-0-	-348	-0-	203	2	19	9	N	17					211
07	806	N	205	-0-	-601	-0-	188	2	17	9	N	15					226
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					226
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					226
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	16	1	1634	2	N	86	165	1			176
							95	9									
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	16	1	1465	2	N	67					243
							74	9									
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	16	1	1613	2	N	79					322
							87	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	24	1	1611	2	N	107	178	1			251
							118	9									
05	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	16	1	1282	2	N	50	167	1			134
							55	9									
06	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	8	1	1240	2	N	22					156
							24	9									
07	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	16	1	1409	2	N	39					195
							43	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	16	1	1431	2	N	58					253
							64	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	16	1	1410	2	N	41					294
							45	9									
10	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1220	2	34	9	N	31					325
11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1385	2	44	9	N	40	172	1			193
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1507	2	90	9	N	82	166	1			109

TOTAL GAS PROD: 18,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

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

MO	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	775	N	718	-0-	-57		-0-		8	1	662	2	N	44					150
									48	9									
02	662	N	662	-0-	-0-		-0-		8	1	600	2	N	49					199
									54	9									
03	744	N	716	-0-	-28		-0-		8	1	662	2	N	42					241
									46	9									
04	690	N	688	-0-	-2		-0-		8	1	637	2	N	39	174	1			106
									43	9									
05	826	N	826	-0-	-0-		-0-		8	1	778	2	N	36					142
									40	9									
06	690	N	613	-0-	-77		-0-		8	1	538	2	N	61					203
									67	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-		-0-		8	1	1251	2	N	57	182	1			78
									63	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-		-0-		8	1	1064	2	N	97					175
									107	9									
09	600	N	385	-0-	-215		-0-		365	2	20	9	N	18					193
10	1333	N	974	-0-	-359		-0-		974	2			N	-0-					193
11	1140	N	1057	-0-	-83		-0-		936	2	121	9	N	110	158	1			145
*12	939	N	939	-0-	-0-		-0-		939	2			N	-0-	51	1			94

TOTAL GAS PROD: 10,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

MO	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	660	N	660	-0-	-0-		-0-		3	1	628	2	N	26					155
									29	9									
02	598	N	598	-0-	-0-		-0-		3	1	567	2	N	25					180
									28	9									
03	667	N	667	-0-	-0-		-0-		3	1	634	2	N	27					207
									30	9									
04	630	N	584	-0-	-46		-0-		5	1	565	2	N	13					220
									14	9									
05	651	N	594	-0-	-57		-0-		3	1	591	2	N	-0-	174	1			46
06	660	N	602	-0-	-58		-0-		4	1	581	2	N	15					61
									17	9									
07	670	N	670	-0-	-0-		-0-		2	1	646	2	N	20					81
									22	9									
08	670	N	670	-0-	-0-		-0-		3	1	647	2	N	18					99
									20	9									
09	646	N	646	-0-	-0-		-0-		3	1	626	2	N	15					114
									17	9									
10	682	N	628	-0-	-54		-0-		609	2	19	9	N	17					131
11	660	N	606	-0-	-54		-0-		589	2	17	9	N	15					146
12	682	N	586	-0-	-96		-0-		576	2	10	9	N	9					155

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1801	2	79	9	N	72					452
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1929	2	134	9	N	122					574
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1644	2	92	9	N	84	191	1			467
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1761	2	106	9	N	96	188	1			375
05	2294	N	1698	-0-	-596	-0-	1621	2	77	9	N	70					445
06	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1508	2	78	9	N	71					516
07	1922	N	1408	-0-	-514	-0-	1356	2	52	9	N	47					563
08	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	1031	2	45	9	N	41	374	1			230
09	1590	N	470	-0-	-1120	-0-	429	2	41	9	N	37					267
10	1395	N	815	-0-	-580	-0-	652	2	163	9	N	148					415
11	1050	N	457	-0-	-593	-0-	416	2	41	9	N	37					452
12	496	N	131	-0-	-365	-0-	99	2	32	9	N	29					481

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

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-

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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3258 X	3258	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3242	2	N	-0-			-0-
02	2987 X	2987	-0-	-0-	B	-0-	16	1	2971	2	N	-0-			-0-
03	3364 X	3364	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3344	2	N	-0-			-0-
04	3249 X	3249	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3229	2	N	-0-			-0-
05	2396 X	2396	-0-	-0-	B	-0-	12	1	2384	2	N	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	B	-0-	16	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	2817 X	2817	-0-	-0-	B	-0-	16	1	2801	2	N	-0-			-0-
08	1825 X	1825	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1813	2	N	-0-			-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1663	2	N	-0-			-0-
10	1612 X	936	-0-	-676	B	-0-	12	1	924	2	N	-0-			-0-
11	1560 X	611	-0-	-949	B	-0-	8	1	603	2	N	-0-			-0-
12	1612 X	1037	-0-	-575	B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	12	1	977	2	N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24 B	-0-	8	1	864	2	N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	12	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	12	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	12	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	12	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	12	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	12	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	12	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	12	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29 B	-0-	12	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	12	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

01	6231	X	6121	-0-	-110 B	-0-	56	1	6048	2	N	15	172	1			49
							17	9									
02	5628	X	5498	-0-	-130 B	-0-	56	1	5428	2	N	13					62
							14	9									
03	6231	X	6027	-0-	-204 B	-0-	56	1	5962	2	N	8					70
							9	9									
04	6030	X	5842	-0-	-188 B	-0-	56	1	5775	2	N	10					80
							11	9									
05	6076	X	6004	-0-	-72 B	-0-	64	1	5934	2	N	5					85
							6	9									
06	5880	X	5585	-0-	-295 B	-0-	56	1	5514	2	N	14					99
							15	9									
07	6076	X	5947	-0-	-129 B	-0-	64	1	5869	2	N	13					112
							14	9									
08	6045	X	5929	-0-	-116 B	-0-	64	1	5854	2	N	10					122
							11	9									
09	5850	X	5721	-0-	-129 B	-0-	56	1	5655	2	N	9					131
							10	9									
10	6014	X	5752	-0-	-262 B	-0-	5740	2	12	9	N	11					142
11	DLQ	G-10	5178	-0-	5178 B	5178	5168	2	10	9	N	9					151
12	DLQ	G-10	5531	-0-	5531 B	10709	5520	2	11	9	N	10					161

TOTAL GAS PROD: 69,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	4	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1267	-0-	-1833	-0-	13	1	1254	3	N	-0-					67
02	2800	X	1496	-0-	-1304	-0-	105	1	1389	3	N	-0-					67
							2	4									
03	0	W	3509	-0-	3509	3509	188	1	3294	2	N	-0-					67
							25	3	2	4							
04	0	W	3804	-0-	3804	7313	193	1	3609	2	N	-0-					67
							2	4									
05	0	W	3163	-0-	3163	10476	191	1	2970	2	N	-0-					67
							2	4									
06	0	W	3353	-0-	3353	13829	190	1	3162	2	N	-0-					67
							1	4									
07	16908	X	3079	-0-	-13829	-0-	183	1	2884	2	N	9					76
							2	4	10	9							
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	194	1	3154	2	N	1					77
							2	4	1	9							
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	187	1	2954	2	N	-0-					77
							2	4									
10	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	184	1	2883	2	N	-0-					77
							1	4									
*11	3000	X	2476	-0-	-524	-0-	161	1	2313	2	N	-0-					77
							2	4									
12	3100	X	2331	-0-	-769	-0-	135	1	2194	2	N	-0-					77
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 34,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 162968 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11043 - 11058

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	177	1	729	3	N	-0-					40
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	147	1	791	3	N	-0-					40
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	174	1	831	3	N	-0-					40
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	144	1	1126	3	N	-0-					40
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	3	N	-0-					40
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	3	N	-0-					40
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	156	1	1042	3	N	-0-					40
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	174	1	1274	3	N	-0-					40
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	134	1	1170	3	N	-0-					40
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	96	1	1074	3	N	-0-					40
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	967	3	N	-0-					40
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	83	1	892	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	9610	X	8823	-0-	-787	-0-	1035	1	7787	2	N	1	1	8			147
							1	9									
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	863	1	6616	2	N	-0-					147
03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1112	1	6840	2	N	1	1	8			147
							1	9									
04	8550	X	7698	-0-	-852	-0-	1054	1	6644	2	N	-0-					147
05	8835	X	6571	-0-	-2264	-0-	967	1	5603	2	N	1	1	8			147
							1	9									
06	8550	X	6378	-0-	-2172	-0-	888	1	5490	2	N	-0-					147
07	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	672	1	4786	2	N	1	1	8			147
							1	9									
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1038	1	7062	2	N	-0-					147
09	7710	X	6716	-0-	-994	-0-	860	1	5856	2	N	-0-					147
10	6603	X	6265	-0-	-338	-0-	874	1	5391	2	N	-0-					147
11	7830	X	6808	-0-	-1022	-0-	881	1	5927	2	N	-0-					147
*12	8091	X	7299	-0-	-792	-0-	766	1	6533	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 85,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	586	1	4405	2	N	3					137
							3	9									
02	4256	X	1288	-0-	-2968	-0-	148	1	1137	2	N	3	1	8			139
							3	9									
03	0	W	2044	-0-	2044	2044	284	1	1751	2	N	8					147
							9	9									
04	0	W	3623	-0-	3623	5667	496	1	3126	2	N	1					148
							1	9									
05	0	W	2202	-0-	2202	7869	324	1	1878	2	N	-0-					148
06	0	W	2470	-0-	2470	10339	343	1	2125	2	N	2					150
							2	9									
07	14140	X	3801	-0-	-10339	-0-	466	1	3324	2	N	10					160
							11	9									
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	524	1	3561	2	N	5					165
							6	9									
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	469	1	3198	2	N	1					166
							1	9									
10	3813	X	2580	-0-	-1233	-0-	358	1	2208	2	N	13					179
							14	9									
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	566	1	3809	2	N	-0-					179
12	4092	X	2344	-0-	-1748	-0-	246	1	2097	2	N	1	157	1			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POUNDS WELL #: 1 B RRCID -> 056737 COMPL. DATE 08/02/1973 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12274 - 12290

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - P&A 08/06/14

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

HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

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	2201	#	2063	-0-	-138	-0-	3	1	2016	3	N	40					134
							44	9									
02	1624	#	972	-0-	-652	-0-	22	1	927	3	N	19					153
							2	4	21	9							
03	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1821	3	N	42					195
							2	4	46	9							
04	2163	R	2163	-0-	-0-	-0-	50	1	2079	3	N	29	192	1			32
							2	4	32	9							
05	2476	R	2476	-0-	-0-	-0-	58	1	2337	3	N	72					104
							2	4	79	9							
06	2409	R	2409	-0-	-0-	-0-	51	1	2254	3	N	94					198
							1	4	103	9							
07	2232	#	2092	-0-	-140	-0-	43	1	2020	3	N	25	176	1			47
							1	4	28	9							
08	2480	#	2040	-0-	-440	-0-	50	1	1960	3	N	25					72
							2	4	28	9							
09	2400	#	1915	-0-	-485	-0-	43	1	1849	3	N	19					91
							2	4	21	9							
10	2480	#	1850	-0-	-630	-0-	34	1	1783	3	N	29	2	5			118
							1	4	32	9							
11	2400	#	1483	-0-	-917	-0-	34	1	1424	3	N	21					139
							2	4	23	9							
*12	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	1986	3	N	76					215
							2	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 23,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	2	N	-0-					125
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					125
03	713	N	498	-0-	-215	-0-	31	1	463	2	N	4					129
							4	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	-0-					129
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	-0-					129
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-					129
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	31	1	508	2	N	13					142
							14	9									
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	N	-0-					142
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	30	1	448	2	N	-0-					142
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	463	2	N	17					159
							19	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	2	N	-0-					159
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	EOM BALANCE
01	2046	#	1869	-0-	-177	-0-	1444	2	425	9	N	386	585	1	132
02	1652	#	742	-0-	-910	-0-	369	2	373	9	N	339	195	1	276
03	1488	#	1168	-0-	-320	-0-	744	2	424	9	N	385	197	1	464
04	1800	#	1612	-0-	-188	-0-	1228	2	384	9	N	349	374	1	439
05	1860	#	1332	-0-	-528	-0-	982	2	350	9	N	318	194	1	563
06	1800	#	626	-0-	-1174	-0-	422	2	204	9	N	185	197	1	551
07	1674	#	1029	-0-	-645	-0-	825	2	204	9	N	185	195	1	541
08	1674	#	1510	-0-	-164	-0-	1229	2	281	9	N	255	195	1	601
09	1620	#	1186	-0-	-434	-0-	898	2	288	9	N	262	394	1	469
10	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1120	2	290	9	N	264	394	1	339
11	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1264	2	281	9	N	255	197	1	397
12	1519	#	1185	-0-	-334	-0-	910	2	275	9	N	250	194	1	453

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,433

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	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	45	3	3	9	N	3			30
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5			35
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	N	4			39
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	53	3	6	9	N	5			44
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			44
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			44
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			44
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	63	3	22	9	N	20			64
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			64
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			64
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			64
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	EOM BALANCE
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			97
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			97
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	97	1	-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-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: 126 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-28	-0-	1195	2	17	9	N	15					172
02	1120	X	934	-0-	-186	-0-	920	2	14	9	N	13					185
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					185
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1219	2	44	9	N	40	194	1			31
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	N	6					37
06	1260	X	1207	-0-	-53	-0-	1178	2	29	9	N	26					63
07	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					63
08	1302	X	1260	-0-	-42	-0-	1226	2	34	9	N	31					94
09	1260	X	1202	-0-	-58	-0-	1171	2	31	9	N	28					122
10	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	1165	2	17	9	N	15					137
11	1230	X	1124	-0-	-106	-0-	1111	2	13	9	N	12					149
12	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1155	2	26	9	N	24					173

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	1045	2	6	9	N	5					32
02	1064	X	878	-0-	-186	-0-	865	2	13	9	N	12					44
03	1302	X	927	-0-	-375	-0-	917	2	10	9	N	9					53
04	1260	X	936	-0-	-324	-0-	923	2	13	9	N	12					65
05	1302	X	952	-0-	-350	-0-	938	2	14	9	N	13					78
06	1020	X	883	-0-	-137	-0-	871	2	12	9	N	11					89
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1	1	1047	2	N	13					102
							14	9									
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	N	8					110
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1074	2	14	9	N	13					123
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1080	2	21	9	N	19					142
*11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1063	2	12	9	N	11					153
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					84
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					84
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					84
04	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	3			N	-0-					84
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	N	2					86
06	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	3			N	-0-					86
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					86
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	578	3	2	9	N	2					88
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					88
10	961	N	477	-0-	-484	-0-	475	3	2	9	N	2					90
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	498	3	2	9	N	2					92
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	2			N	-0-					25
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					25
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					25
04	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1179	2			N	-0-					25
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					25
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					25
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					25
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					25
09	2250	N	1831	-0-	-419	-0-	1831	2			N	-0-					25
10	2170	N	1502	-0-	-668	-0-	1502	2			N	-0-					25
11	2190	N	1148	-0-	-1042	-0-	1148	2			N	-0-					25
12	1891	N	898	-0-	-993	-0-	898	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 219118 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 16628 PERF.14317 - 16398

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2013

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	1655	-0-	-980	-0-	1619	2	36	9	N	33					170
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3004	2	83	9	N	75	1	8			244
03	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	2150	2	37	9	N	34	177	1	1	8	100
04	2550	X	1747	-0-	-803	-0-	1730	2	17	9	N	15					115
05	2635	X	1498	-0-	-1137	-0-	1435	2	63	9	N	57					172
06	2550	X	1216	-0-	-1334	-0-	1194	2	22	9	N	20					192
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3224	2	114	9	N	104	174	1	2	8	120
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3568	2	78	9	N	71	1	8			190
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2667	2	68	9	N	62	173	1	1	8	78
*10	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2370	2	72	9	N	65	1	8			142
*11	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	1994	2	54	9	N	49	1	8			190
12	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	1905	2	62	9	N	56	181	1	2	8	63

TOTAL GAS PROD: 27,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	3399	3			N	-0-					23
02	3808	X	2906	-0-	-902	-0-	2906	3			N	-0-					23
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	2					25
04	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	3410	2	46	9	N	42					67
05	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	3519	2			N	-0-					67
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3471	2	55	9	N	50					117
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3620	2	1	9	N	1					118
08	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	3430	2			N	-0-					118
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	2			N	-0-					118
10	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	2			N	-0-					118
11	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	2770	2			N	-0-					118
12	3627	X	2326	-0-	-1301	-0-	2326	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 35,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					43
02	672	N	512	-0-	-160	-0-	512	3			N	-0-					43
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					48
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	561	2	241	9	N	219	195	1			72
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	745	2	31	9	N	28					100
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					100
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					100
09	750	N	583	-0-	-167	-0-	583	2			N	-0-					100
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					100
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					100
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	358	2	213	9	N	194	196	1			98

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	10757	X	6529	-0-	-4228	-0-	6529	3			N	-0-					28
02	9492	X	5461	-0-	-4031	-0-	5461	3			N	-0-					28
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					28
04	8430	X	6475	-0-	-1955	-0-	6475	2			N	-0-					28
05	8711	X	6902	-0-	-1809	-0-	6902	2			N	-0-					28
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7335	2	61	9	N	55	1	8			82
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					82
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					82
09	7350	X	7036	-0-	-314	-0-	7036	2			N	-0-					82
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8661	2	89	9	N	81					163
11	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9047	2	74	9	N	67	192	1	3	8	35
12	7595	X	6419	-0-	-1176	-0-	6419	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 79,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1708	2	56	9	N	51					114
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	965	2	62	9	N	56					170
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1129	2	68	9	N	62					232
04	1230	N	972	-0-	-258	-0-	838	2	134	9	N	122	180	1			174
05	3100	N	5023	-0-	1923	1923	4892	2	131	9	N	119	176	1			117
06	3000	N	12009	-0-	9009	10932	11896	2	113	9	N	103	175	1			45
07	3100	N	14670	-0-	11570	22502	14483	2	187	9	N	170	170	1			45
08	37626	X	15124	-0-	-22502	-0-	14948	2	176	9	N	160					205
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14035	2	150	9	N	136	171	1			170
10	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14258	2	84	9	N	76	178	1			68
*11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10378	2	79	9	N	72					140
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 90,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5612	-0-	-774	-0-	5612	2			N	-0-					42
02	4788	X	4719	-0-	-69	-0-	4719	2			N	-0-					42
03	6355	X	4791	-0-	-1564	-0-	4791	2			N	-0-					42
04	6150	X	4630	-0-	-1520	-0-	4630	2			N	-0-					42
05	6355	X	5260	-0-	-1095	-0-	5260	2			N	-0-					42
06	5430	X	4932	-0-	-498	-0-	4932	2			N	-0-					42
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	5235	2			N	-0-					42
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					42
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					42
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					42
11	5310	X	3297	-0-	-2013	-0-	3297	2			N	-0-	33	1			9
12	5487	X	4323	-0-	-1164	-0-	4323	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 58,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4398	2			N	-0-					157
02	4508	X	3451	-0-	-1057	-0-	3451	2			N	-0-					157
03	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	4389	2			N	-0-					157
04	4950	X	4369	-0-	-581	-0-	4369	2			N	-0-					157
05	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	4595	2	56	9	N	51					208
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					208
07	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4160	2	65	9	N	59	184	1			83
08	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2			N	-0-					83
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4097	2			N	-0-					83
10	4743	X	3935	-0-	-808	-0-	3935	2			N	-0-					83
11	4590	X	3463	-0-	-1127	-0-	3463	2			N	-0-					83
12	4247	X	2997	-0-	-1250	-0-	2997	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 48,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16263	3	97	9	N	88	198	1			167
02	14168	X	13147	-0-	-1021	-0-	13086	3	61	9	N	55					222
03	15686	X	15167	-0-	-519	-0-	15072	3	95	9	N	86	194	1			114
04	15180	X	15062	-0-	-118	-0-	15021	3	41	9	N	37					151
05	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	3			N	-0-					151
06	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14696	3	25	9	N	23					174
07	14632	X	7860	-0-	-6772	-0-	7860	3			N	-0-					174
08	14632	X	11140	-0-	-3492	-0-	11067	3	73	9	N	66	222	1			18
09	14160	X	5379	-0-	-8781	-0-	5379	3			N	-0-					18
10	25675	X	25675	-0-	-0-	-0-	25471	3	204	9	N	185	181	1			22
11	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	7797	2	16670	3	N	-0-					22
*12	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	14051	2	6176	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 185,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	844	1	23829	3	N	107	178	1			122
							118	9									
02	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	640	1	20852	3	N	-0-					122
03	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	775	1	23005	3	N	181					303
							199	9									
04	24000	X	23547	-0-	-453	-0-	850	1	22697	3	N	-0-					303
05	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	761	1	24749	3	N	-0-					303
06	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	845	1	23045	3	N	43					346
							47	9									
07	24180	X	23041	-0-	-1139	-0-	871	1	22137	3	N	30	181	1			195
							33	9									
08	24180	X	23387	-0-	-793	-0-	840	1	22516	3	N	28	184	1			39
							31	9									
09	23400	X	21445	-0-	-1955	-0-	850	1	20595	3	N	-0-					39
10	24180	X	19815	-0-	-4365	-0-	677	1	19138	3	N	-0-					39
11	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	850	1	22592	3	N	73					112
							80	9									
12	23374	X	20732	-0-	-2642	-0-	863	1	19759	3	N	100					212
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 275,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	17360	X	15461	-0-	-1899	-0-	56	1	14774	2	N	574	576	1			110
							631	9									
02	15680	X	13919	-0-	-1761	-0-	736	1	12785	2	N	362	386	1			86
							398	9									
03	17360	X	14676	-0-	-2684	-0-	14024	2	652	9	N	593	572	1			107
04	16800	X	13719	-0-	-3081	-0-	13332	2	387	9	N	352	376	1			83
05	16957	X	13706	-0-	-3251	-0-	13337	2	369	9	N	335	379	1			39
06	14970	X	13124	-0-	-1846	-0-	12704	2	420	9	N	382	380	1			41
07	15407	X	13261	-0-	-2146	-0-	12857	2	404	9	N	367	359	1			49
08	14663	X	12506	-0-	-2157	-0-	12306	2	200	9	N	182	190	1			41
09	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	852	1	14025	2	N	574	568	1			47
							2	4	631	9							
10	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	724	1	13890	2	N	254	193	1			108
							1	4	279	9							
11	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	852	1	12069	2	N	320	382	1			46
							2	4	352	9							
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	416	371	1			91

TOTAL GAS PROD: 154,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,711

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	34348	X	24750	-0-	-9598	-0-	56	1	24116	2	N	525	564	1			142
							578	9									
02	28728	X	21346	-0-	-7382	-0-	795	1	19875	2	N	613	588	1			167
							2	4	674	9							
03	29512	X	21633	-0-	-7879	-0-	20819	2	814	9	N	740	758	1			149
04	27240	X	20074	-0-	-7166	-0-	19527	2	547	9	N	497	573	1			73
05	26381	X	19597	-0-	-6784	-0-	19179	2	418	9	N	380	381	1			72
06	22590	X	18281	-0-	-4309	-0-	17802	2	479	9	N	435	379	1			128
07	23343	X	18078	-0-	-5265	-0-	17648	2	430	9	N	391	385	1			134
08	21638	X	17604	-0-	-4034	-0-	17025	2	579	9	N	526	574	1			86
09	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	852	1	21232	2	N	661	562	1			185
							2	4	727	9							
10	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	724	1	18968	2	N	684	730	1			139
							1	4	752	9							
*11	18270	X	16240	-0-	-2030	-0-	852	1	14741	2	N	586	607	1			118
							2	4	645	9							
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	374	390	1			102

TOTAL GAS PROD: 220,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,412

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	11934	-0-	-10572	-0-	36	1	11732	2	N	151	168	1			97
							166	9									
02	19432	X	8929	-0-	-10503	-0-	452	1	8281	2	N	176	187	1			86
							2	4	194	9							
03	19530	X	9483	-0-	-10047	-0-	9330	2	153	9	N	139	175	1			50
04	18420	X	9578	-0-	-8842	-0-	9578	2			N	-0-					50
05	16616	X	10084	-0-	-6532	-0-	9686	2	398	9	N	362	365	1			47
06	11550	X	8761	-0-	-2789	-0-	8761	2			N	-0-					47
07	9889	X	9304	-0-	-585	-0-	9078	2	226	9	N	205	185	1			67
08	10075	X	8974	-0-	-1101	-0-	8778	2	196	9	N	178	178	1			67
09	9750	X	8510	-0-	-1240	-0-	394	1	8114	2	N	-0-					67
							2	4									
10	10075	X	8759	-0-	-1316	-0-	342	1	8237	2	N	163	182	1			48
							1	4	179	9							
11	9000	X	8169	-0-	-831	-0-	389	1	7777	2	N	1					49
							2	4	1	9							
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	212	194	1			67

TOTAL GAS PROD: 102,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18104	-0-	18104	340357	21	1	17666	2	N	379	389	1			119
							417	9									
02	0	W	15611	-0-	15611	355968	288	1	14712	2	N	554	564	1			109
							2	4	609	9							
03	372353	X	16385	-0-	-355968	-0-	15890	2	495	9	N	450	374	1			185
04	20910	X	14462	-0-	-6448	-0-	14191	2	271	9	N	246	363	1			68
05	19933	X	14050	-0-	-5883	-0-	13424	2	626	9	N	569	364	1			273
06	13560	X	12338	-0-	-1222	-0-	12173	2	165	9	N	150	378	1			45
07	14012	X	12067	-0-	-1945	-0-	11848	2	219	9	N	199	172	1			72
08	14012	X	11386	-0-	-2626	-0-	11013	2	373	9	N	339	371	1			40
09	13560	X	9315	-0-	-4245	-0-	242	1	8797	2	N	249	187	1			102
							2	4	274	9							
10	14012	X	8966	-0-	-5046	-0-	206	1	8377	2	N	347	398	1			51
							1	4	382	9							
11	12330	X	7897	-0-	-4433	-0-	215	1	7486	2	N	176	187	1			40
							2	4	194	9							
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	217	189	1			68

TOTAL GAS PROD: 140,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,875

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283375	X	13942	-0-	-269433	-0-	56	1	13670	2	N	196	186	1			44
							216	9									
02	22988	X	12213	-0-	-10775	-0-	676	1	11326	2	N	190	190	1			44
							2	4	209	9							
03	21886	X	12942	-0-	-8944	-0-	12730	2	212	9	N	193	198	1			39
*04	19170	X	12134	-0-	-7036	-0-	11730	2	404	9	N	367	361	1			45
*05	17391	X	11803	-0-	-5588	-0-	11378	2	425	9	N	386	374	1			57
*06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					57
*07	10881	X	8395	-0-	-2486	-0-	7953	2	442	9	N	402	385	1			74
08	10881	X	10247	-0-	-634	-0-	10241	2	6	9	N	5					79
09	10530	X	10139	-0-	-391	-0-	806	1	9163	2	N	153	187	1			45
							2	4	168	9							
10	10881	X	9562	-0-	-1319	-0-	651	1	8667	2	N	221	190	1			76
							1	4	243	9							
11	10530	X	8189	-0-	-2341	-0-	696	1	7307	2	N	167	192	1			51
							2	4	184	9							
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	179	177	1			53

TOTAL GAS PROD: 121,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,459

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	998	-0-	-459	-0-	748	2	250	9	N	227	333	1	4	8	113
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	164	2	116	9	N	105	1	8			217
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	184	2	276	9	N	251	168	1	1	8	299
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1052	2	196	9	N	178	339	1			138
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1151	2	241	9	N	219	171	1			186
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	250	2	97	9	N	88	167	1			107
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1195	2	266	9	N	242	164	1	4	8	181
08	1395	N	424	-0-	-971	-0-	345	2	79	9	N	72	168	1	1	8	84
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	763	2	196	9	N	178					262
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1706	2	177	9	N	161	161	1			262
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	988	2	190	9	N	173	330	1			105
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1080	2	196	9	N	178	163	1			120

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,072

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11460	-0-	-2459	-0-	10689	3	771	9	Y	701	755	1			81
02	12572	X	9555	-0-	-3017	-0-	8918	3	637	9	Y	579	565	1			95
03	13919	X	10483	-0-	-3436	-0-	9850	3	633	9	Y	575	557	1			113
04	12540	X	9852	-0-	-2688	-0-	9295	3	557	9	Y	506	537	1			82
05	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	12754	3	639	9	Y	581	589	1			74
06	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	11839	3	529	9	Y	481	442	1			113
07	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13029	3	662	9	Y	602	619	1			96
08	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	449	402	1	29	8	114
09	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	20279	3	449	9	Y	408	443	1			79
10	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	19903	3	461	9	Y	419	394	1			104
*11	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	18730	3	424	9	Y	385	367	1			122
*12	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	19033	3	578	9	Y	525	511	1			136

TOTAL GAS PROD: 160,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,211

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	N	8					747
02	2156	N	1614	-0-	-542	-0-	1605	2	9	9	N	8					755
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1722	2	6	9	N	5					760
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	N	3					763
05	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1600	2	17	9	N	15					778
06	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1407	2	8	9	N	7					785
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1265	2	20	9	N	18					803
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2102	2	13	9	N	12					815
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17	9	N	15					830
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2859	2	36	9	N	33					863
11	3000	N	4580	-0-	1580	1580	4519	2	61	9	N	55					918
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					918

TOTAL GAS PROD: 23,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					497
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					497
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					497
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					497
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					497
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					497
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					497
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					497
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					497
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	45					542
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55	9	N	50					592
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					592

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	5242	X	3372	-0-	-1870	-0-	3198	2	174	9	N	158	199	1			224
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					224
03	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	2498	2	75	9	N	68					292
04	2550	X	2209	-0-	-341	-0-	2209	2			N	-0-					292
05	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	2085	2	19	9	N	17					309
06	2550	X	1686	-0-	-864	-0-	1672	2	14	9	N	13					322
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2661	2	9	9	N	8					330
08	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2297	2	6	9	N	5					335
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2277	2	31	9	N	28					363
10	2635	N	2019	-0-	-616	-0-	1978	2	41	9	N	37					400
11	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2155	2	24	9	N	22	190	1			232
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5186	2	248	9	N	225	195	1			577
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5236	2	157	9	N	143	183	1			537
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5022	2	175	9	N	159					696
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4706	2	107	9	N	97	182	1			611
05	5425	X	4826	-0-	-599	-0-	4776	2	50	9	N	45					656
06	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4514	2	50	9	N	45	336	1			365
07	DLQ G-10		4720	-0-	4720	9284	4659	2	61	9	N	55					420
08	DLQ G-10		3742	-0-	3742	13026	3711	2	31	9	N	28	188	1			260
09	17786	X	4760	-0-	-13026	-0-	4604	2	156	9	N	142	191	1			211
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3809	2	80	9	N	73					284
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4622	2	164	9	N	149					433
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					433

TOTAL GAS PROD: 52,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	162	2	68	9	N	62					668
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	26	2	6	9	N	5					673
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	72	2	9	9	N	8					681
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	2	17	9	N	15					696
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	71	2	20	9	N	18					714
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	158	1			558
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					568
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	66	2	17	9	N	15					583
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					625
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	62					687
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	80	179	1			588
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					588

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3120	-0-	-755	-0-	3110	2	10	9	N	9					579
02	3444	X	3063	-0-	-381	-0-	3063	2			N	-0-					579
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					579
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					579
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					579
06	DLQ G-10		3153	-0-	3153	3153	3153	2			N	-0-					579
07	DLQ G-10		3189	-0-	3189	6342	3189	2			N	-0-					579
08	DLQ G-10		3371	-0-	3371	9713	3371	2			N	-0-					579
09	12975	X	3262	-0-	-9713	-0-	3252	2	10	9	N	9					588
10	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3035	2	12	9	N	11					599
11	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2834	2	2	9	N	2					601
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					601

TOTAL GAS PROD: 35,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2949	2	160	9	N	145	194	1			511
02	2800	X	1913	-0-	-887	-0-	1869	2	44	9	N	40					551
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3278	2	259	9	N	235					786
04	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2659	2	141	9	N	128	367	1			547
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3080	2	339	9	N	308	378	1			477
06	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2769	2	53	9	N	48					525
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3042	2	109	9	N	99					624
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3286	2	53	9	N	48	183	1			489
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3216	2	57	9	N	52	193	1			348
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3467	2	201	9	N	183					531
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3764	2	197	9	N	179	384	1			326
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	2	30	9	N	27					499
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2235	2	19	9	N	17					516
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1780	2	50	9	N	45					561
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1541	2	36	9	N	33					594
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1624	2	68	9	N	62	195	1			461
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1568	2	42	9	N	38					499
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1617	2	39	9	N	35					534
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1601	2	28	9	N	25					559
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1024	2	22	9	N	20					579
10	961	N	636	-0-	-325	-0-	617	2	19	9	N	17					596
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	2	19	9	N	17	191	1			422
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

TOTAL GAS PROD: 17,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	3100	N	1793	-0-	-1307	2738	1776	2	17	9	N	15					1907
02	2800	N	1889	-0-	-911	1827	1869	2	20	9	N	18					1925
03	3100	N	1993	-0-	-1107	720	1958	2	35	9	N	32					1957
04	3000	X	1859	-0-	-1141	-0-	1824	2	35	9	N	32					1989
05	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	1923	2	22	9	N	20	192	1			1817
06	2010	X	1848	-0-	-162	-0-	1823	2	25	9	N	23					1840
07	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	1978	2	33	9	N	30					1870
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1978	2	24	9	N	22	184	1			1708
09	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1374	2	19	9	N	17					1725
10	2015	N	1425	-0-	-590	-0-	1419	2	6	9	N	5					1730
11	1950	N	1250	-0-	-700	-0-	1241	2	9	9	N	8					1738
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1738

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	341	N	118	-0-	-223	-0-	98	2	20	9	N	18					1600
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	210	2	9	9	N	8					1608
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	327	2	19	9	N	17					1625
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8					1633
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	291	2	14	9	N	13					1646
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	266	2	29	9	N	26					1672
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	2	19	9	N	17					1689
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-	170	1			1519
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	204	2	24	9	N	22					1541
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	240	2	11	9	N	10					1551
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	268	2	17	9	N	15					1566
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1566

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					414
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					414
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					414
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					414
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					414
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					414
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 103 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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4612	2	31	9	N	28	193	1			675
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6156	2	25	9	N	23					698
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6004	2	46	9	N	42					740
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6470	2	36	9	N	33					773
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6309	2	35	9	N	32					805
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5589	2	35	9	N	32					837
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5061	2	19	9	N	17					854
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5725	2	17	9	N	15					869
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6422	2	19	9	N	17					886
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5380	2	91	9	N	83					969
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6667	2	24	9	N	22					991
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					991

TOTAL GAS PROD: 64,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	2972	2	64	9	N	58					1453
02	2800	X	2456	-0-	-344	-0-	2288	2	168	9	N	153	192	1			1414
03	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2900	2	44	9	N	40					1454
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2771	2	64	9	N	58					1512
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2823	2	25	9	N	23	191	1			1344
06	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	2666	2	35	9	N	32					1376
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2680	2	52	9	N	47					1423
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2806	2	50	9	N	45					1468
09	3000	N	3604	-0-	604	604	3573	2	31	9	N	28					1496
10	3100	N	2522	-0-	-578	26	2487	2	35	9	N	32	186	1			1342
11	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	2472	2	47	9	N	43					1385
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1385

TOTAL GAS PROD: 31,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3213	2	36	9	N	33	201	1			1297
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2157	2	11	9	N	10					1307
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3536	2	43	9	N	39					1346
04	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	1952	2	13	9	N	12	193	1			1165
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2510	2	23	9	N	21					1186
06	2100	X	1899	-0-	-201	-0-	1875	2	24	9	N	22					1208
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3125	2	39	9	N	35					1243
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3190	2	19	9	N	17	190	1			1070
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2613	2	35	9	N	32					1102
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2407	2	35	9	N	32					1134
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3303	2	30	9	N	27					1161
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1161

TOTAL GAS PROD: 30,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	752	2	13	9	N	12					1470
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10					1480
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1153	2	22	9	N	20					1500
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	N	17					1517
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1024	2	33	9	N	30	177	1			1370
06	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1015	2	19	9	N	17					1387
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8					1395
08	1054	N	702	-0-	-352	-0-	696	2	6	9	N	5					1400
09	1020	N	407	-0-	-613	-0-	393	2	14	9	N	13					1413
10	1147	N	788	-0-	-359	-0-	779	2	9	9	N	8					1421
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	494	2	11	9	N	10					1431
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1431

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	69180	X	69180	-0-	-0-	-0-	66982	2	2198	9	N	1998	2137	1			1151
02	63000	X	59966	-0-	-3034	-0-	57987	2	1979	9	N	1799	1370	1			1580
03	69750	X	65136	-0-	-4614	-0-	63040	2	2096	9	N	1905	2297	1			1188
04	67500	X	61034	-0-	-6466	-0-	59233	2	1801	9	N	1637	1874	1			951
05	69750	X	64090	-0-	-5660	-0-	62317	2	1773	9	N	1612	1316	1			1247
06	DLQ G-10		55858	-0-	55858	55858	54136	2	1722	9	N	1565	1458	1			1354
07	DLQ G-10		55786	-0-	55786	111644	54128	2	1658	9	N	1507	1113	1			1748
08	DLQ G-10		54192	-0-	54192	165836	52444	2	1748	9	N	1589	1564	1			1773
09	216082	X	50246	-0-	-165836	-0-	48785	2	1461	9	N	1328	1466	1			1635
10	49690	X	49690	-0-	-0-	-0-	48705	2	985	9	N	895	576	1			1954
11	46312	X	46312	-0-	-0-	-0-	45106	2	1206	9	N	1096	1337	1			1713
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					1713

TOTAL GAS PROD: 631,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,931

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64231	X	64231	-0-	-0-	-0-	62965	2	1266	9	N	1151	1308	1			1272
02	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	58596	2	1210	9	N	1100	897	1			1475
03	67328	X	67328	-0-	-0-	-0-	66106	2	1222	9	N	1111	1133	1			1453
04	62487	X	62487	-0-	-0-	-0-	61439	2	1048	9	N	953	968	1			1438
05	66216	X	61793	-0-	-4423	-0-	60785	2	1008	9	N	916	1095	1			1259
06	53828	X	53828	-0-	-0-	-0-	53015	2	813	9	N	739	748	1			1250
07	50563	X	50563	-0-	-0-	-0-	49762	2	801	9	N	728	740	1			1238
08	46312	X	46312	-0-	-0-	-0-	45594	2	718	9	N	653	392	1			1499
09	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	45161	2	796	9	N	724	1076	1			1147
10	52700	X	44392	-0-	-8308	-0-	43666	2	726	9	N	660	359	1			1448
11	51000	X	36218	-0-	-14782	-0-	35570	2	648	9	N	589	893	1			1144
12	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					1144

TOTAL GAS PROD: 592,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,324

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2553	-0-	-1322	-0-	2540	2	13	9	N	12					838
02	3108	X	1568	-0-	-1540	-0-	1557	2	11	9	N	10					848
03	3038	X	1523	-0-	-1515	-0-	1509	2	14	9	N	13					861
04	3270	X	2164	-0-	-1106	-0-	2131	2	33	9	N	30					891
05	3379	X	1377	-0-	-2002	-0-	1369	2	8	9	N	7					898
06	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	1134	2	63	9	N	57					955
07	DLQ G-10		983	-0-	983	2180	981	2	2	9	N	2					957
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	3549	1360	2	9	9	N	8					965
09	T. A.		1359	-0-	1359	4908	1348	2	11	9	N	10					975
10	T. A.		1452	-0-	1452	6360	1446	2	6	9	N	5					980
11	7974	X	1614	-0-	-6360	-0-	1600	2	14	9	N	13					993
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					993

TOTAL GAS PROD: 17,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86087	X	70268	-0-	-15819	-0-	68071	2	2197	9	N	1997	2513	1			3734
02	73276	X	58210	-0-	-15066	-0-	56312	2	1898	9	N	1725	1332	1			4127
03	77810	X	54212	-0-	-23598	-0-	52648	2	1564	9	N	1422	1671	1			3878
04	89280	X	45667	-0-	-43613	-0-	44288	2	1379	9	N	1254	1129	1			4003
05	92256	X	48392	-0-	-43864	-0-	47139	2	1253	9	N	1139	904	1			4238
06	DLQ G-10		58196	-0-	58196	58196	56749	2	1447	9	N	1315	1790	1			3763
07	DLQ G-10		62003	-0-	62003	120199	60530	2	1473	9	N	1339	1079	1			4023
08	DLQ G-10		59684	-0-	59684	179883	58252	2	1432	9	N	1302	1042	1			4283
09	234607	X	54724	-0-	-179883	-0-	53383	2	1341	9	N	1219	1420	1			4082
10	60667	X	54349	-0-	-6318	-0-	53226	2	1123	9	N	1021	872	1			4231
11	58710	X	48479	-0-	-10231	-0-	47552	2	927	9	N	843	530	1			4544
12	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					N	NO RPT					4544

TOTAL GAS PROD: 614,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,576

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1610	2	75	9	N	68					101
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					101
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					101
04	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-					101
05	3100	N	3306	-0-	206	206	3214	2	92	9	N	84					185
06	3000	N	3383	-0-	383	589	3304	2	79	9	N	72	173	1			84
07	2091	N	1502	-0-	-589	-0-	1499	2	3	9	N	3					87
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					87
09	2460	X	723	-0-	-1737	-0-	723	2			N	-0-					87
10	2542	X	1844	-0-	-698	-0-	1844	2			N	-0-					87
11	2460	X	2	-0-	-2458	-0-	2	2			N	-0-					87
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9660 - 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	21824	X	14721	-0-	-7103	-0-	14459	2	262	9	N	238	196	1			319
02	17276	X	920	-0-	-16356	-0-	840	2	80	9	N	73					392
03	15996	X	1209	-0-	-14787	-0-	1209	2			N	-0-	195	1			197
04	15480	X	3327	-0-	-12153	-0-	3272	2	55	9	N	50					247
05	15996	X	4196	-0-	-11800	-0-	4058	2	138	9	N	125					372
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4652	2	153	9	N	139					511
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4793	2	168	9	N	153	385	1			279
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4781	2	154	9	N	140					419
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					419
10	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	24304	2	400	9	N	364	389	1			905
*11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	14954	2	462	9	N	420	388	1			937
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					937

TOTAL GAS PROD: 79,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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	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 (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-

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
APACHE CORPORATION 027200
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	65348	X	22596	-0-	-42752	-0-	1079 4032	1 9	17485	2	Y	3665	3122	1			543
*02	59024	X	21256	-0-	-37768	-0-	626 2466	1 9	18164	2	Y	2242	1570	1			1215
*03	26040	X	23288	-0-	-2752	-0-	20425	2	2863	9	Y	2603	1427	0	680	1	1711
*04	21900	X	20710	-0-	-1190	-0-	17883	2	2827	9	Y	2570	3659	0	70	1	552
*05	26908	X	20653	-0-	-6255	-0-	17682	2	2971	9	Y	2701	2409	0	68	1	776
*06	26040	X	18046	-0-	-7994	-0-	15818	2	2228	9	Y	2025	2046	0	52	1	703
*07	26908	X	17780	-0-	-9128	-0-	15412	2	2368	9	Y	2153	2330	0	24	1	502
*08	34813	X	16649	-0-	-18164	-0-	14537	2	2112	9	Y	1920	1917	0	227	1	278
*09	33690	X	11368	-0-	-22322	-0-	10064	2	1304	9	Y	1185	1139	0	42	1	282
*10	34813	X	16552	-0-	-18261	-0-	14533	2	2019	9	Y	1835	1725	0	103	1	289
*11	18000	X	13114	-0-	-4886	-0-	11705	2	1409	9	Y	1281	1252	0	107	1	211
*12	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	13320	2	1452	9	Y	1320	1249	0	86	1	196

TOTAL GAS PROD: 216,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,500

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	10152	X	NO RPT	-0-	-10152	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	38070	X	NO RPT	-0-	-38070	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	38070	X	NO RPT	-0-	-38070	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	38070	X	NO RPT	-0-	-38070	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

01	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	12892	2	1488	9	N	1353	1856	1	8	8	145
02	11144	X	6413	-0-	-4731	-0-	5537	2	876	9	N	796	709	1	1	8	231
03	12338	X	9008	-0-	-3330	-0-	7720	2	1288	9	N	1171	1019	1	4	8	379
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	11130	2	1453	9	N	1321	1524	1	1	8	175
05	12338	X	10437	-0-	-1901	-0-	9395	2	1042	9	N	947	993	1	1	8	128
06	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	10693	2	1068	9	N	971	845	1	5	8	249
07	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	11306	2	997	9	N	906	1011	1	1	8	143
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	9553	2	770	9	N	700	508	1	1	8	334
09	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	10786	2	986	9	N	896	1022	1	1	8	207
10	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9297	2	699	9	N	635	675	1	1	8	166
11	9060	X	8947	-0-	-113	-0-	8267	2	680	9	N	618	672	1	1	8	111
*12	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	8922	2	836	9	N	760	681	1	3	8	187

TOTAL GAS PROD: 127,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,074

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15872	-0-	15872	700768	14256	2	1616	9	N	1469	1342	1	1	8	517
02	714630	X	13862	-0-	-700768	-0-	12367	2	1495	9	N	1359	1062	1			814
03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	12883	2	1450	9	N	1318	1677	1			455
04	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	12054	2	1364	9	N	1240	1513	1			182
05	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	11823	2	1405	9	N	1277	1322	1			137
06	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	10842	2	1231	9	N	1119	1006	1			250
07	12400	X	11426	-0-	-974	-0-	10309	2	1117	9	N	1015	1015	1	3	8	247
08	12400	X	10685	-0-	-1715	-0-	9554	2	1131	9	N	1028	999	1			276
09	12000	X	9907	-0-	-2093	-0-	8897	2	1010	9	N	918	1010	1			184
10	12400	X	9089	-0-	-3311	-0-	8192	2	897	9	N	815	684	1			315
11	12000	X	7745	-0-	-4255	-0-	6867	2	878	9	N	798	773	1			340
12	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	6816	2	788	9	N	716	839	1			217

TOTAL GAS PROD: 139,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,072

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3059	-0-	3059	615825	2409	2	650	9	N	591	1015	1	18	8	377
02	0	W	3449	-0-	3449	619274	2237	2	1212	9	N	1102	986	1	2	8	491
03	627649	X	8375	-0-	-619274	-0-	6133	2	2242	9	N	2038	2028	1			501
04	11280	X	10507	-0-	-773	-0-	8377	2	2130	9	N	1936	2198	1	1	8	238
05	11656	X	9583	-0-	-2073	-0-	7712	2	1871	9	N	1701	1686	1	1	8	252
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	6546	2	1772	9	N	1611	1668	1	6	8	189
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	6995	2	1845	9	N	1677	1488	1	1	8	377
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	8050	2	1934	9	N	1758	1839	1	1	8	295
09	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	7428	2	1702	9	N	1547	1736	1	1	8	105
10	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	8200	2	1813	9	N	1648	1386	1	1	8	366
11	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	9269	2	1668	9	N	1516	1667	1	1	8	214
*12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	7781	2	1346	9	N	1224	1358	1	3	8	77

TOTAL GAS PROD: 101,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,349

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53032	X	12203	-0-	-40829	-0-	9757	2	2446	9	N	2224	2165	1	1	8	477
02	14112	X	8806	-0-	-5306	-0-	7088	2	1718	9	N	1562	1536	1			503
03	15438	X	11074	-0-	-4364	-0-	8750	2	2324	9	N	2113	2383	1			233
04	13560	X	12326	-0-	-1234	-0-	10152	2	2174	9	N	1976	1897	1			312
05	12214	X	12137	-0-	-77	-0-	10033	2	2104	9	N	1913	2045	1			180
06	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	9086	2	1901	9	N	1728	1711	1	7	8	190
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	9019	2	1846	9	N	1678	1370	1	2	8	496
08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	8742	2	1769	9	N	1608	1688	1	2	8	414
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	7985	2	1635	9	N	1486	1708	1	2	8	190
10	9827	X	9333	-0-	-494	-0-	7694	2	1639	9	N	1490	1401	1			279
11	9510	X	7970	-0-	-1540	-0-	6584	2	1386	9	N	1260	1187	1			352
*12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7077	2	1593	9	N	1448	1532	1			268

TOTAL GAS PROD: 124,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,486

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9950	-0-	9950	290515	7777	2	2173	9	N	1975	2350	1	14	8	485
02	0	W	8812	-0-	8812	299327	6715	2	2097	9	N	1906	1184	1	10	8	1197
03	0	W	10455	-0-	10455	309782	8219	2	2236	9	N	2033	2563	1	25	8	642
04	318938	X	9156	-0-	-309782	-0-	7003	2	2153	9	N	1957	2044	1	5	8	550
05	10509	X	9236	-0-	-1273	-0-	7145	2	2091	9	N	1901	1893	1	2	8	556
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	6973	2	1889	9	N	1717	1709	1	6	8	558
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	7230	2	1922	9	N	1747	1716	1	2	8	587
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	7195	2	1909	9	N	1735	1830	1	3	8	489
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	6842	2	1697	9	N	1543	1708	1	1	8	323
10	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	6867	2	1619	9	N	1472	1369	1	3	8	423
11	6720	X	4620	-0-	-2100	-0-	3145	2	1475	9	N	1341	1350	1	1	8	413
12	6944	X	6629	-0-	-315	-0-	5276	2	1353	9	N	1230	1515	1	3	8	125

TOTAL GAS PROD: 103,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,557

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	21608	-0-	-2386	-0-	19461	2	2147	9	N	1952	1914	1	4	8	468
02	21672	X	12829	-0-	-8843	-0-	11696	2	1133	9	N	1030	526	1	2	8	970
03	20181	X	13987	-0-	-6194	-0-	12646	2	1341	9	N	1219	1206	1	7	8	976
04	20910	X	7629	-0-	-13281	-0-	6759	2	870	9	N	791	1521	1			246
05	21607	X	7703	-0-	-13904	-0-	6610	2	1093	9	N	994	862	1			378
06	16500	X	9910	-0-	-6590	-0-	8586	2	1324	9	N	1204	1379	1	1	8	202
07	14198	X	9318	-0-	-4880	-0-	8172	2	1146	9	N	1042	1013	1			231
08	13981	X	10360	-0-	-3621	-0-	9183	2	1177	9	N	1070	1042	1	1	8	258
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	8745	2	1416	9	N	1287	1000	1	1	8	544
10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	14982	2	1493	9	N	1357	1717	1	2	8	182
11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	14118	2	1096	9	N	996	1027	1	1	8	150
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3847	2	224	9	N	204	173	1			181

TOTAL GAS PROD: 139,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,146

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549945	X	13618	-0-	-536327	-0-	12633	2	985	9	N	895	726	1	1	8	999
02	15484	X	6737	-0-	-8747	-0-	6258	2	479	9	N	435	1033	1	4	8	397
03	17143	X	9304	-0-	-7839	-0-	8530	2	774	9	N	704	1019	1	6	8	76
04	16590	X	8367	-0-	-8223	-0-	7578	2	789	9	N	717	693	1	1	8	99
05	15934	X	11462	-0-	-4472	-0-	10563	2	899	9	N	817	679	1	1	8	236
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9182	2	626	9	N	569	673	1	4	8	128
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	8896	2	614	9	N	558	503	1	1	8	182
08	10013	X	8636	-0-	-1377	-0-	8009	2	627	9	N	570	657	1	1	8	94
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9238	2	530	9	N	482	516	1	1	8	59
10	10013	X	9182	-0-	-831	-0-	8611	2	571	9	N	519	509	1	2	8	67
11	9690	X	7540	-0-	-2150	-0-	7111	2	429	9	N	390	319	1	1	8	137
*12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	7736	2	466	9	N	424	510	1	3	8	48

TOTAL GAS PROD: 112,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,080

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	52795	-0-	52795	2557593	49631	2	3164	9	N	2876	2738	1			425
02	0	W	44916	-0-	44916	2602509	42468	2	2448	9	N	2225	2212	1			438
03	0	W	38915	-0-	38915	2641424	37016	2	1899	9	N	1726	2053	1			111
04	2687620	X	46196	-0-	-2641424	-0-	43395	2	2801	9	N	2546	2394	1			263
05	55893	X	40771	-0-	-15122	-0-	38785	2	1986	9	N	1805	1877	1			191
06	43710	X	37196	-0-	-6514	-0-	35252	2	1944	9	N	1767	1700	1			258
07	45167	X	36299	-0-	-8868	-0-	34416	2	1883	9	N	1712	1827	1			143
08	45167	X	34320	-0-	-10847	-0-	32585	2	1735	9	N	1577	1402	1			318
09	43710	X	31809	-0-	-11901	-0-	30085	2	1724	9	N	1567	1638	1			247
10	40765	X	30655	-0-	-10110	-0-	29061	2	1594	9	N	1449	1531	1			165
11	37200	X	26636	-0-	-10564	-0-	25266	2	1370	9	N	1245	1203	1			207
12	33263	X	26082	-0-	-7181	-0-	24651	2	1431	9	N	1301	1363	1			145

TOTAL GAS PROD: 446,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,796

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29167					N	405	530	1			350
02	0	W	5708	-0-	5708	34875	4155	2	1553	9	N	1412	723	1	1	8	1038
03	0	W	6291	-0-	6291	41166	4940	2	1351	9	N	1228	1689	1	4	8	573
04	51941	X	10775	-0-	-41166	-0-	9617	2	1158	9	N	1053	1155	1			471
05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12044	2	1163	9	N	1057	1192	1	1	8	335
06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	9819	2	993	9	N	903	684	1	1	8	553
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	10448	2	956	9	N	869	1013	1			409
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9203	2	824	9	N	749	684	1	1	8	473
09	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	11304	2	1085	9	N	986	1038	1	1	8	420
10	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13146	2	1022	9	N	929	862	1	1	8	486
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11550	2	745	9	N	677	862	1	1	8	300
*12	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	10842	2	662	9	N	602	678	1	1	8	223

TOTAL GAS PROD: 118,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,870

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	3438	2	1312	9	N	1193	1087	1			357
02	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	2896	2	1121	9	N	1019	678	1			698
03	4805	X	3028	-0-	-1777	-0-	2224	2	804	9	N	731	1028	1			401
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5226	2	1599	9	N	1454	1685	1			170
05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6104	2	1500	9	N	1364	1185	1			349
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	5916	2	1321	9	N	1201	1193	1			357
07	7068	X	5271	-0-	-1797	-0-	4107	2	1164	9	N	1058	1164	1	3	8	248
08	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	5863	2	1102	9	N	1002	668	1	1	8	581
09	7350	X	7182	-0-	-168	-0-	6131	2	1051	9	N	955	1184	1	1	8	351
10	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	6357	2	1056	9	N	960	1041	1	4	8	266
11	7230	X	6799	-0-	-431	-0-	5864	2	935	9	N	850	792	1	3	8	321
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	6637	2	806	9	N	733	606	1	7	8	441

TOTAL GAS PROD: 74,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,520

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	11124	-0-	-4035	-0-	8528	2	2596	9	N	2360	2047	1			1395
02	13692	X	10253	-0-	-3439	-0-	8372	2	1881	9	N	1710	1705	1			1400
03	15159	X	13096	-0-	-2063	-0-	10645	2	2451	9	N	2228	2726	1	2	8	900
04	14280	X	12842	-0-	-1438	-0-	10425	2	2417	9	N	2197	2501	1			596
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	10121	2	1637	9	N	1488	1861	1	1	8	222
06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	9150	2	1789	9	N	1626	1492	1			356
07	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	9319	2	1814	9	N	1649	1519	1	1	8	485
08	10974	X	10233	-0-	-741	-0-	8584	2	1649	9	N	1499	1523	1			461
09	10620	X	9441	-0-	-1179	-0-	8032	2	1409	9	N	1281	1610	1			132
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	13197	2	1900	9	N	1727	1505	1			354
11	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	10204	2	1319	9	N	1199	852	1	1	8	700
*12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	10525	2	1278	9	N	1162	1188	1	3	8	671

TOTAL GAS PROD: 139,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,126

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	0	W	7323	-0-	7323	266753	5147	2	2176	9	N	1978	2247	1	8	8	568
02	272780	X	6027	-0-	-266753	-0-	4275	2	1752	9	N	1593	1369	1	13	8	779
03	8153	X	7467	-0-	-686	-0-	5591	2	1876	9	N	1705	1870	1	10	8	604
04	7890	X	7712	-0-	-178	-0-	5861	2	1851	9	N	1683	1866	1	2	8	419
05	7874	X	7311	-0-	-563	-0-	5764	2	1547	9	N	1406	1346	1	2	8	477
06	7230	X	7212	-0-	-18	-0-	5611	2	1601	9	N	1455	1526	1	4	8	402
07	7967	X	7391	-0-	-576	-0-	5796	2	1595	9	N	1450	1369	1	1	8	482
08	7967	X	5820	-0-	-2147	-0-	4735	2	1085	9	N	986	1006	1	1	8	461
09	7710	X	1494	-0-	-6216	-0-	1012	2	482	9	N	438	790	1			109
10	7440	X	6227	-0-	-1213	-0-	4653	2	1574	9	N	1431	1040	1	1	8	499
11	7200	X	6807	-0-	-393	-0-	5333	2	1474	9	N	1340	1519	1	1	8	319
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3153	2	919	9	N	835	844	1	2	8	308

TOTAL GAS PROD: 74,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,300

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	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	7520	2	1901	9	N	1728	1148	1			885
02	8204	X	7747	-0-	-457	-0-	6401	2	1346	9	N	1224	1246	1	1	8	862
03	9083	X	8415	-0-	-668	-0-	6735	2	1680	9	N	1527	1030	1			1359
04	8790	X	7772	-0-	-1018	-0-	6372	2	1400	9	N	1273	2035	1			597
05	9083	X	6320	-0-	-2763	-0-	5101	2	1219	9	N	1108	1335	1			370
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	5803	2	1174	9	N	1067	1010	1			427
07	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	6541	2	1264	9	N	1149	1014	1			562
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6678	2	1125	9	N	1023	1181	1			404
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6006	2	922	9	N	838	1005	1			237
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	7248	2	1228	9	N	1116	691	1	2	8	660
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	9161	2	927	9	N	843	1028	1	2	8	473
*12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	9376	2	1053	9	N	957	1023	1	5	8	402

TOTAL GAS PROD: 98,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,853

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	0	W	13949	-0-	13949	427180	12029	2	1920	9	N	1745	1973	1			411
02	0	W	7240	-0-	7240	434420	6488	2	752	9	N	684	507	1	2	8	586
03	446339	X	11919	-0-	-434420	-0-	10305	2	1614	9	N	1467	1533	1	2	8	518
04	15600	X	11934	-0-	-3666	-0-	10417	2	1517	9	N	1379	1670	1	1	8	226
05	15469	X	12120	-0-	-3349	-0-	10700	2	1420	9	N	1291	1342	1			175
06	11910	X	11057	-0-	-853	-0-	9761	2	1296	9	N	1178	1189	1	3	8	161
07	12307	X	10387	-0-	-1920	-0-	9232	2	1155	9	N	1050	1000	1			211
08	12307	X	9092	-0-	-3215	-0-	8104	2	988	9	N	898	823	1			286
09	11910	X	9417	-0-	-2493	-0-	8292	2	1125	9	N	1023	1152	1			157
10	12121	X	10662	-0-	-1459	-0-	9212	2	1450	9	N	1318	1359	1	1	8	115
11	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	17986	2	1929	9	N	1754	1532	1	2	8	335
*12	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	17151	2	1485	9	N	1350	1517	1	3	8	165

TOTAL GAS PROD: 146,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,137

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	0	W	10190	-0-	10190	605918	7587	2	2603	9	N	2366	2164	1			796
*02	0	W	6899	-0-	6899	612817	5631	2	1268	9	N	1153	1066	1	2	8	881
*03	628248	X	15431	-0-	-612817	-0-	12821	2	2610	9	N	2373	2225	1	2	8	1027
*04	34020	X	14189	-0-	-19831	-0-	12114	2	2075	9	N	1886	2729	1			184
*05	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	13032	2	2096	9	N	1905	1714	1			375
*06	DLQ G-10		15147	-0-	15147	15147	13237	2	1910	9	N	1736	1684	1			427
*07	28849	X	13702	-0-	-15147	-0-	11979	2	1723	9	N	1566	1348	1			645
*08	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	12826	2	1505	9	N	1368	1560	1			453
*09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	12270	2	1328	9	N	1207	1495	1			165
*10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	12107	2	1251	9	N	1137	1183	1			119
*11	12270	X	11504	-0-	-766	-0-	10320	2	1184	9	N	1076	1033	1			162
12	11997	X	11484	-0-	-513	-0-	10387	2	1097	9	N	997	854	1	1	8	304

TOTAL GAS PROD: 154,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,770

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	0	W	13193	-0-	13193	385901	11710	2	1483	9	N	1348	1479	1	2	8	454
02	396444	X	10543	-0-	-385901	-0-	9319	2	1224	9	N	1113	1015	1	1	8	551
03	13640	X	12790	-0-	-850	-0-	11365	2	1425	9	N	1295	1477	1	2	8	367
04	13200	X	12691	-0-	-509	-0-	11408	2	1283	9	N	1166	1351	1	1	8	181
05	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	12424	2	1251	9	N	1137	1164	1	1	8	153
06	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	11632	2	1162	9	N	1056	1010	1	4	8	195
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11006	2	943	9	N	857	828	1	1	8	223
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	11351	2	1043	9	N	948	846	1	1	8	324
09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10433	2	862	9	N	784	847	1	1	8	260
10	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	10743	2	960	9	N	873	841	1	1	8	291
11	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	13901	2	1154	9	N	1049	1160	1	1	8	179
*12	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	12286	2	836	9	N	760	687	1	3	8	249

TOTAL GAS PROD: 151,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,386

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	13919	X	10898	-0-	-3021	-0-	9206	2	1692	9	N	1538	1856	1			419
02	12572	X	8754	-0-	-3818	-0-	7607	2	1147	9	N	1043	893	1	1	8	568
03	13919	X	7566	-0-	-6353	-0-	5938	2	1628	9	N	1480	1197	1	2	8	849
04	12720	X	9520	-0-	-3200	-0-	7683	2	1837	9	N	1670	2002	1	1	8	516
05	10912	X	10845	-0-	-67	-0-	9206	2	1639	9	N	1490	1540	1			466
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	8981	2	1432	9	N	1302	1372	1			396
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	8842	2	1447	9	N	1315	1350	1	1	8	360
08	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	8958	2	1333	9	N	1212	1361	1			211
09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	8453	2	1301	9	N	1183	1034	1			360
10	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	10042	2	1250	9	N	1136	1209	1			287
11	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	9087	2	989	9	N	899	681	1	1	8	504
*12	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	8945	2	948	9	N	862	1190	1	2	8	174

TOTAL GAS PROD: 119,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,130

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	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	3494	2	2538	9	N	2307	2383	1			567
02	5740	X	5649	-0-	-91	-0-	3275	2	2374	9	N	2158	2051	1	1	8	673
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	4864	2	2617	9	N	2379	2919	1	1	8	132
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	4497	2	2500	9	N	2273	2214	1			191
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	4729	2	2432	9	N	2211	2062	1	1	8	339
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	4717	2	2273	9	N	2066	2032	1	8	8	365
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	4844	2	2270	9	N	2064	2051	1	3	8	375
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	4623	2	2116	9	N	1924	1992	1	3	8	304
09	5760	X	5672	-0-	-88	-0-	3839	2	1833	9	N	1666	1697	1	3	8	270
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	5775	2	2211	9	N	2010	1718	1			562
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	5994	2	2116	9	N	1924	2175	1			311
*12	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	5978	2	1937	9	N	1761	1876	1			196

TOTAL GAS PROD: 83,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,743

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	59365	X	50515	-0-	-8850	-0-	43202	2	7313	9	N	6648	6935	1			570
02	53620	X	43417	-0-	-10203	-0-	37598	2	5819	9	N	5290	5141	1	1	8	718
03	59365	X	45068	-0-	-14297	-0-	39521	2	5547	9	N	5043	5237	1			524
04	57450	X	41972	-0-	-15478	-0-	37054	2	4918	9	N	4471	4526	1			469
05	50530	X	40637	-0-	-9893	-0-	36103	2	4534	9	N	4122	4237	1			354
06	39030	X	37092	-0-	-1938	-0-	33157	2	3935	9	N	3577	3770	1	2	8	159
07	40331	X	36292	-0-	-4039	-0-	32424	2	3868	9	N	3516	3197	1	2	8	476
08	40331	X	33776	-0-	-6555	-0-	30520	2	3256	9	N	2960	3073	1			363
09	39030	X	31896	-0-	-7134	-0-	28596	2	3300	9	N	3000	3049	1			314
10	40331	X	30485	-0-	-9846	-0-	27449	2	3036	9	N	2760	2571	1			503
11	37080	X	28863	-0-	-8217	-0-	26223	2	2640	9	N	2400	2387	1			516
12	30473	X	28079	-0-	-2394	-0-	25426	2	2653	9	N	2412	2400	1			528

TOTAL GAS PROD: 448,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,199

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	7989	-0-	-5806	-0-	6805	2	1184	9	N	1076	1575	1	1	8	216
02	12460	X	7400	-0-	-5060	-0-	6365	2	1035	9	N	941	680	1			477
03	0	W	5342	-0-	5342	5342	4025	2	1317	9	N	1197	1377	1			297
04	0	W	11054	-0-	11054	16396	8509	2	2545	9	N	2314	2397	1			214
05	28180	X	11784	-0-	-16396	-0-	9797	2	1987	9	N	1806	1681	1			339
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	7924	2	1340	9	N	1218	1330	1			227
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	5443	2	1255	9	N	1141	1009	1	2	8	357
08	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	14726	2	2516	9	N	2287	2340	1	1	8	303
09	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	17869	2	1861	9	N	1692	1773	1			222
10	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	17767	2	1697	9	N	1543	1541	1			224
11	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	14989	2	1329	9	N	1208	1207	1			225
12	18600	X	15144	-0-	-3456	-0-	14110	2	1034	9	N	940	810	1			355

TOTAL GAS PROD: 147,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,363

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	26663	-0-	-1826	-0-	22486	2	4177	9	N	3797	3841	1			299
02	25732	X	20034	-0-	-5698	-0-	17128	2	2906	9	N	2642	1767	1			1174
03	28489	X	23443	-0-	-5046	-0-	20183	2	3260	9	N	2964	3468	1			670
04	27570	X	22074	-0-	-5496	-0-	19391	2	2683	9	N	2439	2912	1			197
05	28489	X	21920	-0-	-6569	-0-	19159	2	2761	9	N	2510	2180	1			527
06	DLQ G-10		20177	-0-	20177	20177	18086	2	2091	9	N	1901	2047	1			381
07	39217	X	19040	-0-	-20177	-0-	17230	2	1810	9	N	1645	1844	1			182
08	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	16358	2	1811	9	N	1646	1509	1			319
09	19470	X	16774	-0-	-2696	-0-	15016	2	1758	9	N	1598	1512	1			405
10	20119	X	17017	-0-	-3102	-0-	15437	2	1580	9	N	1436	1185	1			656
11	19470	X	15337	-0-	-4133	-0-	14081	2	1256	9	N	1142	1331	1	1	8	466
12	16058	X	13915	-0-	-2143	-0-	12976	2	939	9	N	854	1008	1			312

TOTAL GAS PROD: 234,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,574

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	17512	2	3420	9	N	3109	3007	1			588
02	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	16191	2	2818	9	N	2562	2434	1	1	8	715
03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	17221	2	2642	9	N	2402	2499	1			618
04	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	17595	2	2332	9	N	2120	2372	1			366
05	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	18131	2	2122	9	N	1929	1854	1			441
06	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	16886	2	1857	9	N	1688	1865	1	1	8	263
07	18073	X	17760	-0-	-313	-0-	16025	2	1735	9	N	1577	1343	1	3	8	494
08	18073	X	16644	-0-	-1429	-0-	15078	2	1566	9	N	1424	1183	1	1	8	734
09	17490	X	14861	-0-	-2629	-0-	13564	2	1297	9	N	1179	1494	1	1	8	418
10	18073	X	14567	-0-	-3506	-0-	13228	2	1339	9	N	1217	1152	1	5	8	478
11	17490	X	13402	-0-	-4088	-0-	12108	2	1294	9	N	1176	1096	1	4	8	554
12	14291	X	12411	-0-	-1880	-0-	11406	2	1005	9	N	914	1027	1	5	8	436

TOTAL GAS PROD: 208,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,297

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	32085	X	21984	-0-	-10101	-0-	18112	2	3872	9	N	3520	3672	1			739
02	25956	X	18021	-0-	-7935	-0-	15161	2	2860	9	N	2600	2501	1	2	8	836
03	26908	X	19083	-0-	-7825	-0-	16214	2	2869	9	N	2608	3089	1	10	8	345
04	24420	X	20158	-0-	-4262	-0-	17168	2	2990	9	N	2718	2748	1			315
05	22909	X	15217	-0-	-7692	-0-	12525	2	2692	9	N	2447	2201	1			561
06	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	15777	2	2591	9	N	2355	2569	1			347
07	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	15692	2	2388	9	N	2171	2403	1	1	8	114
08	17484	X	16670	-0-	-814	-0-	14466	2	2204	9	N	2004	1706	1			412
09	16920	X	15730	-0-	-1190	-0-	13676	2	2054	9	N	1867	2016	1			263
10	17484	X	15540	-0-	-1944	-0-	13568	2	1972	9	N	1793	1719	1			337
11	16920	X	15443	-0-	-1477	-0-	13676	2	1767	9	N	1606	1557	1	1	8	385
*12	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	14814	2	1943	9	N	1766	1716	1	4	8	431

TOTAL GAS PROD: 211,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,455

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	20801	X	18356	-0-	-2445	-0-	15727	2	2629	9	N	2390	2367	1	2	8	382
02	18788	X	15540	-0-	-3248	-0-	13518	2	2022	9	N	1838	1801	1	2	8	417
03	20801	X	15645	-0-	-5156	-0-	13587	2	2058	9	N	1871	1686	1	1	8	601
04	20130	X	13709	-0-	-6421	-0-	11905	2	1804	9	N	1640	2180	1			61
05	18445	X	13954	-0-	-4491	-0-	12226	2	1728	9	N	1571	1450	1			182
06	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	12683	2	1816	9	N	1651	1653	1			180
07	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	13165	2	1525	9	N	1386	1468	1	1	8	97
08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	12515	2	1426	9	N	1296	1089	1			304
09	12600	X	11447	-0-	-1153	-0-	10030	2	1417	9	N	1288	1340	1			252
10	13020	X	6145	-0-	-6875	-0-	4979	2	1166	9	N	1060	1165	1			147
11	12600	X	11231	-0-	-1369	-0-	10142	2	1089	9	N	990	1019	1			118
*12	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	12229	2	1130	9	N	1027	841	1			304

TOTAL GAS PROD: 162,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,008

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	37588	X	37588	-0-	-0-	-0-	34043	2	3545	9	N	3223	3385	1			260
02	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	26904	2	2831	9	N	2574	2544	1			290
03	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	24686	2	2604	9	N	2367	2394	1			263
04	25830	X	18125	-0-	-7705	-0-	16084	2	2041	9	N	1855	1854	1			264
05	26691	X	20117	-0-	-6574	-0-	17871	2	2246	9	N	2042	2006	1			300
06	36390	X	20732	-0-	-15658	-0-	18650	2	2082	9	N	1893	1830	1			363
07	32922	X	13850	-0-	-19072	-0-	12687	2	1163	9	N	1057	1288	1			132
08	27280	X	20367	-0-	-6913	-0-	18469	2	1898	9	N	1725	1172	1			685
09	20730	X	17300	-0-	-3430	-0-	15676	2	1624	9	N	1476	1950	1			211
10	21421	X	18808	-0-	-2613	-0-	17232	2	1576	9	N	1433	1338	1			306
11	20730	X	11333	-0-	-9397	-0-	10546	2	787	9	N	715	846	1			175
12	17515	X	12890	-0-	-4625	-0-	11633	2	1257	9	N	1143	1206	1			112

TOTAL GAS PROD: 248,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,503

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	3319	2	1944	9	N	1767	1831	1			870
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	1062	1026	1	1	8	905
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	1378	1361	1	2	8	920
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	4908	2	1521	9	N	1383	2021	1	1	8	281
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	6794	2	1625	9	N	1477	1288	1			470
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	5650	2	1203	9	N	1094	1208	1			356
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	5602	2	1175	9	N	1068	1146	1			278
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5206	2	1054	9	N	958	863	1			373
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	4960	2	1110	9	N	1009	975	1			407
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	7895	2	1452	9	N	1320	1343	1	1	8	383
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	7749	2	1137	9	N	1034	1014	1	3	8	400
*12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	7716	2	1032	9	N	938	1079	1	5	8	254

TOTAL GAS PROD: 73,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,488

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	23906	2	3509	9	N	3190	3069	1			493
02	32788	X	22033	-0-	-10755	-0-	19343	2	2690	9	N	2445	2567	1			371
03	35371	X	23905	-0-	-11466	-0-	20821	2	3084	9	N	2804	2883	1			292
04	32340	X	21084	-0-	-11256	-0-	18693	2	2391	9	N	2174	2043	1			423
05	29047	X	20028	-0-	-9019	-0-	17539	2	2489	9	N	2263	2350	1			336
06	DLQ G-10		18849	-0-	18849	18849	16650	2	2199	9	N	1999	2200	1	3	8	132
07	37062	X	18213	-0-	-18849	-0-	16121	2	2092	9	N	1902	1701	1	2	8	331
08	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	14474	2	1824	9	N	1658	1515	1			474
09	21090	X	14888	-0-	-6202	-0-	13130	2	1758	9	N	1598	1692	1	1	8	379
10	20026	X	14368	-0-	-5658	-0-	12685	2	1683	9	N	1530	1515	1			394
11	18840	X	14385	-0-	-4455	-0-	12746	2	1639	9	N	1490	1518	1			366
12	15159	X	13990	-0-	-1169	-0-	12470	2	1520	9	N	1382	1505	1			243

TOTAL GAS PROD: 225,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,435

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	22299	2	2413	9	N	2194	2151	1			423
02	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	17182	2	1691	9	N	1537	1561	1			399
03	19220	X	18556	-0-	-664	-0-	16669	2	1887	9	N	1715	1892	1			222
04	18600	X	18101	-0-	-499	-0-	16264	2	1837	9	N	1670	1553	1			339
05	19220	X	14163	-0-	-5057	-0-	12599	2	1564	9	N	1422	1526	1			235
06	21780	X	16611	-0-	-5169	-0-	14850	2	1761	9	N	1601	1550	1	4	8	282
07	20894	X	16622	-0-	-4272	-0-	15010	2	1612	9	N	1465	1545	1	3	8	199
08	18693	X	14521	-0-	-4172	-0-	13155	2	1366	9	N	1242	1175	1	1	8	265
09	18090	X	12597	-0-	-5493	-0-	11420	2	1177	9	N	1070	1167	1	1	8	167
10	17174	X	14496	-0-	-2678	-0-	13081	2	1415	9	N	1286	1186	1			267
11	16620	X	15077	-0-	-1543	-0-	13809	2	1268	9	N	1153	1193	1			227
*12	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	16441	2	1366	9	N	1242	1192	1			277

TOTAL GAS PROD: 202,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,597

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	5267	2	2714	9	N	2467	2440	1	1	8	398
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	4925	2	2219	9	N	2017	1726	1			689
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	5696	2	2625	9	N	2386	2742	1	1	8	332
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	5835	2	2353	9	N	2139	2242	1			229
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	6101	2	2363	9	N	2148	2230	1			147
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	5852	2	2240	9	N	2036	2053	1	9	8	121
07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	5897	2	2225	9	N	2023	1711	1	4	8	429
08	8091	X	7827	-0-	-264	-0-	5729	2	2098	9	N	1907	2080	1	3	8	253
09	7830	X	7158	-0-	-672	-0-	5191	2	1967	9	N	1788	1875	1	2	8	164
10	8091	X	6448	-0-	-1643	-0-	4629	2	1819	9	N	1654	1534	1			284
11	7830	X	6473	-0-	-1357	-0-	4487	2	1986	9	N	1805	1722	1			367
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	4466	2	1840	9	N	1673	1883	1			157

TOTAL GAS PROD: 90,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,043

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

01	18011	X	10965	-0-	-7046	-0-	9071	2	1894	9	N	1722	1362	1	5	8	1223
02	16268	X	12346	-0-	-3922	-0-	11073	2	1273	9	N	1157	1785	1	5	8	590
03	18011	X	15420	-0-	-2591	-0-	13786	2	1634	9	N	1485	1733	1	7	8	335
04	17430	X	9624	-0-	-7806	-0-	8355	2	1269	9	N	1154	1051	1	2	8	436
05	18011	X	10581	-0-	-7430	-0-	9327	2	1254	9	N	1140	1183	1	1	8	392
06	10950	X	9628	-0-	-1322	-0-	8476	2	1152	9	N	1047	1208	1	4	8	227
07	11315	X	10086	-0-	-1229	-0-	9023	2	1063	9	N	966	868	1	1	8	324
08	11315	X	9799	-0-	-1516	-0-	8828	2	971	9	N	883	686	1	1	8	520
09	10230	X	9965	-0-	-265	-0-	9043	2	922	9	N	838	1040	1	1	8	317
10	10571	X	9305	-0-	-1266	-0-	8447	2	858	9	N	780	703	1	2	8	392
11	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9052	2	817	9	N	743	878	1	1	8	256
12	10292	X	9445	-0-	-847	-0-	8716	2	729	9	N	663	701	1	4	8	214

TOTAL GAS PROD: 127,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,578

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

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-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74157	X	74157	-0-	-0-	-0-	67814	2	6343	9	N	5766	5967	1	785
02	65477	X	65477	-0-	-0-	-0-	59869	2	5608	9	N	5098	4882	1	1001
03	0	W	69258	-0-	69258	69258	64166	2	5092	9	N	4629	5007	1	623
04	0	W	67064	-0-	67064	136322	62355	2	4709	9	N	4281	4393	1	511
05	202923	X	66601	-0-	-136322	-0-	62380	2	4221	9	N	3837	3898	1	450
06	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	57415	2	3729	9	N	3390	3360	1	480
07	59739	X	59739	-0-	-0-	-0-	56251	2	3488	9	N	3171	3228	1	423
08	55889	X	55889	-0-	-0-	-0-	52724	2	3165	9	N	2877	2882	1	418
09	53072	X	53072	-0-	-0-	-0-	49953	2	3119	9	N	2835	2652	1	601
10	53386	X	53386	-0-	-0-	-0-	50382	2	3004	9	N	2731	2762	1	570
11	45996	X	45996	-0-	-0-	-0-	43526	2	2470	9	N	2245	2369	1	446
*12	45546	X	45546	-0-	-0-	-0-	43195	2	2351	9	N	2137	2207	1	376

TOTAL GAS PROD: 717,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,997

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71455	X	42803	-0-	-28652	-0-	40154	2	2649	9	N	2408	2428	1	227
02	52528	X	35870	-0-	-16658	-0-	33661	2	2209	9	N	2008	1732	1	503
03	50251	X	39068	-0-	-11183	-0-	36806	2	2262	9	N	2056	2118	1	441
04	47910	X	37063	-0-	-10847	-0-	35245	2	1818	9	N	1653	1879	1	215
05	45818	X	35562	-0-	-10256	-0-	33924	2	1638	9	N	1489	1553	1	151
06	39450	X	32203	-0-	-7247	-0-	30771	2	1432	9	N	1302	1371	1	82
07	39711	X	31273	-0-	-8438	-0-	29936	2	1337	9	N	1215	1029	1	268
08	39060	X	28881	-0-	-10179	-0-	27658	2	1223	9	N	1112	1199	1	181
09	37050	X	26899	-0-	-10151	-0-	25677	2	1222	9	N	1111	1044	1	248
10	35557	X	23168	-0-	-12389	-0-	22150	2	1018	9	N	925	864	1	309
11	32190	X	20044	-0-	-12146	-0-	19231	2	813	9	N	739	849	1	199
12	28582	X	21492	-0-	-7090	-0-	20413	2	1079	9	N	981	1031	1	149

TOTAL GAS PROD: 374,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,999

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	15787	-0-	-19367	-0-	12932	2	2855	9	N	2595	2903	1	192
02	24304	X	9643	-0-	-14661	-0-	8041	2	1602	9	N	1456	1356	1	292
03	21700	X	13622	-0-	-8078	-0-	11061	2	2561	9	N	2328	2094	1	526
04	20400	X	13109	-0-	-7291	-0-	10886	2	2223	9	N	2021	2372	1	175
05	16957	X	13775	-0-	-3182	-0-	11518	2	2257	9	N	2052	2014	1	213
06	15270	X	14317	-0-	-953	-0-	12130	2	2187	9	N	1988	2008	1	193
07	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	12221	2	1969	9	N	1790	1648	1	335
08	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	13188	2	1860	9	N	1691	1695	1	331
09	14310	X	12702	-0-	-1608	-0-	11104	2	1598	9	N	1453	1542	1	242
10	14787	X	13086	-0-	-1701	-0-	11424	2	1662	9	N	1511	1526	1	227
11	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	13985	2	1730	9	N	1573	1515	1	285
*12	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	21345	2	1695	9	N	1541	1536	1	290

TOTAL GAS PROD: 174,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,999

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	16025	-0-	-7969	-0-	12213	2	3812	9	N	3465	2979	1	8	8	1483
02	20692	X	13821	-0-	-6871	-0-	10863	2	2958	9	N	2689	2584	1	5	8	1583
03	21514	X	15554	-0-	-5960	-0-	12017	2	3537	9	N	3215	3476	1	11	8	1311
04	20820	X	13993	-0-	-6827	-0-	10683	2	3310	9	N	3009	3760	1	4	8	556
05	16957	X	12965	-0-	-3992	-0-	10075	2	2890	9	N	2627	2975	1	3	8	205
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	10851	2	2732	9	N	2484	2415	1	6	8	268
07	13950	X	13743	-0-	-207	-0-	10832	2	2911	9	N	2646	2587	1	3	8	324
08	13950	X	13092	-0-	-858	-0-	10404	2	2688	9	N	2444	2421	1	3	8	344
09	13500	X	12286	-0-	-1214	-0-	9636	2	2650	9	N	2409	2435	1	2	8	316
10	13950	X	11623	-0-	-2327	-0-	9082	2	2541	9	N	2310	2416	1	3	8	207
11	13500	X	7763	-0-	-5737	-0-	5643	2	2120	9	N	1927	1879	1	2	8	253
12	10013	X	8979	-0-	-1034	-0-	6698	2	2281	9	N	2074	2046	1	7	8	274

TOTAL GAS PROD: 153,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,299

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

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	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	22310	2	3081	9	N	2801	3048	1			399
02	17920	X	13194	-0-	-4726	-0-	11576	2	1618	9	N	1471	1361	1			509
03	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	18681	2	2968	9	N	2698	2748	1			459
04	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	20308	2	2369	9	N	2154	2377	1			236
05	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	18775	2	1900	9	N	1727	1676	1			287
06	24420	X	18186	-0-	-6234	-0-	16600	2	1586	9	N	1442	1667	1			62
07	23436	X	16375	-0-	-7061	-0-	14969	2	1406	9	N	1278	1174	1			166
08	23436	X	14692	-0-	-8744	-0-	13405	2	1287	9	N	1170	1010	1			326
09	22680	X	13481	-0-	-9199	-0-	12223	2	1258	9	N	1144	1186	1			284
10	20677	X	12034	-0-	-8643	-0-	10937	2	1097	9	N	997	1017	1			264
11	18180	X	9736	-0-	-8444	-0-	8803	2	933	9	N	848	848	1			264
12	13299	X	8377	-0-	-4922	-0-	7584	2	793	9	N	721	847	1			138

TOTAL GAS PROD: 196,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,451

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

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	17732	X	15491	-0-	-2241	-0-	13151	2	2340	9	N	2127	2434	1	1	8	866
02	16016	X	14912	-0-	-1104	-0-	13388	2	1524	9	N	1385	1608	1			643
03	17732	X	12686	-0-	-5046	-0-	10978	2	1708	9	N	1553	1888	1	3	8	305
04	17160	X	15010	-0-	-2150	-0-	13097	2	1913	9	N	1739	1902	1			142
05	17732	X	15694	-0-	-2038	-0-	13695	2	1999	9	N	1817	1702	1			257
06	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	13289	2	1793	9	N	1630	1554	1			333
07	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	13585	2	1599	9	N	1454	1521	1	2	8	264
08	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	14834	2	1808	9	N	1644	1365	1	1	8	542
09	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	14232	2	1471	9	N	1337	1748	1	1	8	130
10	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	15412	2	1500	9	N	1364	1187	1			307
11	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	15378	2	1327	9	N	1206	1206	1	2	8	305
12	16647	X	15371	-0-	-1276	-0-	14174	2	1197	9	N	1088	1207	1	4	8	182

TOTAL GAS PROD: 185,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,344

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					N	2	2	8			202
02	28868	X	-0-	-0-	-28868	-0-					N	2	1	8			203
03	38535	X	38535	-0-	-0-	-0-	25997	2	12538	9	N	11398	10576	1	9	8	1016
04	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	26881	2	8985	9	N	8168	8351	1	3	8	830
05	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	27584	2	6915	9	N	6286	6508	1	1	8	607
06	DLQ G-10		30847	-0-	30847	30847	25460	2	5387	9	N	4897	5202	1	3	8	299
07	61080	X	30233	-0-	-30847	-0-	25266	2	4967	9	N	4515	4402	1	1	8	411
08	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	23320	2	4315	9	N	3923	3900	1	1	8	433
09	28050	X	24745	-0-	-3305	-0-	20947	2	3798	9	N	3453	3364	1			522
10	28985	X	23503	-0-	-5482	-0-	19900	2	3603	9	N	3275	3425	1	1	8	371
11	28050	X	21689	-0-	-6361	-0-	18619	2	3070	9	N	2791	2770	1	1	8	391
12	20739	X	18857	-0-	-1882	-0-	16049	2	2808	9	N	2553	2620	1	1	8	323

TOTAL GAS PROD: 286,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,263

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	28458	X	15441	-0-	-13017	-0-	12779	2	2662	9	N	2420	2037	1			1209
02	25704	X	11118	-0-	-14586	-0-	9311	2	1807	9	N	1643	2074	1			778
03	22537	X	9677	-0-	-12860	-0-	8037	2	1640	9	N	1491	1711	1			558
04	17730	X	9243	-0-	-8487	-0-	7735	2	1508	9	N	1371	1680	1			249
05	17422	X	9203	-0-	-8219	-0-	7726	2	1477	9	N	1343	1207	1			385
06	11070	X	7915	-0-	-3155	-0-	6706	2	1209	9	N	1099	1185	1			299
07	11439	X	10373	-0-	-1066	-0-	8941	2	1432	9	N	1302	1179	1	3	8	419
08	9672	X	8276	-0-	-1396	-0-	7250	2	1026	9	N	933	1011	1			341
09	9240	X	7240	-0-	-2000	-0-	6407	2	833	9	N	757	678	1	1	8	419
10	10385	X	9073	-0-	-1312	-0-	8050	2	1023	9	N	930	1019	1	5	8	325
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	10222	2	1152	9	N	1047	855	1	6	8	511
*12	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	15764	2	1054	9	N	958	1207	1	10	8	252

TOTAL GAS PROD: 125,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,294

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	0	W	35819	-0-	35819	575182	32035	2	3784	9	N	3440	3666	1	9	8	436
02	0	W	28067	-0-	28067	603249	25397	2	2670	9	N	2427	1601	1	8	8	1254
03	636185	X	32936	-0-	-603249	-0-	29264	2	3672	9	N	3338	3409	1	10	8	1173
04	41190	X	29474	-0-	-11716	-0-	26695	2	2779	9	N	2526	3172	1	3	8	524
05	38254	X	29221	-0-	-9033	-0-	26594	2	2627	9	N	2388	2559	1	2	8	351
06	DLQ G-10		26791	-0-	26791	26791	24330	2	2461	9	N	2237	2263	1	3	8	322
07	53216	X	26425	-0-	-26791	-0-	24234	2	2191	9	N	1992	1852	1	1	8	461
08	25609	X	25609	-0-	-0-	-0-	23430	2	2179	9	N	1981	1912	1	1	8	529
09	27450	X	23584	-0-	-3866	-0-	21751	2	1833	9	N	1666	1754	1	1	8	440
10	28365	X	23773	-0-	-4592	-0-	21930	2	1843	9	N	1675	1739	1	1	8	375
11	26790	X	22328	-0-	-4462	-0-	20735	2	1593	9	N	1448	1378	1	1	8	444
12	26412	X	20475	-0-	-5937	-0-	19061	2	1414	9	N	1285	1557	1	2	8	170

TOTAL GAS PROD: 324,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,403

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	21002	-0-	-28908	-0-	17892	2	3110	9	N	2827	3080	1			382
02	45080	X	17275	-0-	-27805	-0-	15217	2	2058	9	N	1871	2046	1			207
03	49910	X	15697	-0-	-34213	-0-	13980	2	1717	9	N	1561	1466	1			302
04	23310	X	13194	-0-	-10116	-0-	11531	2	1663	9	N	1512	1647	1			167
05	23188	X	13669	-0-	-9519	-0-	12037	2	1632	9	N	1484	1532	1			119
06	15450	X	10739	-0-	-4711	-0-	9495	2	1244	9	N	1131	1016	1			234
07	15965	X	13263	-0-	-2702	-0-	11881	2	1382	9	N	1256	1346	1			144
08	15686	X	12070	-0-	-3616	-0-	10931	2	1139	9	N	1035	839	1			340
09	13230	X	11214	-0-	-2016	-0-	10130	2	1084	9	N	985	1037	1			288
10	13671	X	11051	-0-	-2620	-0-	10076	2	975	9	N	886	1023	1			151
11	12840	X	8969	-0-	-3871	-0-	8165	2	804	9	N	731	494	1			388
12	11346	X	10651	-0-	-695	-0-	9679	2	972	9	N	884	1023	1	1	8	248

TOTAL GAS PROD: 158,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,163

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	20088	X	14804	-0-	-5284	-0-	12606	2	2198	9	N	1998	2194	1	6	8	351
02	18144	X	9480	-0-	-8664	-0-	7793	2	1687	9	N	1534	1231	1	8	8	646
03	20088	X	9894	-0-	-10194	-0-	8152	2	1742	9	N	1584	1384	1	10	8	836
04	19440	X	8834	-0-	-10606	-0-	7291	2	1543	9	N	1403	1856	1	2	8	381
05	20088	X	8656	-0-	-11432	-0-	7195	2	1461	9	N	1328	1361	1	1	8	347
06	14340	X	8343	-0-	-5997	-0-	6981	2	1362	9	N	1238	1360	1	4	8	221
07	10509	X	8112	-0-	-2397	-0-	6810	2	1302	9	N	1184	1032	1	1	8	372
08	9889	X	7060	-0-	-2829	-0-	5879	2	1181	9	N	1074	1023	1	1	8	422
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	7973	2	1312	9	N	1193	1194	1	2	8	419
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	10470	2	1060	9	N	964	1017	1	3	8	363
11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	8735	2	1077	9	N	979	1007	1	2	8	333
12	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	7507	2	719	9	N	654	681	1	2	8	304

TOTAL GAS PROD: 114,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,133

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	46872	X	10349	-0-	-36523	-0-	7725	2	2624	9	N	2385	2413	1	9	8	398
02	42336	X	8850	-0-	-33486	-0-	6853	2	1997	9	N	1815	858	1	14	8	1341
03	46872	X	10501	-0-	-36371	-0-	8356	2	2145	9	N	1950	2461	1	18	8	812
04	45360	X	9630	-0-	-35730	-0-	7800	2	1830	9	N	1664	1693	1	5	8	778
05	11098	X	9548	-0-	-1550	-0-	7498	2	2050	9	N	1864	2193	1	3	8	446
06	10170	X	8903	-0-	-1267	-0-	7057	2	1846	9	N	1678	1674	1	9	8	441
07	10509	X	9068	-0-	-1441	-0-	7343	2	1725	9	N	1568	1354	1	2	8	653
08	10509	X	8780	-0-	-1729	-0-	7063	2	1717	9	N	1561	1702	1	2	8	510
09	9630	X	8290	-0-	-1340	-0-	6742	2	1548	9	N	1407	1557	1	2	8	358
10	9796	X	8424	-0-	-1372	-0-	6883	2	1541	9	N	1401	1388	1	3	8	368
11	9120	X	7880	-0-	-1240	-0-	6499	2	1381	9	N	1255	1206	1	2	8	415
12	9083	X	7067	-0-	-2016	-0-	5774	2	1293	9	N	1175	1374	1	4	8	212

TOTAL GAS PROD: 107,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,723

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	15792	-0-	-14557	-0-	12314	2	3478	9	N	3162	3112	1			269
02	27412	X	13961	-0-	-13451	-0-	11279	2	2682	9	N	2438	2251	1			456
03	30349	X	14979	-0-	-15370	-0-	12149	2	2830	9	N	2573	2564	1			465
04	18000	X	14069	-0-	-3931	-0-	11572	2	2497	9	N	2270	2334	1			401
05	16275	X	13541	-0-	-2734	-0-	11239	2	2302	9	N	2093	2196	1			298
06	15270	X	12607	-0-	-2663	-0-	10596	2	2011	9	N	1828	2006	1			120
07	15469	X	12541	-0-	-2928	-0-	10532	2	2009	9	N	1826	1700	1			246
08	14973	X	11642	-0-	-3331	-0-	9798	2	1844	9	N	1676	1340	1			582
09	14070	X	10256	-0-	-3814	-0-	8657	2	1599	9	N	1454	1729	1			307
10	13547	X	11337	-0-	-2210	-0-	9712	2	1625	9	N	1477	1426	1			358
11	12600	X	9035	-0-	-3565	-0-	7640	2	1395	9	N	1268	1376	1			250
*12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	10355	2	1719	9	N	1563	1174	1			639

TOTAL GAS PROD: 151,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,628

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71827	X	61029	-0-	-10798	-0-	53781	2	7248	9	N	6589	6428	1			613
02	64876	X	46494	-0-	-18382	-0-	41916	2	4578	9	N	4162	3158	1			1617
03	71827	X	54578	-0-	-17249	-0-	48815	2	5763	9	N	5239	5972	1	5	8	879
04	69510	X	50318	-0-	-19192	-0-	45402	2	4916	9	N	4469	4813	1			535
05	71827	X	49781	-0-	-22046	-0-	45472	2	4309	9	N	3917	3739	1			713
06	59070	X	44576	-0-	-14494	-0-	41452	2	3124	9	N	2840	3246	1			307
07	54591	X	45346	-0-	-9245	-0-	42077	2	3269	9	N	2972	2724	1	1	8	554
08	54591	X	42492	-0-	-12099	-0-	39386	2	3106	9	N	2824	2984	1			394
09	50310	X	38232	-0-	-12078	-0-	35559	2	2673	9	N	2430	2175	1			649
10	49786	X	38913	-0-	-10873	-0-	36461	2	2452	9	N	2229	2577	1			301
11	44580	X	35378	-0-	-9202	-0-	33411	2	1967	9	N	1788	1696	1			393
12	39246	X	34835	-0-	-4411	-0-	32700	2	2135	9	N	1941	1865	1	1	8	468

TOTAL GAS PROD: 541,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,400

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	22939	-0-	-3194	-0-	17128	2	5811	9	N	5283	5156	1	16	8	558
02	23604	X	16618	-0-	-6986	-0-	12407	2	4211	9	N	3828	3640	1	19	8	727
03	26133	X	18706	-0-	-7427	-0-	14241	2	4465	9	N	4059	3821	1	17	8	948
04	25290	X	17172	-0-	-8118	-0-	13375	2	3797	9	N	3452	3990	1	7	8	403
05	26133	X	16369	-0-	-9764	-0-	12715	2	3654	9	N	3322	3308	1	3	8	414
06	22200	X	14564	-0-	-7636	-0-	11670	2	2894	9	N	2631	2586	1	7	8	452
07	18693	X	13791	-0-	-4902	-0-	10973	2	2818	9	N	2562	2435	1	3	8	576
08	18693	X	13207	-0-	-5486	-0-	10604	2	2603	9	N	2366	2424	1	3	8	515
09	17160	X	12371	-0-	-4789	-0-	10030	2	2341	9	N	2128	2216	1	2	8	425
10	16368	X	12179	-0-	-4189	-0-	10026	2	2153	9	N	1957	1863	1	3	8	516
11	14550	X	14494	-0-	-56	-0-	12341	2	2153	9	N	1957	2216	1	4	8	253
*12	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	10836	2	1976	9	N	1796	1637	1	9	8	403

TOTAL GAS PROD: 185,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,341

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	20418	2	8806	9	N	8005	8462	1	14	8	498
02	25844	X	23246	-0-	-2598	-0-	16426	2	6820	9	N	6200	5861	1	14	8	823
03	28613	X	22948	-0-	-5665	-0-	16818	2	6130	9	N	5573	5739	1	11	8	646
04	27690	X	20759	-0-	-6931	-0-	15535	2	5224	9	N	4749	4790	1	4	8	601
05	28613	X	20766	-0-	-7847	-0-	15895	2	4871	9	N	4428	4534	1	2	8	493
06	27690	X	19076	-0-	-8614	-0-	15011	2	4065	9	N	3695	3760	1	5	8	423
07	25730	X	17901	-0-	-7829	-0-	14129	2	3772	9	N	3429	3248	1	1	8	603
08	22940	X	16783	-0-	-6157	-0-	13359	2	3424	9	N	3113	3251	1	1	8	464
09	20760	X	14772	-0-	-5988	-0-	11922	2	2850	9	N	2591	2696	1	1	8	358
10	20770	X	16968	-0-	-3802	-0-	13890	2	3078	9	N	2798	2883	1	1	8	272
11	19080	X	16048	-0-	-3032	-0-	13456	2	2592	9	N	2356	2358	1	1	8	269
*12	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	12811	2	2417	9	N	2197	2197	1	2	8	267

TOTAL GAS PROD: 233,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,134

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LEE 42 WEL WELL #: 8H RRCID -> 270897 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10361 - 14893

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		-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09011 10/12/2013

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

CREST RESOURCES, INC. 189901
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

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-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOTT 3 WELL #: 2H RRCID -> 266978 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10600 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	417343					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	417343					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	417343					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 09003 01/30/2013

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

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	18881	-0-	-8368	-0-	150 5210	1 9	13521	3	N	4736	5038	1	3	8	768
02	24584	X	19761	-0-	-4823	-0-	132 4419	1 9	15210	3	N	4017	4001	1			784
03	26195	X	21099	-0-	-5096	-0-	150 4346	1 9	16603	3	N	3951	3802	1	2	8	931
04	24000	X	19924	-0-	-4076	-0-	149 4070	1 9	15705	3	N	3700	3754	1	4	8	873
05	21886	X	19084	-0-	-2802	-0-	146 3940	1 9	14998	3	N	3582	3576	1	1	8	878
06	21180	X	17334	-0-	-3846	-0-	148 3428	1 9	13758	3	N	3116	3106	1			888
07	21886	X	16978	-0-	-4908	-0-	147 3127	1 9	13704	3	N	2843	2960	1	1	8	770
08	21111	X	17015	-0-	-4096	-0-	144 3348	1 9	13523	3	N	3044	2845	1	1	8	968
09	19920	X	16047	-0-	-3873	-0-	142 2959	1 9	12946	3	N	2690	3266	1			392
10	19096	X	17273	-0-	-1823	-0-	150 2884	1 9	14239	3	N	2622	1781	1			1233
11	17340	X	15533	-0-	-1807	-0-	144 2492	1 9	12897	3	N	2265	2226	1			1272
12	17019	X	2345	-0-	-14674	-0-	146	1	2199	9	N	1999	2835	1	1	8	435

TOTAL GAS PROD: 201,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,565

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. 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	12580	-0-	12580	554916	155 1652	1 9	10773	3	Y	1502	1504	1	9	8	412
02	0	W	10125	-0-	10125	565041	136 1366	1 9	8623	3	Y	1242	1285	1	4	8	365
03	0	W	10674	-0-	10674	575715	124 1264	1 9	9286	3	Y	1149	1079	1	4	8	431
04	0	W	13255	-0-	13255	588970	390 1496	1 9	11369	3	Y	1360	1294	1	6	8	491
05	0	W	13136	-0-	13136	602106	482 1450	1 9	11204	3	Y	1318	1483	1	3	8	323
06	0	W	13429	-0-	13429	615535	608 1385	1 9	11436	3	Y	1259	1160	1			422
07	0	W	13160	-0-	13160	628695	571 1267	1 9	11322	3	Y	1152	965	1	2	8	607
08	641958	X	13263	-0-	-628695	-0-	496 1203	1 9	11564	3	Y	1094	1127	1	4	8	570
09	13440	X	11699	-0-	-1741	-0-	480 1077	1 9	10142	3	Y	979	1090	1	2	8	457
10	13888	X	11555	-0-	-2333	-0-	496 1092	1 9	9967	3	Y	993	730	1	2	8	718
11	13440	X	10225	-0-	-3215	-0-	480 861	1 9	8884	3	Y	783	1096	1	5	8	400
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 133,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,831

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

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	81251	X	17967	-0-	-63284	-0-	775 4094	1 9	13098	3	N	3722	3762	1	9	8	269
02	73388	X	16018	-0-	-57370	-0-	690 3969	1 9	11359	3	N	3608	3267	1	3	8	607
03	81251	X	21529	-0-	-59722	-0-	334 4340	1 9	16855	3	N	3945	3945	1	15	8	592
04	78630	X	17920	-0-	-60710	-0-	222 3370	1 9	14328	3	N	3064	2904	1	9	8	743
05	81251	X	18552	-0-	-62699	-0-	150 3029	1 9	15373	3	N	2754	2589	1	7	8	901
06	78630	X	18418	-0-	-60212	-0-	147 2655	1 9	15616	3	N	2414	2795	1			520
07	21514	X	17270	-0-	-4244	-0-	151 2404	1 9	14715	3	N	2185	1742	1	4	8	959
08	21514	X	16143	-0-	-5371	-0-	153 2168	1 9	13822	3	N	1971	2336	1	5	8	589
09	18420	X	14737	-0-	-3683	-0-	148 2035	1 9	12554	3	N	1850	2067	1	6	8	366
10	19034	X	14064	-0-	-4970	-0-	152 1756	1 9	12156	3	N	1596	1132	1	2	8	828
11	18420	X	9856	-0-	-8564	-0-	121 1107	1 9	8628	3	N	1006	1302	1	7	8	525
12	17267	X	1767	-0-	-15500	-0-	10	1	1757	9	N	1597	1281	1	4	8	837

TOTAL GAS PROD: 184,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,712

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	94767	X	13057	-0-	-81710	-0-	149	1	10204	3	Y	2458	2419	1	7	8	406
							2704	9									
02	85596	X	11570	-0-	-74026	-0-	131	1	8459	3	Y	2709	2010	1	1	8	1104
							2980	9									
03	94767	X	12901	-0-	-81866	-0-	150	1	10313	3	Y	2216	2963	1	6	8	351
							2438	9									
04	91710	X	11115	-0-	-80595	-0-	150	1	8471	3	Y	2267	2298	1	3	8	317
							2494	9									
05	94767	X	5165	-0-	-89602	-0-	122	1	3961	3	Y	984	1112	1	1	8	188
							1082	9									
06	91710	X	14620	-0-	-77090	-0-	124	1	11826	3	Y	2427	2052	1			563
							2670	9									
07	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	496	1	12030	3	Y	2357	2136	1	1	8	783
							2593	9									
08	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	496	1	12221	3	Y	2076	2036	1	4	8	819
							2284	9									
09	14610	X	12030	-0-	-2580	-0-	480	1	9789	3	Y	1601	2069	1	1	8	350
							1761	9									
10	15128	X	13427	-0-	-1701	-0-	496	1	10989	3	Y	1765	1299	1	36	8	780
							1942	9									
11	14640	X	10288	-0-	-4352	-0-	468	1	8439	3	Y	1255	1083	1	44	8	908
							1381	9									
12	13020	X	1687	-0-	-11333	-0-	471	1	1216	9	Y	1105	1262	1	1	8	750

TOTAL GAS PROD: 135,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,220

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	122202	X	64093	-0-	-58109	-0-	745	1	52441	3	N	9915	9810	1	36	8	741
							10907	9									
02	110376	X	56354	-0-	-54022	-0-	1719	1	45800	3	N	8032	7272	1	12	8	1489
							8835	9									
03	122202	X	58141	-0-	-64061	-0-	1421	1	48516	3	N	7458	7856	1	37	8	1054
							8204	9									
04	118260	X	38764	-0-	-79496	-0-	1163	1	32486	3	N	4650	4513	1	24	8	1167
							5115	9									
05	122202	X	40472	-0-	-81730	-0-	120	1	35709	3	N	4221	4490	1	27	8	871
							4643	9									
06	118260	X	35482	-0-	-82778	-0-	31459	3	4023	9	N	3657	4095	1	13	8	420
07	62403	X	37993	-0-	-24410	-0-	34263	3	3730	9	N	3391	3155	1	14	8	642
08	58156	X	34049	-0-	-24107	-0-	30659	3	3390	9	N	3082	3233	1	16	8	475
09	39180	X	33396	-0-	-5784	-0-	30431	3	2965	9	N	2695	2799	1	2	8	369
10	40486	X	32209	-0-	-8277	-0-	29374	3	2835	9	N	2577	2228	1	3	8	715
11	36780	X	26627	-0-	-10153	-0-	24067	3	2560	9	N	2327	2609	1	16	8	417
12	31093	X	26475	-0-	-4618	-0-	24067	3	2408	9	N	2189	1874	1	3	8	729

TOTAL GAS PROD: 484,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,194

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	0	W	28036	-0-	28036	290688	3266 6912	1 9	17858	3	N	6284	5978	1	4	8	1335
02	0	W	19434	-0-	19434	310122	2863 5074	1 9	11497	3	N	4613	4270	1	2	8	1676
03	0	W	21052	-0-	21052	331174	3018 4928	1 9	13106	3	N	4480	5442	1	6	8	708
04	0	W	20110	-0-	20110	351284	2907 4842	1 9	12361	3	N	4402	4228	1	4	8	878
05	0	W	21412	-0-	21412	372696	1535 4387	1 9	15490	3	N	3988	4223	1	4	8	639
06	0	W	19442	-0-	19442	392138	1460 4005	1 9	13977	3	N	3641	3622	1	2	8	656
07	0	W	18531	-0-	18531	410669	1525 3625	1 9	13381	3	N	3295	3088	1	2	8	861
08	0	W	18149	-0-	18149	428818	1435 3539	1 9	13175	3	N	3217	3084	1	6	8	988
09	0	W	17057	-0-	17057	445875	1464 3209	1 9	12384	3	N	2917	3312	1	3	8	590
10	0	W	16927	-0-	16927	462802	1486 2948	1 9	12493	3	N	2680	2238	1			1032
11	478173	X	15371	-0-	-462802	-0-	1442 2569	1 9	11360	3	N	2335	2615	1	3	8	749
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					749

TOTAL GAS PROD: 215,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,852

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	56420	X	29009	-0-	-27411	-0-	2688 1334	1 9	24987	3	N	1213	1278	1			441
02	44156	X	26612	-0-	-17544	-0-	2242 1069	1 9	23301	3	N	972	1092	1			321
03	43121	X	23438	-0-	-19683	-0-	2619 986	1 9	19833	3	N	896	886	1			331
04	37770	X	25373	-0-	-12397	-0-	2730 813	1 9	21830	3	N	739	723	1			347
05	30752	X	24844	-0-	-5908	-0-	2554 734	1 9	21556	3	N	667	718	1			296
06	28500	X	24663	-0-	-3837	-0-	2745 723	1 9	21195	3	N	657	505	1			448
07	29450	X	21091	-0-	-8359	-0-	2684 579	1 9	17828	3	N	526	728	1			246
08	26226	X	21047	-0-	-5179	-0-	2806 549	1 9	17692	3	N	499	533	1			212
09	25380	X	19863	-0-	-5517	-0-	2608 537	1 9	16718	3	N	488	366	1			334
10	25482	X	17524	-0-	-7958	-0-	2798 602	1 9	14124	3	N	547	552	1			329
11	24660	X	16828	-0-	-7832	-0-	2570 314	1 9	13944	3	N	285					614
*12	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	11772	2	338	9	N	307	524	1			251

TOTAL GAS PROD: 262,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,796

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

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	29171	X	13475	-0-	-15696	-0-	2415	1	9684	3	N	1251	1273	1	309
							1376	9							
02	26348	X	3349	-0-	-22999	-0-	1907	1	917	3	N	477	553	1	233
							525	9							
03	29171	X	3787	-0-	-25384	-0-	2322	1	977	3	N	444	369	1	308
							488	9							
04	14640	X	5816	-0-	-8824	-0-	2370	1	2683	3	N	694	719	1	283
							763	9							
05	15128	X	3030	-0-	-12098	-0-	730	1	1643	3	N	597	543	1	337
							657	9							
06	13050	X	5626	-0-	-7424	-0-	730	1	4005	3	N	810	932	1	215
							891	9							
07	6014	X	3721	-0-	-2293	-0-	723	1	2269	3	N	663	482	1	396
							729	9							
08	6014	X	4743	-0-	-1271	-0-	771	1	3140	3	N	756	902	1	250
							832	9							
09	5820	X	4520	-0-	-1300	-0-	750	1	2987	3	N	712	658	1	304
							783	9							
10	5828	X	3860	-0-	-1968	-0-	779	1	2341	3	N	673	550	1	427
							740	9							
11	5640	X	2166	-0-	-3474	-0-	716	1	931	3	N	472	539	1	360
							519	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	172	1	398

TOTAL GAS PROD: 54,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,759

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

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	54312	X	38874	-0-	-15438	-0-	32930	3	5944	9	N	5404	5592	1	210
02	45640	X	31117	-0-	-14523	-0-	26498	3	4619	9	N	4199	3845	1	564
03	44826	X	32971	-0-	-11855	-0-	28105	3	4866	9	N	4424	4243	1	745
04	38850	X	31435	-0-	-7415	-0-	27247	3	4188	9	N	3807	4326	1	226
05	38874	X	30345	-0-	-8529	-0-	26236	3	4109	9	N	3735	3706	1	255
06	29730	X	27116	-0-	-2614	-0-	23605	3	3511	9	N	3192	2995	1	452
07	30721	X	27069	-0-	-3652	-0-	23633	3	3436	9	N	3124	2710	1	866
08	30721	X	24557	-0-	-6164	-0-	21474	3	3083	9	N	2803	2920	1	749
09	29730	X	23147	-0-	-6583	-0-	20331	3	2816	9	N	2560	2378	1	931
10	30349	X	23640	-0-	-6709	-0-	20879	3	2761	9	N	2510	2899	1	542
11	27120	X	19456	-0-	-7664	-0-	17102	3	2354	9	N	2140	2382	1	300
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300

TOTAL GAS PROD: 309,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,898

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
BRITT WELL #: 1214H RRCID -> 270579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10924 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	11332	-0-	11332	156068	1184 3451	1 9	6697	2	N	3137	3310	1			278
02	0	Z	9582	-0-	9582	165650	1070 2859	1 9	5653	2	N	2599	2608	1			269
03	0	Z	9935	-0-	9935	175585	1183 2791	1 9	5961	2	N	2537	2268	1			538
04	0	Z	8795	-0-	8795	184380	1037 2340	1 9	5418	2	N	2127	2439	1			226
05	0	Z	7856	-0-	7856	192236	1184 2171	1 9	4501	2	N	1974	1985	1			215
06	0	Z	6760	-0-	6760	198996	701 1856	1 9	4203	2	N	1687	1489	1			413
07	0	Z	6830	-0-	6830	205826	726 1923	1 9	4181	2	N	1748	1819	1			342
08	0	Z	6687	-0-	6687	212513	748 1805	1 9	4134	2	N	1641	1669	1			314
09	0	Z	6026	-0-	6026	218539	724 1631	1 9	3671	2	N	1483	1149	1			648
10	0	Z	5988	-0-	5988	224527	748 1621	1 9	3619	2	N	1474	1752	1			370
11	0	Z	5778	-0-	5778	230305	989 1456	1 9	3333	2	N	1324	1275	1			419
12	0	Z	6008	-0-	6008	236313	1184 1469	1 9	3355	2	N	1335	1441	1			313

TOTAL GAS PROD: 91,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,066

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125271	X	15666	-0-	-109605	-0-	1062 1319	1 9	13285	2	N	1199	1398	1			192
02	113148	X	14765	-0-	-98383	-0-	970 1241	1 9	12554	2	N	1128	1073	1			247
03	125271	X	15927	-0-	-109344	-0-	1091 1277	1 9	13559	2	N	1161	1214	1			194
04	121230	X	14361	-0-	-106869	-0-	844 1302	1 9	12215	2	N	1184	1240	1			138
05	125271	X	13897	-0-	-111374	-0-	655 1214	1 9	12028	2	N	1104	1054	1			188
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	633 1151	1 9	11450	2	N	1046	1051	1	1	8	182
07	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	655 1112	1 9	11597	2	N	1011	881	1			312
08	15934	X	12703	-0-	-3231	-0-	655 1012	1 9	11036	2	N	920	1048	1			184
09	14370	X	11605	-0-	-2765	-0-	647 955	1 9	10003	2	N	868	704	1			348
10	13888	X	12122	-0-	-1766	-0-	1091 943	1 9	10088	2	N	857	1084	1			121
11	13230	X	11162	-0-	-2068	-0-	1055 873	1 9	9234	2	N	794	694	1			221
*12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	1087 898	1 9	9594	2	N	816	727	1			310

TOTAL GAS PROD: 160,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,088

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 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	85219	X	13358	-0-	-71861	-0-	1496 1417	1 9	10445	2	N	1288	1351	1			239
02	76972	X	12045	-0-	-64927	-0-	1351 1123	1 9	9571	2	N	1021	983	1			277
03	85219	X	13756	-0-	-71463	-0-	1494 1236	1 9	11026	2	N	1124	986	1			415
04	82470	X	12746	-0-	-69724	-0-	1104 1131	1 9	10511	2	N	1028	1074	1			369
05	85219	X	13035	-0-	-72184	-0-	1060 1091	1 9	10884	2	N	992	928	1			433
06	82470	X	11623	-0-	-70847	-0-	1026 916	1 9	9681	2	N	833	972	1	1	8	293
07	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	1060 945	1 9	9796	2	N	859	772	1			380
08	13764	X	10979	-0-	-2785	-0-	1060 856	1 9	9063	2	N	778	940	1			218
09	12750	X	10128	-0-	-2622	-0-	1018 867	1 9	8243	2	N	788	726	1			280
10	13020	X	9629	-0-	-3391	-0-	1252 793	1 9	7584	2	N	721	716	1			285
11	11610	X	7631	-0-	-3979	-0-	1007 650	1 9	5974	2	N	591	561	1			315
*12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	1479 724	1 9	7079	2	N	658	552	1			421

TOTAL GAS PROD: 136,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,681

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 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	59303	X	9481	-0-	-49822	-0-	1303 1261	1 9	6917	2	N	1146	957	1	1	8	714
02	53564	X	8904	-0-	-44660	-0-	1138 1047	1 9	6719	2	N	952	1152	1			514
03	59303	X	9260	-0-	-50043	-0-	1274 1106	1 9	6880	2	N	1005	756	1			763
04	57390	X	7701	-0-	-49689	-0-	934 1026	1 9	5741	2	N	933	1170	1	1	8	525
05	59303	X	7654	-0-	-51649	-0-	865 998	1 9	5791	2	N	907	1149	1			283
06	57390	X	7061	-0-	-50329	-0-	875 917	1 9	5269	2	N	834	918	1	1	8	198
07	9858	X	7255	-0-	-2603	-0-	904 889	1 9	5462	2	N	808	757	1			249
08	9269	X	6642	-0-	-2627	-0-	820 818	1 9	5004	2	N	744	728	1			265
09	7710	X	6790	-0-	-920	-0-	1060 726	1 9	5004	2	N	660	559	1			366
10	7657	X	6873	-0-	-784	-0-	1186 743	1 9	4944	2	N	675	729	1			312
11	7050	X	6995	-0-	-55	-0-	983 806	1 9	5206	2	N	733	914	1			131
*12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1155 724	1 9	4531	2	N	658	540	1			249

TOTAL GAS PROD: 91,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,055

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	37386	X	12452	-0-	-24934	-0-	2057	1	9232	2	N	1057	1400	1			181
							1163	9									
02	33768	X	12089	-0-	-21679	-0-	1834	1	9125	2	N	1027	875	1			333
							1130	9									
03	37386	X	12966	-0-	-24420	-0-	2046	1	9734	2	N	1078	1204	1			207
							1186	9									
04	36180	X	11442	-0-	-24738	-0-	1851	1	8515	2	N	978	1026	1			159
							1076	9									
05	37386	X	11446	-0-	-25940	-0-	1587	1	8882	2	N	888	853	1			194
							977	9									
06	36180	X	11358	-0-	-24822	-0-	1537	1	8908	2	N	830	683	1	1	8	340
							913	9									
07	37386	X	11807	-0-	-25579	-0-	1621	1	9289	2	N	815	863	1			292
							897	9									
08	37386	X	11453	-0-	-25933	-0-	1612	1	9027	2	N	740	877	1			155
							814	9									
09	11430	X	11398	-0-	-32	-0-	1568	1	9014	2	N	742	738	1			159
							816	9									
10	11811	X	11593	-0-	-218	-0-	2057	1	8764	2	N	702	705	1			156
							772	9									
11	11430	X	10927	-0-	-503	-0-	1942	1	8337	2	N	589	543	1			202
							648	9									
*12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	2057	1	8274	2	N	658	553	1			307
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 139,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,104

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	20739	X	5019	-0-	-15720	-0-	1079	1	2787	2	N	1048	1113	1	2	8	161
							1153	9									
02	18732	X	4049	-0-	-14683	-0-	919	1	2152	2	N	889	800	1	2	8	248
							978	9									
03	20739	X	5259	-0-	-15480	-0-	1155	1	3044	2	N	964	987	1			225
							1060	9									
04	20070	X	4640	-0-	-15430	-0-	895	1	2768	2	N	888	988	1	1	8	124
							977	9									
05	20739	X	4393	-0-	-16346	-0-	810	1	2666	2	N	834	770	1			188
							917	9									
06	20070	X	3683	-0-	-16387	-0-	857	1	2039	2	N	715	758	1	1	8	144
							787	9									
07	20739	X	3637	-0-	-17102	-0-	904	1	1929	2	N	731	713	1			162
							804	9									
08	20739	X	3567	-0-	-17172	-0-	904	1	1788	2	N	795	701	1			256
							875	9									
09	4650	X	3032	-0-	-1618	-0-	885	1	1389	2	N	689	558	1			387
							758	9									
10	4402	X	2693	-0-	-1709	-0-	1159	1	849	2	N	623	866	1			144
							685	9									
11	3690	X	2307	-0-	-1383	-0-	943	1	615	2	N	681	736	1			89
							749	9									
12	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	1156	1	1568	2	N	677	550	1			216
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 45,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,534

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	W	6934	-0-	6934	35001	3695	1	2117	2	N	1020	1220	1			550
							1122	9									
02	0	W	6076	-0-	6076	41077	3362	1	1866	2	N	771	834	1			487
							848	9									
03	0	W	10419	-0-	10419	51496	3737	1	5658	2	N	931	328	1			1090
							1024	9									
04	0	W	8887	-0-	8887	60383	3563	1	4415	2	N	826	1241	1			675
							909	9									
05	0	W	6443	-0-	6443	66826	3740	1	1765	2	N	853	1004	1			524
							938	9									
06	0	W	4622	-0-	4622	71448	1852	1	1914	2	N	778	681	1			621
							856	9									
07	0	W	4503	-0-	4503	75951	1264	1	2095	2	N	1040	1032	1			629
							1144	9									
*08	0	W	1122	-0-	1122	77073	747	1	375	2	N	-0-	405	1			224
*09	78544	X	1471	-0-	-77073	-0-	724	1	435	2	N	284	375	1			133
							312	9									
*10	6448	X	2326	-0-	-4122	-0-	1400	1	604	2	N	293	186	1			240
							322	9									
*11	4620	X	2524	-0-	-2096	-0-	1787	1	310	2	N	388	376	1			252
							427	9									
12	4495	X	2692	-0-	-1803	-0-	1831	1	500	2	N	328	359	1			221
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 58,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,512

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	133641	X	17587	-0-	-116054	-0-	1347	1	15285	2	N	868	931	1			179
							955	9									
02	120708	X	15356	-0-	-105352	-0-	1295	1	13115	2	N	860	761	1			278
							946	9									
03	133641	X	23191	-0-	-110450	-0-	1434	1	20908	2	N	772	945	1			105
							849	9									
04	129330	X	22838	-0-	-106492	-0-	1388	1	20725	2	N	659	590	1	1	8	173
							725	9									
05	133641	X	20180	-0-	-113461	-0-	1120	1	18363	2	N	634	546	1			261
							697	9									
06	129330	X	17740	-0-	-111590	-0-	1026	1	16024	2	N	627	568	1	1	8	319
							690	9									
07	133641	X	17904	-0-	-115737	-0-	1060	1	16178	2	N	605	737	1			187
							666	9									
08	133641	X	16375	-0-	-117266	-0-	1060	1	14701	2	N	558	548	1			197
							614	9									
09	129330	X	14914	-0-	-114416	-0-	1026	1	13383	2	N	459	369	1			287
							505	9									
10	133641	X	14819	-0-	-118822	-0-	1060	1	13288	2	N	428	532	1			183
							471	9									
11	129330	X	13814	-0-	-115516	-0-	1291	1	12081	2	N	402	377	1			208
							442	9									
*12	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	1434	1	11435	2	N	376	371	1			213
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 208,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,248

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	10476	-0-	-36241	-0-	1179 2069	1 9	7228	2	N	1881	1743	1			685
02	42196	X	10027	-0-	-32169	-0-	1049 1948	1 9	7030	2	N	1771	2082	1			374
03	46717	X	9976	-0-	-36741	-0-	978 1708	1 9	7290	2	N	1553	1395	1			532
04	45210	X	9741	-0-	-35469	-0-	701 1772	1 9	7268	2	N	1611	1735	1	1	8	407
05	46717	X	9943	-0-	-36774	-0-	748 1707	1 9	7488	2	N	1552	1732	1			227
06	45210	X	9252	-0-	-35958	-0-	702 1492	1 9	7058	2	N	1356	1207	1	1	8	375
07	46717	X	9194	-0-	-37523	-0-	748 1426	1 9	7020	2	N	1296	1385	1			286
08	46717	X	9142	-0-	-37575	-0-	748 1535	1 9	6859	2	N	1395	1378	1			303
09	45210	X	7856	-0-	-37354	-0-	706 998	1 9	6152	2	N	907	742	1			468
10	46717	X	7922	-0-	-38795	-0-	748 1223	1 9	5951	2	N	1112	1257	1			323
11	45210	X	7436	-0-	-37774	-0-	868 1107	1 9	5461	2	N	1006	1098	1			231
12	46717	X	7610	-0-	-39107	-0-	1182 1121	1 9	5307	2	N	1019	919	1			331

TOTAL GAS PROD: 108,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,459

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28786	-0-	28786	1332826	1420 839	1 9	26527	2	N	763	753	1	1	8	159
02	0	W	26523	-0-	26523	1359349	1131 750	1 9	24642	2	N	682	583	1			258
03	0	W	29413	-0-	29413	1388762	1398 721	1 9	27294	2	N	655	742	1			171
04	0	W	26759	-0-	26759	1415521	1363 596	1 9	24800	2	N	542	377	1	1	8	335
05	0	W	26301	-0-	26301	1441822	1090 745	1 9	24466	2	N	677	754	1			258
06	0	W	24451	-0-	24451	1466273	1026 703	1 9	22722	2	N	639	754	1	1	8	142
07	0	W	24703	-0-	24703	1490976	1030 668	1 9	23005	2	N	607	561	1			188
08	0	W	23429	-0-	23429	1514405	1046 626	1 9	21757	2	N	569	566	1			191
09	0	W	20435	-0-	20435	1534840	1026 561	1 9	18848	2	N	510	361	1			340
10	0	W	20178	-0-	20178	1555018	1036 536	1 9	18606	2	N	487	542	1			285
11	0	W	19401	-0-	19401	1574419	1244 416	1 9	17741	2	N	378	372	1			291
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1574419					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 270,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,509

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1184	1	1864	2	N	838	858	1	1	8	355
							922	9									
*02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1015	1	1903	2	N	704	709	1	1	8	349
							774	9									
*03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1177	1	1979	2	N	614	688	1			275
							675	9									
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1118	1	1757	2	N	699	697	1	2	8	275
							769	9									
05	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	748	1	1688	2	N	826	828	1			273
							909	9									
06	3390	X	2790	-0-	-600	-0-	907	1	1403	2	N	436	518	1	3	8	188
							480	9									
07	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	808	1	1496	2	N	779	681	1	2	8	284
							857	9									
08	3503	X	2625	-0-	-878	-0-	748	1	1411	2	N	424	521	1			187
							466	9									
09	3390	X	2623	-0-	-767	-0-	1005	1	1128	2	N	445	538	1			94
							490	9									
10	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	847	1	981	2	N	527	370	1			251
							580	9									
11	3390	X	2365	-0-	-1025	-0-	978	1	848	2	N	490	535	1			206
							539	9									
12	3503	X	2620	-0-	-883	-0-	1148	1	929	2	N	494	560	1	1	8	139
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 37,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,276

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270490 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08795 05/27/2013

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS WELL #: 6061H RRCID -> 264479 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	157268					N	-0-					-0-
09	157268	X	-0-	-0-	-157268	-0-					N	-0-					-0-
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	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 //CONT.// 744737
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3535	-0-	3535	29562	786	1	1593	2	N	1051	1224	1			348
							1156	9									
02	0	W	5256	-0-	5256	34818	856	1	3325	2	N	977	871	1			454
							1075	9									
03	43631	X	8813	-0-	-34818	-0-	961	1	6572	2	N	1164	1038	1			580
							1280	9									
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1183	1	4906	2	N	883	877	1			586
							971	9									
05	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	558	1	3806	2	N	804	1181	1			209
							884	9									
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	981	1	5883	2	N	897	824	1			282
							987	9									
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	673	1	4793	2	N	803	848	1			237
							883	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	612	1	4940	2	N	684	650	1			271
							752	9									
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	593	1	4549	2	N	665	842	1			94
							732	9									
10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	557	1	5028	2	N	673	685	1			82
							740	9									
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	678	1	3623	2	N	657	351	1			388
							723	9									
*12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1162	1	5654	2	N	716	885	1			219
							788	9									

TOTAL GAS PROD: 75,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,974

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	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1018	1	7050	2	N	1062	1023	1			331
							1168	9									
02	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	920	1	6761	2	N	990	1018	1			303
							1089	9									
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	945	1	6685	2	N	875	849	1			329
							963	9									
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	645	1	6346	2	N	987	869	1			447
							1086	9									
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	635	1	6719	2	N	1002	1205	1			244
							1102	9									
06	8460	X	8336	-0-	-124	-0-	628	1	6794	2	N	831	868	1			207
							914	9									
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	613	1	8230	2	N	987	683	1			511
							1086	9									
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	609	1	8449	2	N	902	1047	1			366
							992	9									
09	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	565	1	7235	2	N	747	873	1			240
							822	9									
10	8742	X	8408	-0-	-334	-0-	527	1	6958	2	N	839	854	1			225
							923	9									
11	8460	X	6877	-0-	-1583	-0-	679	1	5635	2	N	512	547	1			190
							563	9									
12	8587	X	7713	-0-	-874	-0-	816	1	5961	2	N	851	853	1			188
							936	9									

TOTAL GAS PROD: 103,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,585

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14972	-0-	14972	215814	1148	1	12039	2	N	1623	1772	1			448
							1785	9									
02	0	W	13417	-0-	13417	229231	1043	1	11059	2	N	1195	1062	1			581
							1315	9									
03	244011	X	14780	-0-	-229231	-0-	1260	1	12279	2	N	1128	1172	1			537
							1241	9									
04	15270	X	12228	-0-	-3042	-0-	1162	1	9896	2	N	1064	1213	1			388
							1170	9									
05	14973	X	13588	-0-	-1385	-0-	1034	1	11310	2	N	1131	1215	1			304
							1244	9									
06	14490	X	12841	-0-	-1649	-0-	1038	1	10754	2	N	954	1022	1			236
							1049	9									
07	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1075	1	13105	2	N	1178	1197	1			217
							1296	9									
08	14787	X	13710	-0-	-1077	-0-	1027	1	11737	2	N	860	849	1			228
							946	9									
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1050	1	11933	2	N	1064	1027	1			265
							1170	9									
10	15469	X	14282	-0-	-1187	-0-	1053	1	12213	2	N	924	683	1			506
							1016	9									
11	14970	X	13485	-0-	-1485	-0-	1132	1	11426	2	N	843	1059	1			290
							927	9									
*12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	1238	1	11111	2	N	793	891	1			192
							872	9									

TOTAL GAS PROD: 166,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,757

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	0	W	15386	-0-	15386	254799	1086	1	11954	2	N	2133	2470	1			564
							2346	9									
02	0	W	11501	-0-	11501	266300	531	1	8986	2	N	1804	1739	1			629
							1984	9									
03	282245	X	15945	-0-	-266300	-0-	1161	1	12217	2	N	2334	2093	1			870
							2567	9									
04	19380	X	14254	-0-	-5126	-0-	955	1	11185	2	N	1922	2278	1			514
							2114	9									
05	20026	X	16357	-0-	-3669	-0-	1313	1	12764	2	N	2073	2083	1			504
							2280	9									
06	15420	X	5044	-0-	-10376	-0-	1055	1	3252	2	N	670	872	1			302
							737	9									
07	15934	X	2991	-0-	-12943	-0-	1277	1	1350	2	N	331	341	1			292
							364	9									
08	16368	X	3627	-0-	-12741	-0-	1148	1	2043	2	N	396	330	1			358
							436	9									
09	15840	X	3797	-0-	-12043	-0-	1247	1	2049	2	N	455	534	1			279
							501	9									
10	16368	X	4240	-0-	-12128	-0-	1303	1	2398	2	N	490	514	1			255
							539	9									
11	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	1080	1	3271	2	N	404	336	1			323
							444	9									
12	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	1136	1	1614	2	N	416	514	1			225
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 101,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,428

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, G.C. WELL #: 8061H RRCID -> 268641 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11596 PERF.12059 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	249812					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	249812					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	249812					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 09029 08/21/2013

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

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

01	112189	X	85284	-0-	-26905	-0-	198	1	83934	2	N	1047	845	1			563
							1152	9									
02	100352	X	76127	-0-	-24225	-0-	272	1	74857	2	N	907	919	1			551
							998	9									
03	102827	X	78530	-0-	-24297	-0-	350	1	77253	2	N	843	880	1			514
							927	9									
04	95610	X	70493	-0-	-25117	-0-	339	1	69464	2	N	627	691	1			450
							690	9									
05	91419	X	69390	-0-	-22029	-0-	321	1	68421	2	N	589	841	1			198
							648	9									
06	79380	X	62941	-0-	-16439	-0-	192	1	62207	2	N	493	348	1			343
							542	9									
07	82026	X	60491	-0-	-21535	-0-	198	1	59641	2	N	593	535	1			401
							652	9									
08	78523	X	56530	-0-	-21993	-0-	198	1	55669	2	N	603	712	1			292
							663	9									
09	70500	X	51006	-0-	-19494	-0-	192	1	50232	2	N	529	521	1			300
							582	9									
10	69378	X	49517	-0-	-19861	-0-	198	1	48622	2	N	634	551	1			383
							697	9									
11	62940	X	44951	-0-	-17989	-0-	221	1	44343	2	N	352	183	1			552
							387	9									
12	54095	X	43369	-0-	-10726	-0-	198	1	42854	2	N	288	698	1			142
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 748,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,505

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18575	-0-	-5636	-0-	198	1	18131	2	N	224	169	1			245
							246	9									
02	21504	X	14872	-0-	-6632	-0-	179	1	14515	2	N	162	168	1			239
							178	9									
03	21824	X	16263	-0-	-5561	-0-	198	1	15957	2	N	98	167	1			170
							108	9									
04	20490	X	14472	-0-	-6018	-0-	147	1	14140	2	N	168					338
							185	9									
05	19933	X	13442	-0-	-6491	-0-	13235	2	207	9	N	188	170	1			356
06	16530	X	12117	-0-	-4413	-0-	11974	2	143	9	N	130	169	1			317
07	16461	X	11223	-0-	-5238	-0-	11133	2	90	9	N	82					399
08	16275	X	11222	-0-	-5053	-0-	11079	2	143	9	N	130	184	1			345
09	14460	X	9967	-0-	-4493	-0-	9823	2	144	9	N	131	169	1			307
10	13454	X	8877	-0-	-4577	-0-	8745	2	132	9	N	120					427
11	12120	X	8679	-0-	-3441	-0-	134	1	8538	2	N	6					433
							7	9									
12	10261	X	8231	-0-	-2030	-0-	198	1	8029	2	N	4	181	1			256
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 147,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

IVESTOR 57 SL WELL #: 7H RRCID -> 268894 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11414 - 15892

01	0	A	-0-	-0-	-0-	134571					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	134571					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	134571					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	134571					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	134571					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	134571					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08930 03/17/2013

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

LANCASTER WELL #: 8058H RRCID -> 270242 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10065 - 13067

01	SHUT IN		22179	-0-	22179	167801	1301	1	16128	2	N	4318	4375	1			284
							4750	9									
02	SHUT IN		10624	-0-	10624	178425	1153	1	6470	2	N	2728	2785	1			227
							3001	9									
03	SHUT IN		7875	-0-	7875	186300	943	1	5227	2	N	1550	1574	1			203
							1705	9									
04	SHUT IN		14613	-0-	14613	200913	1249	1	9954	2	N	3100	2769	1			534
							3410	9									
05	SHUT IN		17163	-0-	17163	218076	1295	1	13169	2	N	2454	2625	1			363
							2699	9									
06	229297	X	11221	-0-	-218076	-0-	1031	1	8505	2	N	1532	1554	1			341
							1685	9									
07	15097	X	9244	-0-	-5853	-0-	903	1	6706	2	N	1486	1556	1			271
							1635	9									
08	17174	X	9283	-0-	-7891	-0-	1018	1	6862	2	N	1275	1227	1			319
							1403	9									
*09	16620	X	6138	-0-	-10482	-0-	866	1	4226	2	N	951	1035	1			235
							1046	9									
10	17174	X	7123	-0-	-10051	-0-	1162	1	4605	2	N	1233	1203	1			265
							1356	9									
11	11220	X	3786	-0-	-7434	-0-	1249	1	1636	2	N	819	882	1			202
							901	9									
12	9269	X	1728	-0-	-7541	-0-	1154	1	574	9	N	522	539	1			185

TOTAL GAS PROD: 120,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,968

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	13361	X	6019	-0-	-7342	-0-	760	1	2270	2	N	2717	2582	1			406
							2989	9									
02	12068	X	3147	-0-	-8921	-0-	543	1	680	2	N	1749	1752	1			403
							1924	9									
03	8215	X	3913	-0-	-4302	-0-	590	1	1073	2	N	2045	2196	1			252
							2250	9									
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1158	1	6359	2	N	3657	3452	1			457
							4023	9									
05	6014	X	4604	-0-	-1410	-0-	554	1	1771	2	N	2072	2270	1			259
							2279	9									
06	5820	X	2987	-0-	-2833	-0-	391	1	769	2	N	1661	1712	1			208
							1827	9									
07	11191	X	4643	-0-	-6548	-0-	509	1	1704	2	N	2209	1907	1			510
							2430	9									
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1197	1	10371	2	N	2758	2956	1			312
							3034	9									
*09	10830	X	4766	-0-	-6064	-0-	641	1	2478	2	N	1497	1560	1			249
							1647	9									
10	4650	X	3570	-0-	-1080	-0-	503	1	1330	2	N	1579	1580	1			248
							1737	9									
11	10830	X	1413	-0-	-9417	-0-	288	1	1125	9	N	1023	708	1			563
12	3844	X	1357	-0-	-2487	-0-	173	1	1184	9	N	1076	1399	1			240

TOTAL GAS PROD: 62,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,043

HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 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	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-

LISTER WELL #: 702H RRCID -> 273893 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10478 - 15407

01	0	W	18136	-0-	18136	23806	1457	1	9666	2	Y	6375	6556	1			75
							7013	9									
02	33820		10014	-0-	-23806	-0-	948	1	6035	2	Y	2755	2830	1			-0-
							3031	9									
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2014 - RECLASS TO #09039

TOTAL GAS PROD: 28,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,130

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 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	1426	X	552	-0-	-874	-0-	551	2	1	9	Y	1					210
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2					212
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	518	2	31	9	Y	28					240
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	175	1			65
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					65
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	433	2	8	9	Y	7					72
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	Y	1					73
08	682	N	408	-0-	-274	-0-	400	2	8	9	Y	7					80
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	Y	8					88
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	433	2	6	9	Y	5					93
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	343	2	8	9	Y	7					100
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	10602	X	9700	-0-	-902	-0-	9513	2	187	9	N	170	171	1			281
02	9576	X	9154	-0-	-422	-0-	9041	2	113	9	N	103	187	1			197
03	10664	X	9314	-0-	-1350	-0-	9180	2	134	9	N	122					319
04	10320	X	9884	-0-	-436	-0-	9744	2	140	9	N	127	189	1			257
05	10664	X	9855	-0-	-809	-0-	9712	2	143	9	N	130	182	1			205
06	9810	X	9595	-0-	-215	-0-	9519	2	76	9	N	69					274
07	10199	X	10035	-0-	-164	-0-	9727	2	308	9	N	280					554
08	10199	X	9479	-0-	-720	-0-	9479	2			N	-0-	197	1			357
09	9870	X	9023	-0-	-847	-0-	8889	2	134	9	N	122					479
10	10044	X	8684	-0-	-1360	-0-	8676	2	8	9	N	7	189	1			297
11	9720	X	7918	-0-	-1802	-0-	7863	2	55	9	N	50					347
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 102,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1530	2	140	9	N	127					271
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8					279
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2	24	9	N	22					301
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1249	2	18	9	N	16					317
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1299	2	4	9	N	4					321
06	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1198	2	1	9	N	1					322
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1235	2	68	9	N	62					384
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1222	2	8	9	N	7					391
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1166	2	99	9	N	90	197	1			284
10	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					284
11	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1132	2	6	9	N	5					289
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79980	X	61846	-0-	-18134	-0-	61002	2	844	9	N	767	762	1			189
02	72240	X	46325	-0-	-25915	-0-	45745	2	580	9	N	527	367	1			349
03	76880	X	54368	-0-	-22512	-0-	53786	2	582	9	N	529	564	1			314
04	71940	X	52923	-0-	-19017	-0-	52391	2	532	9	N	484	569	1			229
05	71982	X	50838	-0-	-21144	-0-	49987	2	851	9	N	774	724	1			279
06	59850	X	47171	-0-	-12679	-0-	46635	2	536	9	N	487	527	1			239
07	54684	X	46360	-0-	-8324	-0-	45439	2	921	9	N	837	730	1			346
08	54684	X	43787	-0-	-10897	-0-	43119	2	668	9	N	607	576	1			377
09	52920	X	40463	-0-	-12457	-0-	39813	2	650	9	N	591	756	1			212
10	50840	X	39712	-0-	-11128	-0-	39044	2	668	9	N	607	540	1			279
11	47160	X	10706	-0-	-36454	-0-	10483	2	223	9	N	203	373	1			109
12	44082	X	NO RPT	-0-	-44082	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 494,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,413

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	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2140	2	69	9	N	63					268
02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	1856	2			N	-0-					268
03	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2142	2	29	9	N	26					294
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-					294
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					294
06	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	1904	2			N	-0-					294
07	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1940	2	13	9	N	12					306
08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					306
09	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	1558	2			N	-0-					306
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					306
11	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-					306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10624	-0-	-1869	-0-	8973	2	1651	9	N	1501	1458	1			387
02	10556	X	7106	-0-	-3450	-0-	5502	2	1604	9	N	1458	1090	1			755
03	11687	X	10532	-0-	-1155	-0-	8672	2	1860	9	N	1691	1432	1			1014
04	11310	X	10137	-0-	-1173	-0-	8418	2	1719	9	N	1563	2139	1			438
05	11191	X	9994	-0-	-1197	-0-	8332	2	1662	9	N	1511	1565	1			384
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	7805	2	1715	9	N	1559	1432	1			511
07	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	7999	2	1546	9	N	1405	951	1			965
08	9765	X	9299	-0-	-466	-0-	7786	2	1513	9	N	1375	2071	1			269
09	9450	X	8726	-0-	-724	-0-	7282	2	1444	9	N	1313	1320	1			262
10	9765	X	8859	-0-	-906	-0-	7300	2	1559	9	N	1417	1106	1			573
11	9450	X	8261	-0-	-1189	-0-	6798	2	1463	9	N	1330	1342	1			561
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					561

TOTAL GAS PROD: 102,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,123

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9660 - 11044

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

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	33542	X	22847	-0-	-10695	-0-	22551	2	296	9	N	269	192	1			272
02	27888	X	19394	-0-	-8494	-0-	19124	2	270	9	N	245	196	1			321
03	27497	X	20375	-0-	-7122	-0-	20133	2	242	9	N	220	389	1			152
04	25200	X	14270	-0-	-10930	-0-	14112	2	158	9	N	144					296
05	23653	X	20608	-0-	-3045	-0-	20413	2	195	9	N	177					473
06	21960	X	18809	-0-	-3151	-0-	18640	2	169	9	N	154	378	1			249
07	21483	X	18170	-0-	-3313	-0-	18035	2	135	9	N	123					372
08	20615	X	17395	-0-	-3220	-0-	17253	2	142	9	N	129					501
09	19950	X	16082	-0-	-3868	-0-	15943	2	139	9	N	126	375	1			252
10	20615	X	15851	-0-	-4764	-0-	15702	2	149	9	N	135					387
11	18810	X	14660	-0-	-4150	-0-	14482	2	178	9	N	162					549
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					549

TOTAL GAS PROD: 198,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

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	4340	X	3824	-0-	-516	-0-	3683	2	141	9	N	128					519
02	3920	X	3039	-0-	-881	-0-	2936	2	103	9	N	94					613
03	4247	X	2839	-0-	-1408	-0-	2712	2	127	9	N	115	376	1			352
04	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	3018	2	175	9	N	159	180	1			331
05	3844	X	2880	-0-	-964	-0-	2745	2	135	9	N	123					454
06	3570	X	3147	-0-	-423	-0-	3097	2	50	9	N	45					499
07	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3166	2	162	9	N	147					646
08	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3093	2	151	9	N	137	185	1			598
09	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	2962	2	92	9	N	84					682
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3024	2	90	9	N	82					764
11	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	2584	2	19	9	N	17	174	1			607
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					607

TOTAL GAS PROD: 34,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	37406	-0-	-4444	-0-	35646	2	1760	9	N	1600	1577	1			833
02	37996	X	32180	-0-	-5816	-0-	30270	2	1910	9	N	1736	1532	1			1037
03	0	W	35064	-0-	35064	35064	33369	2	1695	9	N	1541	1915	1			663
04	68494	X	33430	-0-	-35064	-0-	31695	2	1735	9	N	1577	1744	1			496
05	39525	X	33471	-0-	-6054	-0-	31779	2	1692	9	N	1538	1526	1			508
06	36210	X	32100	-0-	-4110	-0-	30465	2	1635	9	N	1486	1336	1			658
07	35619	X	32268	-0-	-3351	-0-	30717	2	1551	9	N	1410	1149	1			919
08	35061	X	31184	-0-	-3877	-0-	29747	2	1437	9	N	1306	1512	1			713
09	33420	X	21791	-0-	-11629	-0-	20733	2	1058	9	N	962	962	1			713
10	33480	X	32894	-0-	-586	-0-	31368	2	1526	9	N	1387	1547	1			553
11	32100	X	13797	-0-	-18303	-0-	13108	2	689	9	N	626	965	1			214
*12	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 335,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,169

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	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	32763	2	4234	9	N	3849	3385	1			883
02	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	24447	2	3108	9	N	2825	3242	1			466
03	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	23628	2	3174	9	N	2885	2688	1			663
04	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	19216	2	3031	9	N	2755	3061	1			357
05	21204	X	19984	-0-	-1220	-0-	17082	2	2902	9	N	2638	2477	1			518
06	32730	X	16986	-0-	-15744	-0-	14108	2	2878	9	N	2616	2109	1			1025
07	30504	X	15070	-0-	-15434	-0-	12629	2	2441	9	N	2219	2479	1			765
08	26815	X	13131	-0-	-13684	-0-	11057	2	2074	9	N	1885	2113	1			537
09	22260	X	10637	-0-	-11623	-0-	8814	2	1823	9	N	1657	1558	1			636
10	19995	X	9814	-0-	-10181	-0-	8029	2	1785	9	N	1623	1930	1			329
11	16980	X	7222	-0-	-9758	-0-	6096	2	1126	9	N	1024	384	1			969
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					969

TOTAL GAS PROD: 206,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,976

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	41106	X	38054	-0-	-3052	-0-	36951	2	1103	9	N	1003	715	1			620
02	38724	X	31218	-0-	-7506	-0-	30766	2	452	9	N	411	729	1			302
03	42873	X	33414	-0-	-9459	-0-	32718	2	696	9	N	633	528	1			407
04	41490	X	30685	-0-	-10805	-0-	29980	2	705	9	N	641	712	1			336
05	41013	X	30181	-0-	-10832	-0-	29514	2	667	9	N	606	533	1			409
06	35700	X	28273	-0-	-7427	-0-	27646	2	627	9	N	570	358	1			621
07	34565	X	28237	-0-	-6328	-0-	27650	2	587	9	N	534	739	1			416
08	33418	X	27084	-0-	-6334	-0-	26514	2	570	9	N	518	552	1			382
09	30690	X	23694	-0-	-6996	-0-	23189	2	505	9	N	459	563	1			278
10	30194	X	24161	-0-	-6033	-0-	23597	2	564	9	N	513	538	1			253
11	28260	X	25194	-0-	-3066	-0-	24638	2	556	9	N	505	376	1			382
*12	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT					382

TOTAL GAS PROD: 320,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,393

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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	3100	N	3181	-0-	81	81	3067	2	114	9	N	104					294
02	2352	N	1358	-0-	-994	-0-	1358	2			N	-0-					294
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1968	2	133	9	N	121	178	1			237
04	2820	X	2277	-0-	-543	-0-	2268	2	9	9	N	8					245
05	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	2026	2	52	9	N	47					292
06	2820	X	1962	-0-	-858	-0-	1893	2	69	9	N	63	173	1			182
07	2356	X	1861	-0-	-495	-0-	1780	2	81	9	N	74					256
08	2356	X	1777	-0-	-579	-0-	1774	2	3	9	N	3					259
09	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1499	2	44	9	N	40					299
10	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1618	2	25	9	N	23					322
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1843	2	86	9	N	78					400
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 21,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	50933	X	32258	-0-	-18675	-0-	31502	2	756	9	N	687	768	1			412
02	42392	X	25859	-0-	-16533	-0-	25226	2	633	9	N	575	600	1			387
03	40827	X	25952	-0-	-14875	-0-	25548	2	404	9	N	367	392	1			362
04	38250	X	23025	-0-	-15225	-0-	22317	2	708	9	N	644	767	1			239
05	32643	X	18281	-0-	-14362	-0-	17881	2	400	9	N	364	394	1			209
06	31230	X	6268	-0-	-24962	-0-	6059	2	209	9	N	190					399
07	28644	X	17681	-0-	-10963	-0-	17311	2	370	9	N	336	194	1			541
08	25947	X	15913	-0-	-10034	-0-	15572	3	341	9	N	310	579	1			272
09	23040	X	13329	-0-	-9711	-0-	13013	2	316	9	N	287					559
10	18290	X	12263	-0-	-6027	-0-	11977	2	286	9	N	260	577	1			242
11	17100	X	6315	-0-	-10785	-0-	6113	2	202	9	N	184	192	1			234
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 197,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

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	23219	X	15510	-0-	-7709	-0-	14498	2	1012	9	N	920	1213	1			215
02	19628	X	7565	-0-	-12063	-0-	6882	2	683	9	N	621	358	1			478
03	18259	X	8622	-0-	-9637	-0-	7975	2	647	9	N	588	515	1			551
04	17670	X	12992	-0-	-4678	-0-	11880	2	1112	9	N	1011	1021	1			541
05	15500	X	6711	-0-	-8789	-0-	6074	2	637	9	N	579	836	1			284
06	15000	X	12878	-0-	-2122	-0-	11907	2	971	9	N	883	871	1			296
07	13423	X	10424	-0-	-2999	-0-	9455	2	969	9	N	881	881	1			296
08	13423	X	7947	-0-	-5476	-0-	7264	2	683	9	N	621	693	1			224
09	12990	X	6124	-0-	-6866	-0-	5273	2	851	9	N	774	697	1			301
10	13299	X	3837	-0-	-9462	-0-	3384	2	453	9	N	412	347	1			366
11	12870	X	3806	-0-	-9064	-0-	3475	2	331	9	N	301	348	1			319
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					319

TOTAL GAS PROD: 96,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,591

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/06/2013 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		35832	-0-	35832	550277	34594	2	1238	9	N	1125	1123	1	344
02	SHUT IN		32778	-0-	32778	583055	31825	2	953	9	N	866	944	1	266
03	SHUT IN		33094	-0-	33094	616149	31977	2	1117	9	N	1015	945	1	336
04	SHUT IN		31140	-0-	31140	647289	30125	2	1015	9	N	923	963	1	296
05	SHUT IN		31252	-0-	31252	678541	30178	2	1074	9	N	976	768	1	504
06	SHUT IN		26831	-0-	26831	705372	25834	2	997	9	N	906	575	1	835
07	14B2 EXT		26736	-0-	26736	732108	25810	2	926	9	N	842	1338	1	339
08	14B2 EXT		24473	-0-	24473	756581	23598	2	875	9	N	795	762	1	372
09	14B2 EXT		19515	-0-	19515	776096	18820	2	695	9	N	632	381	1	623
10	14B2 EXT		20431	-0-	20431	796527	19826	2	605	9	N	550	769	1	404
11	14B2 EXT		19794	-0-	19794	816321	18729	2	1065	9	N	968	985	1	387
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	816321					N	NO RPT			387

TOTAL GAS PROD: 301,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,598

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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

01	33930	X	33930	-0-	-0-	-0-	156	1	33774	2	N	-0-			-0-
02	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	156	1	28038	2	N	-0-			-0-
03	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	156	1	37477	2	N	-0-			-0-
04	36831	X	36831	-0-	-0-	-0-	120	1	36711	2	N	-0-			-0-
05	38809	X	38809	-0-	-0-	-0-	96	1	38713	2	N	-0-			-0-
06	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	37539	2			N	-0-			-0-
07	38068	X	35949	-0-	-2119	-0-	35949	2			N	-0-			-0-
08	40652	X	40652	-0-	-0-	-0-	40652	2			N	-0-			-0-
09	41341	X	41341	-0-	-0-	-0-	41341	2			N	-0-			-0-
10	42472	X	42472	-0-	-0-	-0-	42472	2			N	-0-			-0-
*11	40081	X	40081	-0-	-0-	-0-	132	1	39949	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		39582	-0-	39582	39582	132	1	39450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13658	-0-	-2772	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	10597	-0-	-4243	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14189	-0-	-753	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
04	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13612	-0-	-803	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13025	-0-	-715	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13571	-0-	-875	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12886	-0-	-1560	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12007	-0-	-1973	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13339	-0-	-270	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
*11	13140	X	12494	-0-	-646	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12733	-0-	-845	-0-	12733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	13547	-0-	-33	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14439	-0-	-596	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13666	-0-	-884	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13493	-0-	-1542	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
06	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	26378	2			N	-0-					-0-
07	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	22253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
09	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	27934	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
*11	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	23580	-0-	-5250	-0-	23580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20293	-0-	-3732	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	15112	-0-	-6588	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	21941	-0-	-441	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
04	22227	X	22227	-0-	-0-	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
05	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	20684	-0-	-166	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
07	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
08	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
09	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	21782	2			N	-0-					-0-
10	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	22283	2			N	-0-					-0-
*11	20850	X	18337	-0-	-2513	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	20151	-0-	-2634	-0-	20151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	22196	X	20968	-0-	-1228	-0-	156	1	20812	2	N	-0-			-0-
02	20048	X	16752	-0-	-3296	-0-	156	1	16596	2	N	-0-			-0-
03	21638	X	21135	-0-	-503	-0-	156	1	20979	2	N	-0-			-0-
04	20940	X	20179	-0-	-761	-0-	120	1	20059	2	N	-0-			-0-
05	21142	X	20114	-0-	-1028	-0-	96	1	20018	2	N	-0-			-0-
06	20160	X	18484	-0-	-1676	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
07	20832	X	15919	-0-	-4913	-0-	15919	2			N	-0-			-0-
08	20832	X	13578	-0-	-7254	-0-	13578	2			N	-0-			-0-
09	20160	X	12537	-0-	-7623	-0-	12537	2			N	-0-			-0-
10	20119	X	12697	-0-	-7422	-0-	12697	2			N	-0-			-0-
11	18480	X	12546	-0-	-5934	-0-	120	1	12426	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	12596	-0-	-1664	-0-	120	1	12476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

01	24614	X	19002	-0-	-5612	-0-	156	1	18846	2	N	-0-			-0-
02	21308	X	15542	-0-	-5766	-0-	156	1	15386	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	19400	-0-	-2951	-0-	144	1	19256	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	21596	-0-	-34	-0-	144	1	21452	2	N	-0-			-0-
05	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	144	1	23320	2	N	-0-			-0-
06	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	144	1	21385	2	N	-0-			-0-
07	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	144	1	21886	2	N	-0-			-0-
08	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	144	1	22374	2	N	-0-			-0-
09	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	144	1	23158	2	N	-0-			-0-
10	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	144	1	23235	2	N	-0-			-0-
*11	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	144	1	20666	2	N	-0-			-0-
12	24087	X	20727	-0-	-3360	-0-	144	1	20583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13981	X	12658	-0-	-1323	-0-	120	1	12538	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	11801	-0-	-827	-0-	120	1	11681	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12472	-0-	-827	-0-	144	1	12328	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12285	-0-	-285	-0-	96	1	12189	2	N	-0-					-0-
05	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	96	1	13045	2	N	-0-					-0-
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12450	-0-	-601	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12201	-0-	-1119	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13156	-0-	-608	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11249	-0-	-2071	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12659	-0-	-795	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	31	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1577	-0-	-439	-0-	28	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	30	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	31	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	30	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	30	1	1834	2	N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	30	1	1847	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	39	-0-	-1883	-0-	31	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 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	4681	X	3353	-0-	-1328	-0-	3339	2	14	9	N	13					117
02	4228	X	3467	-0-	-761	-0-	3445	2	22	9	N	20					137
03	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	3899	2	50	9	N	45					182
04	3900	X	3221	-0-	-679	-0-	3202	2	19	9	N	17					199
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5062	2	31	9	N	28					227
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4910	2	3	9	N	3					230
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3619	2	30	9	N	27					257
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4702	2	64	9	N	58					315
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4286	2	13	9	N	12					327
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3409	2	42	9	N	38	176	1			189
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6535	2	66	9	N	60	180	1			69
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	2	4	9	N	4					73

TOTAL GAS PROD: 50,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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

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

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

01	3131	X	2089	-0-	-1042	-0-	2089	2			N	-0-					3
02	2352	X	1646	-0-	-706	-0-	1646	2			N	-0-					3
03	2356	X	1955	-0-	-401	-0-	1955	2			N	-0-					3
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					3
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					3
06	3000	N	5119	-0-	2119	2119	5119	2			N	-0-					3
07	2964	N	845	-0-	-2119	-0-	845	2			N	-0-					3
08	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-					3
09	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	1763	2			N	-0-					3
10	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1658	2	2	9	N	2					5
11	2220	X	1589	-0-	-631	-0-	1589	2			N	-0-					5
12	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	1572	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 N/A PERF.17812 - 18076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					72
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5568		5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5012		4949	-0-	-63	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5549		5482	-0-	-67	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	5413		5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
05	5549		5495	-0-	-54	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	5414		5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5620		5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	5580		3581	-0-	-1999	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	5400		5169	-0-	-231	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	5580		2339	-0-	-3241	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	5400		2637	-0-	-2763	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	5611	#	3831	-0-	-1780	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,498 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365		27455	-0-	-910	-0-	27455	2			N	-0-					-0-
02	25620		21145	-0-	-4475	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
03	28365		26326	-0-	-2039	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
04	27330	#	26678	-0-	-652	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
05	27466	#	26228	-0-	-1238	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
06	26580	#	25472	-0-	-1108	-0-	25472	2			N	-0-					-0-
07	27559	#	27536	-0-	-23	-0-	27536	2			N	-0-					-0-
08	27559	#	26742	-0-	-817	-0-	26742	2			N	-0-					-0-
09	27718	R	27718	-0-	-0-	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
10	27923	R	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
11	26640	#	26558	-0-	-82	-0-	26558	2			N	-0-					-0-
12	28241		28212	-0-	-29	-0-	28212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,993 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	4681	X	4058	-0-	-623	-0-	323	1	3722	2	N	12					63
							13	9									
02	4228	X	2852	-0-	-1376	-0-	202	1	2648	2	N	2					65
							2	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	310	1	4150	2	N	-0-					65
04	4230	X	3693	-0-	-537	-0-	309	1	3365	2	N	17					82
							19	9									
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	310	1	3594	2	N	-0-					82
06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	290	1	3304	2	N	-0-					82
07	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	310	1	2811	2	N	-0-					82
08	4464	X	2533	-0-	-1931	-0-	300	1	2233	2	N	-0-					82
09	3780	X	2216	-0-	-1564	-0-	300	1	1916	2	N	-0-					82
10	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	270	1	2898	2	N	-0-					82
11	3600	X	1860	-0-	-1740	-0-	300	1	1560	2	N	-0-					82
*12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	310	1	4325	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 40,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

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-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2396	-0-	-0-	-0-	47	1	2349	2	N	-0-			16
02	2240	X	1537	-0-	-703	-0-	33	1	1504	2	N	-0-			16
03	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	47	1	2399	2	N	15			31
							17	9							
04	2400	X	2089	-0-	-311	-0-	2089	2			N	-0-			31
05	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	2092	2	1	9	N	1			32
06	2370	X	2213	-0-	-157	-0-	2213	2			N	-0-			32
07	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	2309	2	2	9	N	2			34
08	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2199	2			N	-0-			34
09	2220	X	2048	-0-	-172	-0-	2048	2			N	-0-			34
10	2325	X	1971	-0-	-354	-0-	1971	2			N	-0-			34
11	2250	X	1832	-0-	-418	-0-	27	1	1802	2	N	3			37
							3	9							
*12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	47	1	2418	2	N	6			43
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 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	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	39	1	2614	2	N	-0-			18
02	3332	X	2023	-0-	-1309	-0-	26	1	1997	2	N	-0-			18
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	47	1	4261	2	N	8			26
							9	9							
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3644	2	12	9	N	11			37
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3058	2	4	9	N	4			41
06	3600	X	3128	-0-	-472	-0-	3128	2			N	-0-			41
07	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3518	2	7	9	N	6			47
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	2			N	-0-			47
09	3600	X	3105	-0-	-495	-0-	3101	2	4	9	N	4			51
10	3534	X	1827	-0-	-1707	-0-	1827	2			N	-0-			51
11	3420	X	1081	-0-	-2339	-0-	17	1	1057	2	N	6			57
							7	9							
12	3534	X	2236	-0-	-1298	-0-	38	1	2197	2	N	1			58
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	47	1	3276	2	N	-0-					200
02	3696	X	1432	-0-	-2264	-0-	21	1	1411	2	N	-0-					200
03	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	47	1	3345	2	N	5					205
							6	9									
04	3960	X	3146	-0-	-814	-0-	3146	2			N	-0-					205
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3763	2	4	9	N	4					209
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					209
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3891	2	7	9	N	6					215
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					215
09	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	3590	2	2	9	N	2					217
10	3968	X	2954	-0-	-1014	-0-	2948	2	6	9	N	5					222
11	3840	X	2327	-0-	-1513	-0-	27	1	2298	2	N	2					224
							2	9									
12	3906	X	3047	-0-	-859	-0-	44	1	2989	2	N	13	182	1			55
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 38,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	775	X	756	-0-	-19	-0-	47	1	709	2	N	-0-					59
02	756	X	587	-0-	-169	-0-	33	1	554	2	N	-0-					59
03	899	X	797	-0-	-102	-0-	47	1	750	2	N	-0-					59
04	870	X	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					59
05	899	X	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					59
06	780	X	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					59
07	806	X	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					59
08	806	X	589	-0-	-217	-0-	589	2			N	-0-					59
09	660	X	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					59
10	651	X	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					59
11	630	X	577	-0-	-53	-0-	29	1	548	2	N	-0-					59
*12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,733 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-303	-0-	1954	2	6	9	N	5					124
02	1988	X	1208	-0-	-780	-0-	1208	2			N	-0-					124
03	2201	X	2110	-0-	-91	-0-	2109	2	1	9	N	1					125
04	2130	X	2026	-0-	-104	-0-	2020	2	6	9	N	5					130
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					130
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1990	2	63	9	N	57					187
07	2108	X	2073	-0-	-35	-0-	2054	2	19	9	N	17					204
08	2108	X	1468	-0-	-640	-0-	1462	2	6	9	N	5					209
09	2040	X	1510	-0-	-530	-0-	1510	2			N	-0-					209
10	2108	X	641	-0-	-1467	-0-	641	2			N	-0-					209
11	2040	X	1374	-0-	-666	-0-	1374	2			N	-0-					209
12	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1935	2	2	9	N	2					211

TOTAL GAS PROD: 20,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					210
02	224	X	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					210
03	248	X	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					210
04	240	X	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					210
05	248	X	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					210
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7					217
07	248	X	243	-0-	-5	-0-	168	2	75	9	N	68					285
08	248	X	104	-0-	-144	-0-	86	2	18	9	N	16	158	1			143
09	330	X	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					143
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	352	2	121	9	N	110					253
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	710	2	67	9	N	61					314
*12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1299	2	106	9	N	96	164	1			246

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5034	-0-	-329	-0-	5027	2	7	9	N	6					198
02	4732	X	4303	-0-	-429	-0-	4295	2	8	9	N	7					205
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5350	2	3	9	N	3					208
04	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4737	2	17	9	N	15					223
05	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	4870	2	50	9	N	45					268
06	5190	X	4768	-0-	-422	-0-	4753	2	15	9	N	14					282
07	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	4915	2	110	9	N	100					382
08	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4892	2	20	9	N	18					400
09	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	4726	2			N	-0-					400
10	5022	X	4162	-0-	-860	-0-	4162	2			N	-0-					400
11	4860	X	4447	-0-	-413	-0-	4447	2			N	-0-					400
12	5022	X	4259	-0-	-763	-0-	4258	2	1	9	N	1	168	1			233

TOTAL GAS PROD: 56,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					88
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	651	2			N	-0-					88
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					88
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					88
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					88
06	810	N	587	-0-	-223	-0-	535	2	52	9	N	47					135
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	641	2	10	9	N	9	116	1			28
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					28
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					28
10	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					28
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					28
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					160
02	868	X	475	-0-	-393	-0-	475	2			N	-0-					160
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					160
04	810	X	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					160
05	744	X	712	-0-	-32	-0-	703	2	9	9	N	8					168
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	821	2	24	9	N	22					190
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7					197
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	N	23					220
09	840	X	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					220
10	1612	X	620	-0-	-992	-0-	620	2			N	-0-					220
11	1560	X	361	-0-	-1199	-0-	361	2			N	-0-					220
12	1612	X	545	-0-	-1067	-0-	543	2	2	9	N	2	169	1			53

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-395	-0-	1093	2			N	-0-					63
02	1260	X	483	-0-	-777	-0-	483	2			N	-0-					63
03	1364	X	514	-0-	-850	-0-	514	2			N	-0-					63
04	1320	X	542	-0-	-778	-0-	542	2			N	-0-					63
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					63
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1731	2	30	9	N	27					90
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	58	1			32
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					32
09	1770	X	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					32
10	2015	X	1332	-0-	-683	-0-	1332	2			N	-0-					32
11	1950	X	972	-0-	-978	-0-	972	2			N	-0-					32
12	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	1580	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

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-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B DENY	-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 RESOURCE DEV LLC 572602
PATTERSON 45 WELL #: 9 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P & A 12-21-12

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

MOBEETIE (ELLENBERGER) //CONT.// 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
LOHBERGER 44 WELL #: 1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - P&A 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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	13	13	1			140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					157
09	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

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 (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
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 (MORROW, BASAL) 62863 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KATHRYN -112- WELL #: 1-C RRCID -> 153322 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9420 - 9605

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

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

MORGAN (CHESTER) 62863 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KATHRYN -112- WELL #: 1-T RRCID -> 152360 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9676 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-					-0-
04	7793		-0-	-0-	-7793	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

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	837	#	243	-0-	-594 B	-40722	1	1	242	3	N	-0-					198
02	504	#	423	-0-	-81 B	-40803	53	1	368	3	N	-0-					198
							2	4									
03	465	#	21	-0-	-444 B	-41247	3	1	16	3	N	-0-					198
							2	4									
04	330	#	566	-0-	236 B	-41011	68	1	496	3	N	-0-					198
							2	4									
05	465	#	296	-0-	-169 B	-41180	42	1	253	3	N	-0-					198
							1	4									
06	450	#	638	-0-	188 B	-40992	65	1	494	3	N	71					269
							1	4	78	9							
07	589	#	956	-0-	367 B	-40625	93	1	822	3	N	36	171	1			134
							1	4	40	9							
08	589	#	1084	-0-	495 B	-40130	119	1	963	3	N	-0-					134
							2	4									
09	630	#	1035	-0-	405 B	-39725	115	1	918	3	N	-0-					134
							2	4									
10	961	#	1063	-0-	102 B	-39623	101	1	961	3	N	-0-					134
							1	4									
11	1050	#	975	-0-	-75 B	-39698	122	1	851	3	N	-0-					134
							2	4									
12	1085	#	826	-0-	-259 B	-39957	105	1	719	3	N	-0-					134
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

EOG RESOURCES, INC. 253162
KATHRYN -112- WELL #: 2 RRCID -> 175371 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7114

01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					60
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					60
03	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	2			N	-0-					60
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					60
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	45	1			15
06	210	N	67	-0-	-143 B	-0-	67	2			N	-0-					15
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					15
08	248	N	154	-0-	-94 B	-0-	154	2			N	-0-					15
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					15
10	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	97	2			N	-0-					15
11	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	78	2	9	9	N	8					23
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	296	2	22	9	N	20					43

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3007	X	482	-0-	-2525	-0-	61	1	413	2	N	7					74
							8	9									
02	2716	X	1775	-0-	-941	-0-	126	1	1649	2	N	-0-					74
03	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	142	1	2083	2	N	-0-					74
04	2220	X	1967	-0-	-253	-0-	130	1	1837	2	N	-0-					74
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	144	1	2242	2	N	-0-					74
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	171	1	2827	2	N	-0-					74
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	80	1	2303	2	N	17					91
							19	9									
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	31	1	2597	2	N	9					100
							10	9									
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	30	1	2886	2	N	-0-					100
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	31	1	2874	2	N	28					128
							31	9									
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	30	1	2864	2	N	16					144
							18	9									
*12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	5					149
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	188	1	1599	2	N	-0-					230
02	1904	N	1831	-0-	-73	-0-	128	1	1703	2	N	-0-					230
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	134	1	1933	2	N	-0-					230
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	134	1	1894	2	N	-0-					230
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	130	1	1965	2	N	-0-					230
06	2010	N	1258	-0-	-752	-0-	87	1	1171	2	N	-0-					230
07	2108	N	1081	-0-	-1027	-0-	52	1	1027	2	N	2	182	1			50
							2	9									
08	2108	N	1002	-0-	-1106	-0-	30	1	964	2	N	7					57
							8	9									
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	29	1	1163	2	N	13					70
							14	9									
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	17					87
							19	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	N	15					102
							17	9									
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	29	1	951	2	N	18					120
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 1968 RRCID -> 150456 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9354 - 9372

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2014 - PLUGGED 02/08/14

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

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
AKERS WELL #: 2968 RRCID -> 152759 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9333 - 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-

PSL WELL #: 1113 RRCID -> 152873 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9268 - 9318

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - P&A 02/13/14

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

AKERS WELL #: 3968 RRCID -> 163398 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9378

01	45	N	32	-0-	-13	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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

01	713	N	674	-0-	-39	-0-	130	1	544	2	N	-0-					84
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	130	1	482	2	N	-0-					84
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	130	1	543	2	N	-0-					84
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	130	1	490	2	N	-0-					84
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	130	1	498	2	N	-0-	84	1			-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	130	1	474	2	N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	122	1	494	2	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	130	1	438	2	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	96	1	600	2	N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	130	1	1272	2	N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	130	1	945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,791 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	620	N	506	-0-	-114	-0-	130	1	376	2	N	-0-					-0-
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	130	1	329	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	130	1	427	2	N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	130	1	434	2	N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	130	1	455	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	130	1	432	2	N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	130	1	408	2	N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	130	1	423	2	N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	130	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	797	-0-	-350	-0-	105	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,569 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	130	1	600	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	130	1	502	2	N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	130	1	768	2	N	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	108	1	591	2	N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	130	1	523	2	N	-0-					-0-
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	130	1	494	2	N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	130	1	470	2	N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	130	1	488	2	N	-0-					-0-
09	630	N	410	-0-	-220	-0-	104	1	306	2	N	-0-					-0-
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	113	1	306	2	N	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	130	1	317	2	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	122	1	393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE WELL #: 2 RRCID -> 150959 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9282 - 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	130	1	705	2	N	-0-					157
02	1372	N	481	-0-	-891	-0-	70	1	411	2	N	-0-					157
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	N	-0-					157
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	130	1	2076	2	N	-0-					157
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	109	1	552	2	N	1	37	1			121
							1	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	N	-0-					121
07	1674	N	1017	-0-	-657	-0-	63	1	954	2	N	-0-					121
08	651	N	223	-0-	-428	-0-	130	1	93	2	N	-0-	120	1			1
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	130	1	2399	2	N	-0-					1
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	2	N	36					37
							40	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	130	1	1749	2	N	-0-					37
12	1674	N	224	-0-	-1450	-0-	55	1	169	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	130	1	891	2	N	-0-					33
02	1092	N	541	-0-	-551	-0-	130	1	411	2	N	-0-					33
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	-0-					33
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	130	1	783	2	N	-0-					33
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	130	1	927	2	N	-0-					33
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	130	1	826	2	N	-0-					33
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	130	1	1065	2	N	-0-					33
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	130	1	993	2	N	-0-					33
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	104	1	676	2	N	-0-					33
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	113	1	2934	2	N	-0-					33
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	130	1	2565	2	N	-0-					33
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	122	1	1678	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 152091 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9373 - 9380

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

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

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5227	-0-	-1903	-0-	53	1	5154	2	N	18	66	1			61
							20	9									
02	6440	X	4909	-0-	-1531	-0-	63	1	4838	2	N	7					68
							8	9									
03	6820	X	4975	-0-	-1845	-0-	57	1	4914	2	N	4					72
							4	9									
04	6600	X	5313	-0-	-1287	-0-	59	1	5254	2	N	-0-					72
05	6820	X	5169	-0-	-1651	-0-	68	1	5101	2	N	-0-					72
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	68	1	6839	2	N	10					82
							11	9									
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	68	1	6052	2	N	-0-					82
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	68	1	7448	2	N	-0-					82
09	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	59	1	6260	2	N	-0-	82	1			-0-
10	7161	X	5944	-0-	-1217	-0-	68	1	5876	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5105	-0-	-2155	-0-	59	1	5046	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	3105	-0-	-4397	-0-	44	1	3061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4454	-0-	-971	-0-	140	1	4306	2	N	7	120	1			39
							8	9									
02	4900	X	4837	-0-	-63	-0-	140	1	4687	2	N	9					48
							10	9									
03	5208	X	3347	-0-	-1861	-0-	104	1	3235	2	N	7					55
							8	9									
04	4320	X	3754	-0-	-566	-0-	117	1	3637	2	N	-0-					55
05	5363	X	3250	-0-	-2113	-0-	140	1	3090	2	N	18					73
							20	9									
06	5190	X	2950	-0-	-2240	-0-	140	1	2806	2	N	4					77
							4	9									
07	5363	X	2622	-0-	-2741	-0-	140	1	2476	2	N	5					82
							6	9									
08	3875	X	2056	-0-	-1819	-0-	140	1	1916	2	N	-0-					82
09	3750	X	2580	-0-	-1170	-0-	140	1	2440	2	N	-0-	82	1			-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	140	1	3904	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	135	1	3516	2	N	38					38
							42	9									
12	2666	X	1570	-0-	-1096	-0-	50	1	1520	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 39,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BALLENTINE WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	-0-	-167	-0-	39	1	817	2	N	-0-					-0-
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	45	1	722	2	N	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
04	840	N	663	-0-	-177	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
05	837	N	364	-0-	-473	-0-	36	1	328	2	N	-0-					-0-
06	690	N	350	-0-	-340	-0-	14	1	336	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	45	1	837	2	N	-0-					-0-
12	837	N	469	-0-	-368	-0-	30	1	439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARIE WELL #: 1 RRCID -> 192449 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10572

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2013

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW, C. P., -A- WELL #: 1 RRCID -> 037364 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10408 - 10473

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

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. -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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	4	1	2570	3	N	14					64
							15	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	58	1	2294	3	N	30					94
							2	4	33	9							
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	60	1	2406	3	N	5					99
							2	4	6	9							
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	N	12					111
							2	4	13	9							
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	58	1	2408	3	N	18					129
							2	4	20	9							
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	43	1	2319	3	N	32					161
							1	4	35	9							
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	43	1	2447	3	N	-0-					161
							1	4									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	39	1	2303	3	N	33	186	1			8
							2	4	36	9							
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	38	1	2397	3	N	12					20
							2	4	13	9							
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	36	1	2451	3	N	-0-					20
							1	4									
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	41	1	2371	3	N	40					60
							2	4	44	9							
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	39	1	2370	3	N	21					81
							2	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 29,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

01	0	N	-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	5			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					60
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	8	1	570	3	N	-0-					60
							2	4									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-					60
							2	4									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	7	1	576	3	N	41					101
							2	4	45	9							
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	6	1	587	3	N	20					121
							2	4	22	9							
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	6	1	597	3	N	-0-					121
							1	4									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	5	1	583	3	N	-0-					121
							1	4									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	625	3	N	-0-					121
							2	4									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	6	1	588	3	N	-0-					121
							2	4									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	634	3	N	-0-					121
							1	4									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	7	1	611	3	N	-0-					121
							2	4									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	617	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T. WELL #: 1182 L RRCID -> 031682 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9434 - 10398

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - P&A 08/21/14

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

MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

01	2325	X	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			Y	-0-					165
02	2100	X	1457	-0-	-643	-0-	1457	2			Y	-0-					165
03	2325	X	1231	-0-	-1094	-0-	1231	2			Y	-0-					165
04	2010	X	691	-0-	-1319	-0-	678	2	13	9	Y	12					177
05	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1982	2	11	9	Y	10					187
06	2010	X	1848	-0-	-162	-0-	1835	2	13	9	Y	12					199
07	1612	X	623	-0-	-989	-0-	617	2	6	9	Y	5					204
08	1984	X	190	-0-	-1794	-0-	190	2			Y	-0-					204
09	1920	X	171	-0-	-1749	-0-	171	2			Y	-0-					204
10	1984	X	35	-0-	-1949	-0-	35	2			Y	-0-					204
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					204
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 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	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2686	2	46	9	N	42					187
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					187
03	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			N	-0-					187
04	2640	N	2087	-0-	-553	-0-	2074	2	13	9	N	12					199
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2830	2	29	9	N	26					225
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2937	2	4	9	N	4	184	1			45
07	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1952	2	6	9	N	5					50
08	2852	N	2129	-0-	-723	-0-	2123	2	6	9	N	5					55
09	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	2361	2	7	9	N	6	1	8			60
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					60
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
12	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	2205	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 28,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					268
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					271
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	130	1			148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					171
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	56	2	19	9	N	17					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					199
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					52
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	890	2			N	-0-					52
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					52
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					52
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					52
06	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	2			N	-0-					52
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	40	7			12
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					12
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					12
*10	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					12
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1					13
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	20777					N	1127	968	1			507
02	20777	X	-0-	-0-	-20777	-0-					N	781	788	1			500
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	671	991	1			180
04	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14051	2	787	9	N	715	567	1			328
05	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	15584	2	664	9	N	604	377	1			555
06	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15141	2	457	9	N	415	567	1			403
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	3	7			205
08	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15514	2	340	9	N	309	189	1			325
09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15019	2	319	9	N	290	383	1			232
*10	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15341	2	285	9	N	259	189	1			302
*11	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14612	2	252	9	N	229	189	1			342
*12	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14612	2	158	9	N	144	196	1			290

TOTAL GAS PROD: 123,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,544

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	29	1	3051	2	N	-0-					117
02	2492	X	2080	-0-	-412	-0-	27	1	2053	2	N	-0-					117
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	31	1	2758	2	N	-0-					117
04	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	27	1	2377	2	N	26					143
							29	9									
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	28	1	3118	2	N	2					145
							2	9									
06	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	29	1	2214	2	N	-0-					145
07	2759	X	2734	-0-	-25	-0-	30	1	2698	2	N	5					150
							6	9									
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	31	1	3836	2	N	-0-					150
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	30	1	3624	2	N	1	1	8			150
							1	9									
10	2759	X	2388	-0-	-371	-0-	31	1	2357	2	N	-0-					150
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	-0-					150
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	31	1	2882	2	N	2					152
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

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

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	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	1758	2	N	1	198	1			169
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					169
03	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	44	1	980	2	N	-0-					169
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	32	1	3412	2	N	-0-					169
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	56	1	3723	2	N	-0-					169
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	52	1	1361	2	N	-0-					169
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	58	1	4982	2	N	-0-					169
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	62	1	5451	2	N	-0-					169
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	60	1	3680	2	N	-0-					169
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	62 18	1 9	3442	2	N	16					185
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	2857	2	N	2					187
*12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 36,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	3	N	-0-					50
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	3	N	-0-					50
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	3	N	-0-					50
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	3	N	-0-					50
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	3	N	-0-					50
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	1	2	3	N	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	3	N	-0-					50
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					50
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	3	N	-0-					50
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	3	N	-0-					50
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 457 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	2604	N	2342	-0-	-262	-0-	2273	2	69	9	N	63	181	1			200
02	2156	N	2022	-0-	-134	-0-	2005	2	17	9	N	15					215
03	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1970	2			N	-0-					215
04	2310	N	1607	-0-	-703	-0-	1607	2			N	-0-					215
05	2263	N	917	-0-	-1346	-0-	917	2			N	-0-	98	1			117
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2462	2	58	9	N	53					170
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1756	2	47	9	N	43					213
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	378	1	1756	2	N	54					267
							59	9									
09	3000	N	3421	-0-	421	421	638	1	2501	2	N	256	286	1			237
							282	9									
10	3100	N	3146	-0-	46	467	547	1	2553	2	N	42					279
							46	9									
11	3000	N	2867	-0-	-133	334	450	1	2398	2	N	17					296
							19	9									
*12	4021	X	3687	-0-	-334	-0-	831	1	2812	2	N	40	224	1			112
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 28,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					48
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					48
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3807	2	9	9	N	8	4	1	4	8	48
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					48
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4356	2	2	9	N	2					50
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					57
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4238	2	3	9	N	3					60
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4388	2	3	9	N	3					63
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3934	2	6	9	N	5					68
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4428	2	10	9	N	9					77
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4050	2	3	9	N	3					80
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	N	3					83

TOTAL GAS PROD: 47,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	* * 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-

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

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

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	211709	X	12064	-0-	-199645	-0-	11933	2	131	9	N	119	194	1			793
02	11928	X	10748	-0-	-1180	-0-	10665	2	83	9	N	75					868
03	13206	X	12061	-0-	-1145	-0-	12019	2	42	9	N	38					906
04	11670	X	11583	-0-	-87	-0-	11533	2	50	9	N	45	172	1			779
05	12059	X	9999	-0-	-2060	-0-	9964	2	35	9	N	32					811
06	11670	X	10322	-0-	-1348	-0-	10275	2	47	9	N	43					854
07	12059	X	7380	-0-	-4679	-0-	7350	2	30	9	N	27					881
08	12059	X	9388	-0-	-2671	-0-	9352	2	36	9	N	33					914
09	11580	X	10055	-0-	-1525	-0-	10029	2	26	9	N	24	187	1			751
10	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10684	2	41	9	N	37					788
11	10320	X	10084	-0-	-236	-0-	10051	2	33	9	N	30					818
12	10385	X	9986	-0-	-399	-0-	9986	2			N	-0-					818

TOTAL GAS PROD: 124,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	748	1	2255	2	N	-0-					117
02	2492	X	2214	-0-	-278	-0-	676	1	1538	2	N	-0-					117
03	2759	X	1508	-0-	-1251	-0-	605	1	903	2	N	-0-					117
04	2670	X	172	-0-	-2498	-0-	48	1	124	2	N	-0-					117
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					117
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	60					177
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	72	7			105
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: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2		N	-0-			208
02	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2		N	-0-			208
03	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2		N	-0-			208
04	13230 X	11301	-0-	-1929	-0-	11301	2		N	-0-			208
05	13671 X	10896	-0-	-2775	-0-	10896	2		N	-0-			208
06	12060 X	9587	-0-	-2473	-0-	9587	2		N	-0-			208
07	12462 X	9442	-0-	-3020	-0-	9442	2		N	-0-			208
08	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2		N	-0-			208
09	11310 X	10659	-0-	-651	-0-	10659	2		N	-0-			208
10	10881 X	10731	-0-	-150	-0-	10731	2		N	-0-			208
11	11040 X	10219	-0-	-821	-0-	10219	2		N	-0-			208
12	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-				N	NO RPT			208

TOTAL GAS PROD: 119,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 100783 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9422 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08920 06/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					145
02	336	N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			N	-0-					145
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					145
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					145
05	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					145
06	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					145
07	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					145
08	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					145
09	330	N	264	-0-	-66 B	-0-	264	2			N	-0-					145
10	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	338	2	1	9	N	1	116	1			30
11	300	N	138	-0-	-162 B	-0-	116	2	22	9	N	20					50
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	300	2	18	9	N	16					66

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MORSE (CLEVELAND) //CONT.// 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
CHI OPERATING, INC. 148123
NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	80	1	144	3	N	10					548
							11	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	80	1	970	3	N	-0-	183	1			365
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	80	1	505	3	N	30					395
							33	9									
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	80	1	164	3	N	25					420
							28	9									
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	80	1	22	9	N	20					440
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	80	1	181	3	N	20					460
							22	9									
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	80	1	50	3	N	10					470
							11	9									
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	80	1	40	3	N	20	50	1			440
							22	9									
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	80	1	72	9	N	65					505
*10	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	80	1	544	3	N	20					525
							22	9									
*11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	80	1	400	3	N	25					550
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					550

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					12
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			N	-0-					12
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					12
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					12
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					12
06	750	N	493	-0-	-257	-0-	493	2			N	-0-					12
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	12	7			-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					49
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					49
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					49
04	1170	N	546	-0-	-624	-0-	546	2			N	-0-					49
05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	2			N	-0-					49
06	1770	N	993	-0-	-777	-0-	993	2			N	-0-					49
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					49
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					49
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					49
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					49
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					49
12	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 15,136 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	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2156	-0-	-196	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1784	-0-	-646	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2234	-0-	-196	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2339	-0-	-1	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1964	-0-	-466	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 089923
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	1984	X	1866	-0-	-118	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1737	-0-	-93	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1374	-0-	-426	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	669	-0-	-1191	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	674	-0-	-1186	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	606	-0-	-1134	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	738	-0-	-1060	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	65	2	35	3	N	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	21	2	12	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 133 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

01	682	N	609	-0-	-73	-0-	396	2	213	3	N	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	278	2	162	3	N	-0-					-0-
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	321	2	180	3	N	-0-					-0-
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	177	2	99	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	306	2	162	3	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	366	2	202	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	405	2	224	3	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	403	2	284	3	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	426	2	307	3	N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	358	2	258	3	N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	360	2	260	3	N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	425	2	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

01	1147	N	948	-0-	-199	-0-	616	2	332	3	N	-0-					-0-
02	924	N	748	-0-	-176	-0-	473	2	275	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	826	-0-	-259	-0-	529	2	297	3	N	-0-					-0-
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	350	2	196	3	N	-0-					-0-
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	501	2	266	3	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	576	2	319	3	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	580	2	321	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	569	2	401	3	N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	540	2	389	3	N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	468	2	337	3	N	-0-					-0-
11	930	N	716	-0-	-214	-0-	416	2	300	3	N	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	519	2	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	152	2	82	3	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	122	2	71	3	N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	122	2	68	3	N	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	107	2	60	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	132	2	70	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	141	2	78	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	121	2	67	3	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	99	2	70	3	N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	81	2	59	3	N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	79	2	57	3	N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	49	2	35	3	N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	64	2	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

01	155	N	-0-	-0-	-155	-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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	55	2	29	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	104	2	57	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	106	2	58	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	107	2	76	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	75	2	54	3	N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	40	2	28	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PRITCHARD WELL #: 406 RRCID -> 054609 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3013 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	4	2	2	3	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	19	-0-	19	25	12	2	7	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	127	2	104	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	110	2	90	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	124	2	102	3	N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	96	2	79	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	124	2	113	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	112	2	102	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	110	2	100	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	106	2	117	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	80	2	88	3	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	84	2	92	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	99	2	100	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	100	2	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	651	N	602	-0-	-49	-0-	325	2	277	3	N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	264	2	225	3	N	-0-					-0-
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	311	2	265	3	N	-0-					-0-
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	216	2	184	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	307	2	264	3	N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	288	2	247	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	289	2	248	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	279	2	291	3	N	-0-					-0-
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	210	2	219	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	278	2	290	3	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	273	2	284	3	N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	252	2	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	387	2	209	3	N	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	263	2	153	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	363	2	204	3	N	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	308	2	173	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	386	2	205	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	407	2	225	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	378	2	209	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	368	2	260	3	N	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	326	2	235	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	332	2	239	3	N	-0-					-0-
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	241	2	173	3	N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	334	2	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 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 #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

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	203	-0-	-14	-0-	132	2	71	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	102	2	59	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	116	2	65	3	N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	91	2	51	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	116	2	62	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	134	2	74	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	150	2	83	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	144	2	101	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	122	2	88	3	N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	97	2	70	3	N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	79	2	57	3	N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	66	2	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, B. WELL #: 1040 RRCID -> 057880 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3034 - 3152

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-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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-

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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	463	2	250	3	N	-0-			-0-
02	728	N	183	-0-	-545	-0-	116	2	67	3	N	-0-			-0-
03	837	N	350	-0-	-487	-0-	224	2	126	3	N	-0-			-0-
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	224	2	125	3	N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	236	2	125	3	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	261	2	144	3	N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	341	2	189	3	N	-0-			-0-
08	372	N	209	-0-	-163	-0-	123	2	86	3	N	-0-			-0-
09	420	N	31	-0-	-389	-0-	18	2	13	3	N	-0-			-0-
10	527	N	238	-0-	-289	-0-	138	2	100	3	N	-0-			-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	39	2	28	3	N	-0-			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	234	2	169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	21	2	11	3	N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	16	2	10	3	N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	2	15	3	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	3	N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	3	N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	3	N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	30	2	22	3	N	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	19	2	14	3	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	17	2	13	3	N	-0-			-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	5	2	4	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	752	-0-	-85	-0-	489	2	263	3	N	-0-			-0-
02	756	X	621	-0-	-135	-0-	393	2	228	3	N	-0-			-0-
03	837	X	657	-0-	-180	-0-	421	2	236	3	N	-0-			-0-
04	780	X	445	-0-	-335	-0-	285	2	160	3	N	-0-			-0-
05	806	X	637	-0-	-169	-0-	416	2	221	3	N	-0-			-0-
06	720	X	670	-0-	-50	-0-	431	2	239	3	N	-0-			-0-
07	682	X	626	-0-	-56	-0-	403	2	223	3	N	-0-			-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	382	2	269	3	N	-0-			-0-
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	413	2	297	3	N	-0-			-0-
10	682	X	554	-0-	-128	-0-	322	2	232	3	N	-0-			-0-
11	660	X	603	-0-	-57	-0-	350	2	253	3	N	-0-			-0-
12	744	X	654	-0-	-90	-0-	380	2	274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	420	-0-	-76	-0-	273	2	147	3	N	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	292	2	170	3	N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	352	2	198	3	N	-0-					-0-
04	450	X	380	-0-	-70	-0-	243	2	137	3	N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	359	2	191	3	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	397	2	220	3	N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	381	2	211	3	N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	362	2	255	3	N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	388	2	279	3	N	-0-					-0-
10	651	X	521	-0-	-130	-0-	303	2	218	3	N	-0-					-0-
11	630	X	547	-0-	-83	-0-	318	2	229	3	N	-0-					-0-
12	682	X	594	-0-	-88	-0-	345	2	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	714	-0-	-92	-0-	464	2	250	3	N	-0-					-0-
02	728	X	645	-0-	-83	-0-	408	2	237	3	N	-0-					-0-
03	806	X	706	-0-	-100	-0-	452	2	254	3	N	-0-					-0-
04	750	X	412	-0-	-338	-0-	264	2	148	3	N	-0-					-0-
05	775	X	623	-0-	-152	-0-	407	2	216	3	N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	456	2	252	3	N	-0-					-0-
07	713	X	697	-0-	-16	-0-	449	2	248	3	N	-0-					-0-
08	713	X	689	-0-	-24	-0-	404	2	285	3	N	-0-					-0-
09	720	X	621	-0-	-99	-0-	361	2	260	3	N	-0-					-0-
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	443	2	319	3	N	-0-					-0-
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	439	2	317	3	N	-0-					-0-
*12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	444	2	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	856	-0-	-105	-0-	556	2	300	3	N	-0-					-0-
02	868	X	752	-0-	-116	-0-	476	2	276	3	N	-0-					-0-
03	961	X	801	-0-	-160	-0-	513	2	288	3	N	-0-					-0-
04	930	X	540	-0-	-390	-0-	346	2	194	3	N	-0-					-0-
05	868	X	710	-0-	-158	-0-	464	2	246	3	N	-0-					-0-
06	840	X	757	-0-	-83	-0-	487	2	270	3	N	-0-					-0-
07	837	X	786	-0-	-51	-0-	506	2	280	3	N	-0-					-0-
08	806	X	752	-0-	-54	-0-	441	2	311	3	N	-0-					-0-
09	750	X	685	-0-	-65	-0-	398	2	287	3	N	-0-					-0-
10	775	X	682	-0-	-93	-0-	396	2	286	3	N	-0-					-0-
11	750	X	728	-0-	-22	-0-	423	2	305	3	N	-0-					-0-
*12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	650	2	468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	873	-0-	-181	-0-	567	2	306	3	N	-0-			-0-
02	952	X	882	-0-	-70	-0-	558	2	324	3	N	-0-			-0-
03	1302	X	935	-0-	-367	-0-	599	2	336	3	N	-0-			-0-
04	1260	X	871	-0-	-389	-0-	558	2	313	3	N	-0-			-0-
05	1302	X	646	-0-	-656	-0-	422	2	224	3	N	-0-			-0-
06	960	X	699	-0-	-261	-0-	450	2	249	3	N	-0-			-0-
07	992	X	816	-0-	-176	-0-	525	2	291	3	N	-0-			-0-
08	930	X	820	-0-	-110	-0-	481	2	339	3	N	-0-			-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	519	2	374	3	N	-0-			-0-
10	806	X	673	-0-	-133	-0-	391	2	282	3	N	-0-			-0-
11	780	X	762	-0-	-18	-0-	443	2	319	3	N	-0-			-0-
12	930	X	924	-0-	-6	-0-	537	2	387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	619	2	263	3	N	-0-			-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	582	2	248	3	N	-0-			-0-
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	633	2	269	3	N	-0-			-0-
04	840	X	773	-0-	-67	-0-	542	2	231	3	N	-0-			-0-
05	930	X	884	-0-	-46	-0-	618	2	266	3	N	-0-			-0-
06	900	X	886	-0-	-14	-0-	619	2	267	3	N	-0-			-0-
07	930	X	903	-0-	-27	-0-	631	2	272	3	N	-0-			-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	622	2	355	3	N	-0-			-0-
09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	611	2	350	3	N	-0-			-0-
10	930	X	924	-0-	-6	-0-	588	2	336	3	N	-0-			-0-
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	627	2	359	3	N	-0-			-0-
12	992	X	915	-0-	-77	-0-	582	2	333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	X	331	-0-	-41	-0-	215	2	116	3	N	-0-			-0-
02	336	X	226	-0-	-110	-0-	143	2	83	3	N	-0-			-0-
03	372	X	309	-0-	-63	-0-	198	2	111	3	N	-0-			-0-
04	360	X	233	-0-	-127	-0-	149	2	84	3	N	-0-			-0-
05	372	X	283	-0-	-89	-0-	185	2	98	3	N	-0-			-0-
06	330	X	304	-0-	-26	-0-	196	2	108	3	N	-0-			-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	201	2	111	3	N	-0-			-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	191	2	135	3	N	-0-			-0-
09	300	X	293	-0-	-7	-0-	170	2	123	3	N	-0-			-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	181	2	131	3	N	-0-			-0-
11	330	X	293	-0-	-37	-0-	170	2	123	3	N	-0-			-0-
*12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	213	2	153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

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	899	X	679	-0-	-220	-0-	441	2	238	3	N	-0-					-0-
02	812	X	142	-0-	-670	-0-	90	2	52	3	N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	577	2	324	3	N	-0-					-0-
04	840	X	532	-0-	-308	-0-	341	2	191	3	N	-0-					-0-
05	837	X	676	-0-	-161	-0-	441	2	235	3	N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	640	2	354	3	N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	679	2	376	3	N	-0-					-0-
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	639	2	450	3	N	-0-					-0-
09	990	X	958	-0-	-32	-0-	557	2	401	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	470	-0-	-584	-0-	273	2	197	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	337	-0-	-713	-0-	196	2	141	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	231	-0-	-854	-0-	134	2	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

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	X	969	-0-	-116	-0-	665	2	304	3	N	-0-					-0-
02	980	X	910	-0-	-70	-0-	624	2	286	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	1061	-0-	-24	-0-	728	2	333	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	870	-0-	-180	-0-	597	2	273	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	980	-0-	-105	-0-	672	2	308	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	955	-0-	-65	-0-	655	2	300	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	967	-0-	-87	-0-	663	2	304	3	N	-0-					-0-
08	1054	X	1052	-0-	-2	-0-	657	2	395	3	N	-0-					-0-
09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	638	2	385	3	N	-0-					-0-
10	992	X	928	-0-	-64	-0-	579	2	349	3	N	-0-					-0-
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	665	2	401	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	1027	-0-	-27	-0-	641	2	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1922	X	483	-0-	-1439	-0-	335	2	148	3	N	-0-					-0-
02	1736	X	367	-0-	-1369	-0-	254	2	113	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	439	-0-	-1483	-0-	304	2	135	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	411	-0-	-1449	-0-	285	2	126	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	443	-0-	-1479	-0-	208	2	235	3	N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	261	2	298	3	N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	245	2	279	3	N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	240	2	324	3	N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	239	2	323	3	N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	200	2	271	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	253	2	342	3	N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	249	2	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	365	-0-	-38	-0-	237	2	128	3	N	-0-					-0-
02	364	X	231	-0-	-133	-0-	146	2	85	3	N	-0-					-0-
03	403	X	317	-0-	-86	-0-	203	2	114	3	N	-0-					-0-
04	390	X	253	-0-	-137	-0-	162	2	91	3	N	-0-					-0-
05	403	X	315	-0-	-88	-0-	206	2	109	3	N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	234	2	129	3	N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	245	2	135	3	N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	231	2	163	3	N	-0-					-0-
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	213	2	154	3	N	-0-					-0-
10	372	X	365	-0-	-7	-0-	212	2	153	3	N	-0-					-0-
11	390	X	336	-0-	-54	-0-	195	2	141	3	N	-0-					-0-
*12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	249	2	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 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	1488	X	525	-0-	-963	-0-	372	2	153	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	1446	-0-	-10	-0-	1025	2	421	3	N	-0-					-0-
03	1736	X	1560	-0-	-176	-0-	1106	2	454	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	1400	-0-	-280	-0-	992	2	408	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1504	-0-	-232	-0-	1064	2	440	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	1204	-0-	-356	-0-	852	2	352	3	N	-0-					-0-
07	1612	X	635	-0-	-977	-0-	449	2	186	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	521	-0-	-1029	-0-	335	2	186	3	N	-0-					-0-
09	1470	X	436	-0-	-1034	-0-	281	2	155	3	N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1216	2	673	3	N	-0-					-0-
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1140	2	631	3	N	-0-					-0-
*12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1139	2	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

	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	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1211	2	617	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	1537	-0-	-31	-0-	1018	2	519	3	N	-0-					-0-
03	1736	X	1271	-0-	-465	-0-	842	2	429	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1123	-0-	-647	-0-	744	2	379	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	1206	2	615	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1650	-0-	-120	-0-	1093	2	557	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	1099	2	560	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	1764	-0-	-65	-0-	1063	2	701	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1277	-0-	-493	-0-	770	2	507	3	N	-0-					-0-
10	1829	X	1727	-0-	-102	-0-	1041	2	686	3	N	-0-					-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1039	2	685	3	N	-0-					-0-
12	1767	X	1687	-0-	-80	-0-	1017	2	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

	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	620	X	516	-0-	-104	-0-	335	2	181	3	N	-0-					-0-
02	560	X	347	-0-	-213	-0-	219	2	128	3	N	-0-					-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	584	2	328	3	N	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	497	2	279	3	N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	558	2	297	3	N	-0-					-0-
06	870	X	620	-0-	-250	-0-	399	2	221	3	N	-0-					-0-
07	899	X	491	-0-	-408	-0-	316	2	175	3	N	-0-					-0-
08	899	X	539	-0-	-360	-0-	316	2	223	3	N	-0-					-0-
09	840	X	502	-0-	-338	-0-	292	2	210	3	N	-0-					-0-
10	868	X	470	-0-	-398	-0-	273	2	197	3	N	-0-					-0-
11	630	X	480	-0-	-150	-0-	279	2	201	3	N	-0-					-0-
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	332	2	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 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	713	N	577	-0-	-136	-0-	375	2	202	3	N	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	315	2	183	3	N	-0-					-0-
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	317	2	178	3	N	-0-					-0-
04	570	N	133	-0-	-437	-0-	85	2	48	3	N	-0-					-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	256	2	136	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	330	2	183	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	249	2	138	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	240	2	169	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	333	2	240	3	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	205	2	148	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	299	2	216	3	N	-0-					-0-
12	589	N	389	-0-	-200	-0-	226	2	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	227	2	122	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	193	2	112	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	236	2	132	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	206	2	115	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	232	2	123	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	282	2	156	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	329	2	182	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	228	2	161	3	N	-0-					-0-
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	191	2	138	3	N	-0-					-0-
10	496	N	291	-0-	-205	-0-	169	2	122	3	N	-0-					-0-
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	161	2	116	3	N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	176	2	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 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	372	N	371	-0-	-1	-0-	241	2	130	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	202	2	117	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	221	2	124	3	N	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	157	2	88	3	N	-0-					-0-
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	158	2	84	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	212	2	117	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	239	2	132	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	215	2	151	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	209	2	151	3	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	202	2	146	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	224	2	161	3	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	268	2	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-141	-0-	49	2	27	3	N	-0-					-0-
02	84	X	6	-0-	-78	-0-	4	2	2	3	N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	100	2	56	3	N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	329	2	175	3	N	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	417	2	231	3	N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	485	2	269	3	N	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	488	2	344	3	N	-0-					-0-
09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	404	2	291	3	N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	480	2	346	3	N	-0-					-0-
11	810	X	236	-0-	-574	-0-	137	2	99	3	N	-0-					-0-
12	837	X	19	-0-	-818	-0-	11	2	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	13	2	7	3	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	2	8	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	3	N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1057	-0-	-152	-0-	687	2	370	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	1042	-0-	-50	-0-	659	2	383	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	810	-0-	-368	-0-	519	2	291	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	338	-0-	-712	-0-	217	2	121	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	813	-0-	-334	-0-	531	2	282	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	884	-0-	-226	-0-	569	2	315	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	700	2	387	3	N	-0-					-0-
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	911	2	643	3	N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	754	2	543	3	N	-0-					-0-
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	924	2	666	3	N	-0-					-0-
11	1500	X	1053	-0-	-447	-0-	612	2	441	3	N	-0-					-0-
12	1550	X	883	-0-	-667	-0-	513	2	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,408 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	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1409	-0-	-327	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1503	-0-	-297	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	742	-0-	-758	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	749	-0-	-801	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,712 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	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	480	X	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	330	X	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	403	X	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7	5	1			10
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5	4	1			11
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	3	9	9	N	8	4	1			15
04	570	N	365	-0-	-205	-0-	361	3	4	9	N	4	10	1			9
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5					14
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	N	7	10	1			11
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5					16
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	505	3	6	9	N	5	12	1			9
09	570	N	437	-0-	-133	-0-	430	3	7	9	N	6	5	1			10
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	547	3	10	9	N	9	6	1			13
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	N	6	6	1			13
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5	6	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	532	N	385	-0-		-147	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-		-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	570	N	347	-0-		-223	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-		-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-		-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	434	N	295	-0-		-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-		-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-		-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 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. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-		-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-		-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	462	-0-		-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-		-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-		-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	589	N	440	-0-		-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	570	N	312	-0-		-258	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	558	N	219	-0-		-339	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 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. GAS	(I) LIFT(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	196	-0-		-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	434	N	294	-0-		-140	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-		-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-		-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-		-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	403	N	91	-0-		-312	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-206	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	728	N	434	-0-	-294	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
06	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	899	N	532	-0-	-367	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	X	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02	616	X	559	-0-	-57	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	682	X	612	-0-	-70	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	690	X	493	-0-	-197	-0-	493	3		N	-0-			-0-
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	600	X	530	-0-	-70	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
10	682	X	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-			-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
*12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,451 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 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	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	690	N	422	-0-	-268	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	812	N	625	-0-	-187	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	870	N	512	-0-	-358	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 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

	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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

	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	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	870	X	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	899	X	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	870	X	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	726	-0-	-328	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 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	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	812	X	800	-0-	-12	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	788	-0-	-297	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,142 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 #: 3 RRCID -> 156643 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3004 - 3174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

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

01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1657	-0-	-263	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1620	-0-	-364	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1448	-0-	-472	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,325 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	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	1111	-0-	-233	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1097	-0-	-283	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1038	-0-	-295	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	989	-0-	-241	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1168	-0-	-258	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,791 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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	876	-0-	-132	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	518	-0-	-742	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	84	-0-	-1218	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	331	-0-	-630	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	868	X	298	-0-	-570	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	510	X	254	-0-	-256	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	341	X	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	330	X	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	341	X	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 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	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	300	X	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	310	X	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	300	X	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	X	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1888	-0-	-212	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	507	-0-	-697	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	479	-0-	-854	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1167	-0-	-273	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	636	-0-	-852	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	807	-0-	-633	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	440	-0-	-1172	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 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	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	980	X	863	-0-	-117	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	871	-0-	-179	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	868	-0-	-217	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	990	X	767	-0-	-223	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	961	X	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	822	-0-	-418	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,100 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	1798	X	315	-0-	-1483	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1272	-0-	-352	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1454	-0-	-16	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	357	-0-	-1255	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1117	-0-	-278	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	882	-0-	-438	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1124	-0-	-581	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,856 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

	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	961	X	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	812	X	586	-0-	-226	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	713	X	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	720	X	627	-0-	-93	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	744	X	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	X	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	630	X	413	-0-	-217	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	837	X	590	-0-	-247	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

	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	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	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	420	X	287	-0-	-133	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	465	X	229	-0-	-236	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	450	X	168	-0-	-282	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	465	X	204	-0-	-261	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	420	X	369	-0-	-51	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10	434	X	365	-0-	-69	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	420	X	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	832	-0-	-458	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	2		N	-0-			-0-
05	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,151 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	190	2	24	9	Y	22					34
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2					36
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	2					38
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	59	2	2	9	Y	2					40
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	Y	1					41
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					41
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	Y	4	30	1			15
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	157	2	47	9	Y	43					58
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	291	2	41	9	Y	37	58	1			37
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	20	1			21
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3					24
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	286	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	Y	9					23
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	Y	7					30
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	2	9	9	Y	8					38
04	810	N	549	-0-	-261	-0-	543	2	6	9	Y	5					43
05	837	N	537	-0-	-300	-0-	536	2	1	9	Y	1					44
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	808	2	7	9	Y	6					50
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	2	10	9	Y	9	37	1			22
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	Y	8					30
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	722	2	23	9	Y	21	31	1			20
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	845	2	32	9	Y	29	35	1			14
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	Y	9					23
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	Y	9					32

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	960	N	594	-0-	-366	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	Y	13					30
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	2	9	9	Y	8					38
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	9	Y	11					49
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					56
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2					58
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	Y	4					62
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	Y	7	45	1			24
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	780	2	8	9	Y	7					31
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	157	2	22	9	Y	20	31	1			20
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	788	2	32	9	Y	29	35	1			14
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	Y	10					24
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10					34

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	630	N	107	-0-	-523	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	316	-0-	-1017	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	789	-0-	-1009	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,292 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	445	-0-	-888	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	887	-0-	-223	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,408 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	842	2	10	9	Y	9					27
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	797	2	10	9	Y	9					36
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8					44
04	810	N	548	-0-	-262	-0-	544	2	4	9	Y	4					48
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			Y	-0-					48
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	877	2	7	9	Y	6					54
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	Y	8	40	1			22
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	Y	8					30
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	Y	20	30	1			20
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	895	2	32	9	Y	29	35	1			14
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	782	2	9	9	Y	8					22
12	930	N	772	-0-	-158	-0-	763	2	9	9	Y	8					30

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	946	-0-	-77	-0-	946	2	N	-0-			-0-
02	924	X	894	-0-	-30	-0-	894	2	N	-0-			-0-
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
04	930	X	674	-0-	-256	-0-	674	2	N	-0-			-0-
05	992	X	889	-0-	-103	-0-	889	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	982	-0-	-165	-0-	982	2	N	-0-			-0-
08	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	2	N	-0-			-0-
09	990	X	980	-0-	-10	-0-	980	2	N	-0-			-0-
10	1023	X	980	-0-	-43	-0-	980	2	N	-0-			-0-
11	990	X	965	-0-	-25	-0-	965	2	N	-0-			-0-
*12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	560	X	147	-0-	-413	-0-	147	2	N	-0-			-0-
03	620	X	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-			-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
06	570	X	68	-0-	-502	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	589	X	521	-0-	-68	-0-	521	2	N	-0-			-0-
08	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	2	N	-0-			-0-
09	480	X	197	-0-	-283	-0-	197	2	N	-0-			-0-
10	527	X	478	-0-	-49	-0-	478	2	N	-0-			-0-
11	540	X	172	-0-	-368	-0-	172	2	N	-0-			-0-
12	558	X	135	-0-	-423	-0-	135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	43	-0-	-1693	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	796	-0-	-314	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	731	-0-	-1191	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	Y	7					20
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6					26
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	Y	5					31
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	506	2	4	9	Y	4					35
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					35
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	599	2	1	9	Y	1					36
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	26	1			16
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5					21
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	603	2	15	9	Y	14	21	1			14
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	636	2	39	9	Y	35	35	1			14
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	Y	6					20
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	585	2	7	9	Y	6					26

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					22
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					22
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					22
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					22
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					22
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					22
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					22
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					22
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					22
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					22
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,151 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	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					17
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					17
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1662	2	3	9	N	3					20
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10					30
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1683	2	22	9	N	20					50
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1548	2	11	9	N	10					60
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1629	2	13	9	N	12					72
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1600	2	12	9	N	11					83
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1545	2	13	9	N	12					95
10	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1579	2	14	9	N	13					108
11	1560	N	81	-0-	-1479	-0-	79	2	2	9	N	2					110
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 15,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-					181
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	10	1	375	2	N	-0-					181
03	527	N	301	-0-	-226	-0-	10	1	291	2	N	-0-					181
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	5	1	393	2	N	-0-					181
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	5	1	388	2	N	-0-					181
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	N	-0-					181
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	5	1	414	2	N	-0-					181
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	5	1	387	2	N	-0-					181
09	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			N	-0-	143	1			38
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					73
02	DLQ G-10		194	-0-	194	194	183	2	11	9	Y	10					83
03	DLQ G-10		193	-0-	193	387	179	2	14	9	Y	13					96
04	DLQ G-10		203	-0-	203	590	190	2	13	9	Y	12					108
05	DLQ G-10		206	-0-	206	796	193	2	13	9	Y	12					120
06	DLQ G-10		218	-0-	218	1014	184	2	34	9	Y	31					151
07	DLQ G-10		255	-0-	255	1269	157	2	98	9	Y	89	173	1			67
08	1455	N	186	-0-	-1269	-0-	165	2	21	9	Y	19					86
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	174	2	24	9	Y	22					108
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	161	2	22	9	Y	20					128
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	158	2	39	9	Y	35					163
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	184	2	42	9	Y	38					201

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	27	1	4151	2	N	-0-					132
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	19	1	3129	2	N	-0-					132
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	28	1	3087	2	N	-0-					132
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	30	1	4686	2	N	-0-					132
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	31	1	4866	2	N	-0-					132
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	30	1	4320	2	N	-0-					132
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	31	1	4394	2	N	-0-					132
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	31	1	4310	2	N	-0-					132
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	25	1	3960	2	N	-0-					132
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	31	1	4266	2	N	-0-					132
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	25	1	3950	2	N	3					135
							3	9									
*12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	30	1	4033	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 49,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	541	3	3	9	N	3					25
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					27
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					27
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					27
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					27
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					27
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					27
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					27
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					27
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					27
11	1680	N	641	-0-	-1039	-0-	641	3			N	-0-					27
12	1860	N	520	-0-	-1340	-0-	520	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					36
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					36
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					36
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1118	3	3	9	N	3	1	1	1	8	37
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					37
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	3			N	-0-					37
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					37
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					37
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					37
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	N	1					38
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					38
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					20
02	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					20
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					20
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					20
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					20
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					20
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					20
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					20
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					20
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					20
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	482	3	1	9	N	1					21
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					5
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					5
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					5
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					5
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					5
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-	5	7			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAMKER, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	304	3			N	-0-					42
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					42
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					42
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					42
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					42
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					42
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					42
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					42
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					42
10	837	N	314	-0-	-523	-0-	314	3			N	-0-					42
11	810	N	286	-0-	-524	-0-	286	3			N	-0-					42
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					93
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-					93
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					93
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	N	4					97
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	N	3					100
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					100
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					102
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					105
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	3	8	9	N	7					112
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	3	11	9	N	10					122
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					122
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	700	N	434	-0-	-266	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	478	-0-	-483	-0-	478	3			N	-0-					29
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	3			N	-0-					29
03	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					29
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					29
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					29
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					29
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					29
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					29
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					29
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					29
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					29
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					27
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					27
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					27
04	960	N	451	-0-	-509	-0-	451	3			N	-0-					27
05	1054	N	662	-0-	-392	-0-	662	3			N	-0-					27
06	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					27
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					27
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					27
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					27
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					27
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					27
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,025 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					20
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	3			N	-0-					20
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					20
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					20
07	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					20
08	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	3			N	-0-					20
09	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	3			N	-0-					20
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					20
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					20
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	812	N	459	-0-	-353	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	720	N	461	-0-	-259	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	391	-0-	-419	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

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

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

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

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-		2291	3	2	9	N	2					35
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		1637	3	6	9	N	5					40
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		1945	3	6	9	N	5					45
04	2220	N	1938	-0-	-282	-0-		1935	3	3	9	N	3					48
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		1887	3			N	-0-					48
06	1890	N	1794	-0-	-96	-0-		1792	3	2	9	N	2					50
07	2015	N	1744	-0-	-271	-0-		1744	3			N	-0-					50
08	1891	N	1555	-0-	-336	-0-		1555	3			N	-0-					50
09	1800	N	1294	-0-	-506	-0-		1286	3	8	9	N	7					57
10	1736	N	1160	-0-	-576	-0-		1157	3	3	9	N	3					60
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-		1496	3	2	9	N	2					62
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		1449	3	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 20,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1798	N	1675	-0-	-123	-0-		1675	3			N	-0-					100
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-		1423	3	9	9	N	8	4	1	4	8	100
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3			N	-0-					100
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	3			N	-0-					100
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-		1677	3			N	-0-					100
06	1620	N	1510	-0-	-110	-0-		1510	3			N	-0-					100
07	1705	N	1555	-0-	-150	-0-		1555	3			N	-0-					100
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-		1617	3			N	-0-					100
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	3			N	-0-					100
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		1613	3			N	-0-					100
11	1560	N	1442	-0-	-118	-0-		1442	3			N	-0-					100
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-		1636	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	483	-0-	-13	-0-		483	3			N	-0-					10
02	448	N	424	-0-	-24	-0-		424	3			N	-0-					10
03	496	N	474	-0-	-22	-0-		474	3			N	-0-					10
04	480	N	453	-0-	-27	-0-		453	3			N	-0-					10
05	465	N	461	-0-	-4	-0-		461	3			N	-0-					10
06	450	N	427	-0-	-23	-0-		427	3			N	-0-					10
07	465	N	412	-0-	-53	-0-		412	3			N	-0-					10
08	465	N	442	-0-	-23	-0-		442	3			N	-0-					10
09	420	N	247	-0-	-173	-0-		247	3			N	-0-					10
10	403	N	151	-0-	-252	-0-		151	3			N	-0-					10
11	420	N	24	-0-	-396	-0-		24	3			N	-0-					10
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					85
02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	1287	3	10	9	N	9					94
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	3	3	9	N	3					97
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	3			N	-0-					97
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					97
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					97
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	3			N	-0-					97
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	3			N	-0-					97
09	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	1235	3	22	9	N	20					117
10	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	1230	3			N	-0-					117
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					117
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 17,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					26
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	1802	2			N	-0-					26
03	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	2			N	-0-					26
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					26
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2			N	-0-					26
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					26
07	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					26
08	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					26
09	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	1758	2			N	-0-					26
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					26
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					26
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16377	X	8640	-0-	-7737	-0-	8640	2			N	-0-					170
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6010	2	2	9	N	2					172
03	9703	X	7796	-0-	-1907	-0-	7793	2	3	9	N	3					175
04	8370	X	6858	-0-	-1512	-0-	6850	2	8	9	N	7					182
05	8649	X	4868	-0-	-3781	-0-	4865	2	3	9	N	3					185
06	DLQ G-10		6153	-0-	6153	6153	6150	2	3	9	N	3					188
07	DLQ G-10		3818	-0-	3818	9971	3818	2			N	-0-					188
08	17995	X	8024	-0-	-9971	-0-	8022	2	2	9	N	2					190
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					190
10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					190
11	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	6284	2			N	-0-					190
*12	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 88,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	434	N	413	-0-	-21	-0-	62	1	351	2	N	-0-					20
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	-0-					20
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	N	-0-					20
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	N	-0-					20
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	N	-0-					20
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	60	1	326	2	N	-0-					20
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	62	1	315	2	N	-0-					20
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	62	1	330	2	N	-0-					20
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	56	1	327	2	N	-0-					20
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	N	-0-					20
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	60	1	305	2	N	-0-					20
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	62	1	352	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,782 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-63	-0-	94	1	463	2	N	-0-					112
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	2	N	-0-					112
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	97	1	417	2	N	3					115
							3	9									
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	87	1	321	2	N	-0-					115
*05	558	N	354	-0-	-204	-0-	78	1	261	2	N	14	9	8			120
							15	9									
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	81	1	310	2	N	-0-					120
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	84	1	338	2	N	-0-					120
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	94	1	388	2	N	5					125
							6	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	81	1	342	2	N	2					127
							2	9									
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	62	1	242	2	N	14	94	1			47
							15	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	81	1	410	2	N	1					48
							1	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	94	1	428	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	97	1	1321	2	N	6	44	1	2	8	10
							7	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	84	1	1179	2	N	2					12
							2	9									
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	97	1	1304	2	N	10					22
							11	9									
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	94	1	1267	2	N	1					23
							1	9									
05	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					23
*06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	94	1	1236	2	N	2	2	8			23
							2	9									
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	97	1	1288	2	N	-0-					23
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	2	N	-0-					23
09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	94	1	1208	2	N	2					25
							2	9									
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	97	1	1248	2	N	5					30
							6	9									
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	94	1	1192	2	N	12					42
							13	9									
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	97	1	1223	2	N	6					48
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					161
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					161
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					161
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					161
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					161
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 243 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-176	-0-	1225	2	56	9	N	51					159
02	1372	N	993	-0-	-379	-0-	967	2	26	9	N	24					183
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1209	2	84	9	N	76					259
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1400	2	39	9	N	35	161	1			133
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1261	2	73	9	N	66					199
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1215	2	64	9	N	58					257
07	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1327	2	14	9	N	13	150	1			120
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1301	2	76	9	N	69					189
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1229	2	79	9	N	72					261
10	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			N	-0-	176	1			85
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1195	2	96	9	N	87					172
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1189	2	73	9	N	66					238

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-	174	1			110
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	636	2			N	-0-					110
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	841	2	19	9	N	17					127
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	869	2	37	9	N	34					161
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	785	2	28	9	N	25					186
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	773	2	28	9	N	25					211
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					211
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	763	2	9	9	N	8					219
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	792	2	29	9	N	26					245
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	774	2	17	9	N	15					260
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	741	2	19	9	N	17	168	1			109
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	699	2	20	9	N	18					127

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					195
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	129	2	6	9	N	5					200
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13					213
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	N	15					228
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	145	2	4	9	N	4					232
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	148	2	15	9	N	14					246
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	135	2	10	9	N	9					255
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					255
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					255
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					255
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-	172	1			83
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	9	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	2	N	154	192	1			4092
							169	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	153	1	870	2	N	90	193	1			3989
							99	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2348	2	411	9	N	374	391	1			3972
04	3000	N	3760	-0-	760	760	3318	2	442	9	N	402					4374
05	3100	N	2682	-0-	-418	342	2378	2	304	9	N	276	381	1			4269
06	2111	N	1769	-0-	-342	-0-	1473	2	296	9	N	269	192	1			4346
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	2736	2	321	9	N	292	386	1			4252
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3186	2	318	9	N	289	192	1			4349
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2891	2	343	9	N	312	384	1			4277
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2489	2	189	9	N	172	195	1			4254
*11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1771	2	298	9	N	271	197	1			4328
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4328

TOTAL GAS PROD: 28,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,901

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	2697	X	609	-0-	-2088	-0-	225	2	384	9	N	349	191	1			4780
02	1988	X	673	-0-	-1315	-0-	225	2	448	9	N	407	582	1			4605
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5747	2	568	9	N	516	384	1			4737
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	566					5303
05	3100	N	4693	-0-	1593	1593	4202	1	491	9	N	446	571	1			5178
06	3000	N	4671	-0-	1671	3264	4202	2	469	9	N	426	383	1			5221
07	3100	N	3683	-0-	583	3847	3217	2	466	9	N	424	382	1			5263
08	3847	X	-0-	-0-	-3847	-0-					N	299	191	1			5371
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	316	386	1			5301
*10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8267	2	450	9	N	409	582	1			5128
*11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10453	2	461	9	N	419	386	1			5161
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5161

TOTAL GAS PROD: 40,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,577

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	2387	X	1173	-0-	-1214	-0-	993	2	180	9	N	164					3993
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	3	384	1			3612
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	8	196	1			3424
04	2310	X	278	-0-	-2032	-0-	64	1	214	2	N	-0-					3424
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					3424
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					3424
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3424
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3424
09	3000	N	4999	-0-	1999	1999	4494	2	505	9	N	459	384	1			3499
*10	3100	N	7106	-0-	4006	6005	6698	2	408	9	N	371	386	1			3484
*11	3000	N	7097	-0-	4097	10102	6549	2	548	9	N	498	399	1			3583
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10102					N	NO RPT					3583

TOTAL GAS PROD: 20,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	273	2	129	9	N	117	190	1			4699
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	229	384	1			4544
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	2	612	9	N	556	585	1			4515
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	394					4909
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	523	2	496	9	N	451	570	1			4790
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	288	1	551	2	N	423	192	1			5021
							465	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	99	1	487	9	N	443	572	1			4892
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	2	189	9	N	172	191	1			4873
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	180	1	754	2	N	339	384	1			4828
							373	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1454	2	397	9	N	361	387	1			4802
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1621	2	524	9	N	476	392	1			4886
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4886

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9315
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					9315
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9315
04	3000	N	4625	-0-	1625	1625	228	1	4397	2	N	-0-					9315
05	1625	N	-0-	-0-	-1625	-0-					N	-0-					9315
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9315
07	3100	N	3217	-0-	117	117	201	1	3016	2	N	-0-					9315
08	3007	X	2004	-0-	-1003	-0-	126	1	1878	2	N	-0-					9315
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	122	1	2780	2	N	137	187	1			9265
							151	9									
*10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	600	1	1196	2	N	322	387	1			9200
							354	9									
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	994	1	1444	2	N	322	391	1			9131
							354	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9131

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

LINN OPERATING, INC. 501545
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					39
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	2			N	-0-					39
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	N	1					40
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					40
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					40
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					40
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					40
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					42
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	N	10					52
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	N	1					53
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1594	2	39	9	N	35					88
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1283	2	46	9	N	42					130

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	77					156
02	2128	N	1533	-0-	-595	-0-	338	1	1141	2	N	49					205
							54	9									
03	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	374	1	1311	2	N	32					237
							35	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	362	1	1277	2	N	3					240
							3	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	374	1	1331	2	N	10					250
							11	9									
06	1650	N	856	-0-	-794	-0-	362	1	494	2	N	-0-					250
07	1705	N	1229	-0-	-476	-0-	386	1	843	2	N	-0-					250
08	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	374	1	1141	2	N	2					252
							2	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	362	1	1237	2	N	26					278
							29	9									
10	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	374	1	658	2	N	24					302
							26	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	362	1	1047	2	N	82	182	1			202
							90	9									
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	374	1	1170	2	N	48					250
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 15,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	2	N	80					253
							88	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	969	2	N	43	175	1			121
							47	9									
03	1116	N	981	-0-	-135	-0-	16	1	928	2	N	34					155
							37	9									
04	1380	N	991	-0-	-389	-0-	8	1	952	2	N	28					183
							31	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	2	N	70					253
							77	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	N	40					293
							44	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	70					363
							77	9									
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	52	1	1084	2	N	80	178	1			265
							88	9									
09	3000	N	9766	-0-	6766	6766	32	1	9683	2	N	46	179	1			132
							51	9									
10	3100	N	947	-0-	-2153	4613	32	1	854	2	N	55					187
							61	9									
11	3000	N	942	-0-	-2058	2555	24	1	868	2	N	45					232
							50	9									
*12	3558	X	1003	-0-	-2555	-0-	16	1	954	2	N	30					262
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	25					118
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	163	2	36	9	N	33					151
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	165	2	103	9	N	94	173	1			72
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					72
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	597	1	83	2	N	-0-					72
06	270	N	98	-0-	-172	-0-	39	1	58	2	N	1					73
							1	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	135	2	21	9	N	19					92
08	682	N	214	-0-	-468	-0-	60	1	100	2	N	49					141
							54	9									
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					141
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	107	2	58	9	N	53					194
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	115	2	21	9	N	19					213
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	76	2	14	9	N	13					226

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					74
02	756	N	2	-0-	-754	-0-	2	2			N	-0-					74
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					74
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	2	4	9	N	4					78
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	265	1	126	2	N	-0-					78
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	139	1	40	2	N	-0-					78
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	1	17	2	N	-0-					78
08	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			N	-0-					78
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					78
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 079092 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7200 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					15
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					15
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					15
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					15
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					15
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					15
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	237	-0-	-104	-0-	30	1	207	2	N	-0-					142
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	28	1	182	2	N	-0-					142
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-					142
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					142
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-					142
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					142
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	31	1	197	2	N	-0-					142
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	31	1	168	2	N	-0-					142
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	30	1	140	2	N	-0-					142
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	31	1	141	2	N	-0-					142
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	-0-					142
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8649	X	3836	-0-	-4813	-0-	1054	1	2707	2	N	68					421
							75	9									
02	7812	X	3035	-0-	-4777	-0-	952	1	1927	2	N	142					563
							156	9									
03	8649	X	2806	-0-	-5843	-0-	1054	1	1675	2	N	70					633
							77	9									
04	4770	X	2332	-0-	-2438	-0-	1020	1	1242	2	N	64	184	1			513
							70	9									
05	4433	X	2469	-0-	-1964	-0-	1009	1	1392	2	N	62					575
							68	9									
06	3450	X	2442	-0-	-1008	-0-	1020	1	1392	2	N	27					602
							30	9									
07	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	986	1	1676	2	N	216					818
							238	9									
08	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	1054	1	1464	2	N	31	379	1			470
							34	9									
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	1020	1	1725	2	N	90	183	1			377
							99	9									
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1054	1	1959	2	N	90	184	1			283
							99	9									
11	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	1020	1	1616	2	N	102					385
							112	9									
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	1054	1	1779	2	N	100					485
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 34,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

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	12400	X	9493	-0-	-2907	-0-	31 143	1 9	9319	2	N	130					317
02	11200	X	5666	-0-	-5534	-0-	28 77	1 9	5561	2	N	70					387
03	12400	X	8299	-0-	-4101	-0-	31 89	1 9	8179	2	N	81					468
04	9570	X	4012	-0-	-5558	-0-	30 44	1 9	3938	2	N	40					508
05	9486	X	9212	-0-	-274	-0-	31 144	1 9	9037	2	N	131	386	1			253
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	30 111	1 9	9212	2	N	101	187	1			167
07	8308	X	6102	-0-	-2206	-0-	31 67	1 9	6004	2	N	61					228
08	9207	X	8240	-0-	-967	-0-	31 81	1 9	8128	2	N	74					302
09	9360	X	8675	-0-	-685	-0-	30 174	1 9	8471	2	N	158	187	1			273
10	9672	X	7583	-0-	-2089	-0-	31 96	1 9	7456	2	N	87					360
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	30 120	1 9	10031	2	N	109	1	8			468
12	8959	X	8018	-0-	-941	-0-	31 73	1 9	7914	2	N	66	191	1			343

TOTAL GAS PROD: 94,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

MGE RESOURCES, INC. 563288
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

01	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					31
02	532	N	138	-0-	-394	-0-	138	2			N	-0-					31
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					31
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					32
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					32
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					32
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					32
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					32
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					32
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					32
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					32
12	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
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	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					42
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					42
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					42
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					42
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	424	2	64	9	N	58					100
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					102
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2					104
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					104
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					104
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					104
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					104
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

*01	372	N	366	-0-	-6	-0-	60	1	306	2	N	-0-					22
*02	336	N	324	-0-	-12	-0-	54	1	270	2	N	-0-					22
*03	372	N	271	-0-	-101	-0-	60	1	211	2	N	-0-					22
*04	360	N	313	-0-	-47	-0-	58	1	255	2	N	-0-					22
*05	372	N	331	-0-	-41	-0-	60	1	271	2	N	-0-					22
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-					22
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	N	-0-					22
*08	341	N	312	-0-	-29	-0-	60	1	252	2	N	-0-					22
*09	300	N	299	-0-	-1	-0-	58	1	241	2	N	-0-					22
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	280	2	N	-0-					22
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	56	1	262	2	N	-0-					22
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	34	1	473	2	N	-0-					147
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	6	1	330	2	N	-0-					147
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	N	-0-					147
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-					147
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-					147
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	60	1	730	2	N	-0-					147
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	-0-					147
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	60	1	641	2	N	-0-					147
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	60	1	594	2	N	-0-					147
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	62	1	596	2	N	-0-					147
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	60	1	556	2	N	-0-					147
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	62	1	495	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 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	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	3	1	9	N	1					92
02	924	N	526	-0-	-398	-0-	522	3	4	9	N	4					96
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	788	3	3	9	N	3					99
04	900	N	647	-0-	-253	-0-	641	3	6	9	N	5					104
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					104
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					104
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	536	3	21	9	N	19					123
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	N	3					126
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					126
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	112	1			14
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	593	3	3	9	N	3					17
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-	14	5			3

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1824	-0-	-67	-0-	1823	3	1	9	N	1					53
02	1708	#	1519	-0-	-189	-0-	1519	3			N	-0-					53
03	1860	#	1850	-0-	-10	-0-	1840	3	10	9	N	9					62
04	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1854	3	7	9	N	6					68
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1949	3	4	9	N	4					72
06	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1865	3	22	9	N	20					92
07	1922	#	1788	-0-	-134	-0-	1784	3	4	9	N	4	2	1	2	8	92
08	2251	R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					92
09	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	N	5					97
10	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					97
11	2190	#	1925	-0-	-265	-0-	1925	3			N	-0-					97
12	2263	#	1319	-0-	-944	-0-	1319	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

01	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	62	1	2228	2	N	-0-					84
02	1960	#	1868	-0-	-92	-0-	52	1	1816	2	N	-0-					84
03	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	2	N	-0-					84
04	2220	#	1946	-0-	-274	-0-	60	1	1886	2	N	-0-					84
05	2294	#	2022	-0-	-272	-0-	62	1	1960	2	N	-0-					84
06	2220	#	1973	-0-	-247	-0-	60	1	1913	2	N	-0-					84
07	2077	#	1765	-0-	-312	-0-	62	1	1703	2	N	-0-					84
08	2077	#	1592	-0-	-485	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					84
09	1980	#	1930	-0-	-50	-0-	60	1	1870	2	N	-0-					84
10	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	62	1	1996	2	N	-0-					84
11	1980	#	1933	-0-	-47	-0-	60	1	1873	2	N	-0-					84
*12	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	62	1	1925	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 23,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	-0-	-34	B	-0-	30	1	990	2	N	-0-					30
02	952	X	911	-0-	-41	B	-0-	28	1	883	2	N	-0-					30
03	1023	X	1006	-0-	-17	B	-0-	31	1	975	2	N	-0-					30
04	990	X	964	-0-	-26	B	-0-	29	1	783	2	N	138					168
								152	9									
05	1103	X	1103	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					168
06	990	X	901	-0-	-89	B	-0-	26	1	875	2	N	-0-					168
07	1023	X	913	-0-	-110	B	-0-	30	1	883	2	N	-0-					168
08	1116	X	954	-0-	-162	B	-0-	31	1	859	2	N	58	184	1			42
								64	9									
09	1080	X	618	-0-	-462	B	-0-	30	1	588	2	N	-0-					42
10	1116	X	794	-0-	-322	B	-0-	29	1	765	2	N	-0-					42
11	930	X	627	-0-	-303	B	-0-	30	1	597	2	N	-0-					42
12	961	X	855	-0-	-106	B	-0-	27	1	827	2	N	1					43
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1494	-0-	-56	B	-0-	1494	3			N	-0-					110
02	1479	X	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					110
03	1587	X	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					110
04	1520	X	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					110
05	1643	X	1587	-0-	-56	B	-0-	1587	3			N	-0-					110
06	1590	X	1558	-0-	-32	B	-0-	1558	3			N	-0-					110
07	1643	X	1556	-0-	-87	B	-0-	1556	3			N	-0-					110
08	1588	X	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					110
09	1560	X	1472	-0-	-88	B	-0-	1472	3			N	-0-					110
10	1612	X	1518	-0-	-94	B	-0-	1518	3			N	-0-					110
11	1560	X	1544	-0-	-16	B	-0-	1544	3			N	-0-					110
*12	1602	X	1602	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	22	9	N	20					130

TOTAL GAS PROD: 18,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5766	X	4298	-0-	-1468	B	-0-	4292	2	6	9	N	5					137
02	5208	X	4190	-0-	-1018	B	-0-	4182	2	8	9	N	7					144
03	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	5240	2	20	9	N	18					162
04	4720	X	4720	-0-	-0-	B	-0-	4720	2			N	-0-					162
05	4730	X	4730	-0-	-0-	B	-0-	4716	2	14	9	N	13					175
06	5100	X	4884	-0-	-216	B	-0-	4867	2	17	9	N	15					190
07	5270	X	4606	-0-	-664	B	-0-	4577	2	29	9	N	26					216
08	5491	X	5491	-0-	-0-	B	-0-	5491	2			N	-0-					216
09	5003	X	5003	-0-	-0-	B	-0-	5003	2			N	-0-					216
10	5053	X	4000	-0-	-1053	B	-0-	4000	2			N	-0-					216
11	5310	X	4473	-0-	-837	B	-0-	4472	2	1	9	N	1					217
12	5487	X	4868	-0-	-619	B	-0-	4868	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 56,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	643	3	6	9	N	5					206
02	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	560	3	6	9	N	5	180	1			31
03	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	646	3	17	9	N	15					46
04	630	N	524	-0-	-106	B	-0-	518	3	6	9	N	5					51
05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	677	3	11	9	N	10					61
06	630	N	605	-0-	-25	B	-0-	597	3	8	9	N	7					68
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	654	3	9	9	N	8					76
08	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	656	3	9	9	N	8					84
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	596	3	6	9	N	5					89
10	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	651	3	2	9	N	2					91
11	630	N	566	-0-	-64	B	-0-	566	3			N	-0-					91
*12	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	300	1	2777	3	Y	10					72
							11	9									
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	122	1	1047	3	Y	34	11	1	11	8	84
							37	9									
03	3100	N	3396	-0-	296	296	319	1	3076	3	Y	1					85
							1	9									
04	3000	N	3042	-0-	42	338	331	1	2682	3	Y	26	12	1	12	8	87
							29	9									
05	3100	N	3527	-0-	427	765	342	1	3182	3	Y	3					90
							3	9									
06	3404		3404	-0-	-0-	765	281	1	3121	3	Y	2					92
							2	9									
07	3762		3762	-0-	-0-	765	326	1	3430	3	Y	5					97
							6	9									
08	3404		3404	-0-	-0-	765	318	1	3068	3	Y	16	2	1	2	8	109
							18	9									
09	2910		2795	-0-	-115	650	308	1	2481	3	Y	5					114
							6	9									
10	3117		3114	-0-	-3	647	323	1	2791	3	Y	-0-					114
11	2910		2478	-0-	-432	215	287	1	2189	3	Y	2					116
							2	9									
12	3441		3066	-0-	-375	-0-	331	1	2716	3	Y	17					133
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

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

01	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	430	-0-	-690	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	136	-0-	-1166	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	25	-0-	-1145	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 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	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	4078	2	209	9	N	190	192	1			87
02	4335	X	4335	-0-	-0- B	-0-	4333	2	2	4	N	-0-					87
03	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	4717	2	2	4	N	186	194	1			79
							205	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0- B	-0-	3799	2	3	4	N	-0-					79
05	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	2940	2	2	4	N	203	185	1			97
							223	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	3071	2	1	4	N	-0-					97
07	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	3179	2	1	4	N	173	183	1			87
							190	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	3245	2	2	4	N	-0-					87
09	3217	X	3217	-0-	-0- B	-0-	3178	2	2	4	N	34					121
							37	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	3367	2	1	4	N	174	187	1			108
							191	9									
*11	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	3367	2	2	4	N	-0-					108
12	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	178	188	1			98

TOTAL GAS PROD: 40,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					92
02	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			Y	-0-					92
03	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			Y	-0-					92
04	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			Y	-0-					92
05	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2392	2	10	9	Y	9					101
06	DLQ G-10		2155	-0-	2155 B	2155	2155	2			Y	-0-					101
07	4578	X	2423	-0-	-2155 B	-0-	2320	2	2	4	Y	92	180	1			13
							101	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			Y	-0-					13
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			Y	-0-					13
10	2139	N	1860	-0-	-279 B	-0-	1860	2			Y	-0-					13
*11	1680	N	1668	-0-	-12 B	-0-	1668	2			Y	-0-					13
*12	2003	X	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	3703	2	77	9	Y	70	88	1			-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3727	-0-	3727 B	3727	3727	2			Y	-0-					-0-
07	6963	X	3236	-0-	-3727 B	-0-	3234	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
*11	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
*12	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					86
*02	2268	N	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-					86
*03	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	25					111
*04	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					111
*05	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			N	-0-					111
*06	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					111
*07	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1586	2	1	4	N	149	186	1			74
							164	9									
*08	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-					74
*09	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					74
*10	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					74
*11	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					74
12	1984	N	288	-0-	-1696 B	-0-	53	2	235	9	N	214	186	1			102

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					31
*02	2520	N	139	-0-	-2381 B	-0-	139	2			N	-0-					31
*03	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	3212	2	73	9	N	66					97
*04	2580	N	2056	-0-	-524 B	-0-	2056	2			N	-0-					97
*05	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2229	2	23	9	N	21					118
*06	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					118
*07	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1809	2	1	4	N	-0-					118
*08	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			N	-0-					118
*09	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2243	2	149	9	N	135	180	1	69	5	4
*10	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2611	2	1	9	N	1					5
*11	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	2			N	-0-					5
12	2480	N	63	-0-	-2417 B	-0-	63	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	1178	N	1015	-0-	-163 B	-0-	1015	2			N	-0-					17
02	952	N	919	-0-	-33 B	-0-	918	2	1	4	N	-0-					17
03	961	N	749	-0-	-212 B	-0-	749	2			N	-0-					17
04	990	N	800	-0-	-190 B	-0-	800	2			N	-0-					17
05	1023	N	650	-0-	-373 B	-0-	650	2			N	-0-					17
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					17
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					17
08	651	N	1	-0-	-650 B	-0-	1	4			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*11	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					17
*12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-	17	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 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	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1401	2	52	9	N	47	90	1			67
02	1176	N	1167	-0-	-9 B	-0-	1134	2	33	9	N	30					97
03	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1436	2	66	9	N	60					157
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1380	2	41	9	N	37	116	1			78
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1429	2	43	9	N	39					117
06	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1361	2	61	9	N	55					172
07	1457	N	488	-0-	-969 B	-0-	471	2	17	9	N	15					187
08	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-	137	1			50
09	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					50
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

REED WELL #: 302 RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					42
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-

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	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	391	2	30	9	N	27	111	1			40
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	290	2	52	9	N	47					87
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					87
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					87
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	544	2	29	9	N	26					113
06	480	N	343	-0-	-137 B	-0-	324	2	19	9	N	17					130
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	926	2	39	9	N	35					165
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	769	2	39	9	N	35					200
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	677	2	33	9	N	30					230
10	961	N	671	-0-	-290 B	-0-	651	2	20	9	N	18	1	8			247
11	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	601	2	10	9	N	9	171	1			85
*12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	771	2	55	9	N	50					135

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					95
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					95
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	90	2	22	9	N	20					115
04	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-					115
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					115
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					115
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	68	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2713	2	35	9	N	32	79	1			38
02	2519	X	2519	-0-	-0- B	-0-	2457	2	62	9	N	56					94
03	2567	X	2567	-0-	-0- B	-0-	2512	2	55	9	N	50					144
04	2642	X	2642	-0-	-0- B	-0-	2606	2	36	9	N	33	47	1			130
05	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	3008	2	17	9	N	15					145
06	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2329	2	4	9	N	4					149
07	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2939	2	57	9	N	52	1	8			200
08	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2460	2	15	9	N	14	139	1			75
09	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2744	2	48	9	N	44					119
10	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	2836	2	111	9	N	101	162	1	1	8	57
11	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2739	2	24	9	N	22	1	8			78
*12	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2595	2	28	9	N	25	1	8			102

TOTAL GAS PROD: 32,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	4125	X	4125	-0-	-0- B	-0-	4113	2	12	9	N	11					79
02	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3509	2	97	9	N	88					167
03	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	3283	2	30	9	N	27					194
04	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3131	2	50	9	N	45	133	1			106
05	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	2755	2	33	9	N	30	67	1			69
06	2662	X	2662	-0-	-0- B	-0-	2639	2	23	9	N	21					90
07	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	2928	2	26	9	N	24	1	8			113
08	1504	X	1504	-0-	-0- B	-0-	1503	2	1	9	N	1					114
09	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					114
10	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	1					115
11	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					115
12	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 24,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	3156	2	94	9	N	85	174	1			187
02	2464	X	1651	-0-	-813 B	-0-	1526	2	125	9	N	114					301
03	2728	X	182	-0-	-2546 B	-0-	175	2	7	9	N	6	185	1			122
04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3429	2	112	9	N	102					224
05	4409	X	4409	-0-	-0- B	-0-	4134	2	275	9	N	250	365	1			109
06	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	3821	2	94	9	N	85					194
07	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	3715	2	69	9	N	63	173	1			84
08	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3746	2	87	9	N	79					163
09	4293	X	4293	-0-	-0- B	-0-	4198	2	95	9	N	86					249
10	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6351	2	131	9	N	119	183	1			185
11	7603	X	7603	-0-	-0- B	-0-	7520	2	83	9	N	75	172	1			88
*12	9444	X	9444	-0-	-0- B	-0-	9294	2	150	9	N	136					224

TOTAL GAS PROD: 52,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	15170	-0-	-7150 B	-0-	14894	2	276	9	N	251	372	1			201
02	20160	X	6346	-0-	-13814 B	-0-	6196	2	150	9	N	136	185	1			152
03	22320	X	7046	-0-	-15274 B	-0-	6967	2	79	9	N	72					224
04	21600	X	3449	-0-	-18151 B	-0-	3418	2	31	9	N	28	162	1			90
05	20553	X	1436	-0-	-19117 B	-0-	1432	2	4	9	N	4					94
06	3210	X	325	-0-	-2885 B	-0-	311	2	14	9	N	13					107
07	3317	X	202	-0-	-3115 B	-0-	200	2	2	9	N	2	1	8			108
08	3317	X	349	-0-	-2968 B	-0-	349	2			N	-0-					108
09	3210	X	271	-0-	-2939 B	-0-	271	2			N	-0-					108
10	3700	X	3700	-0-	-0- B	-0-	3639	2	61	9	N	55	25	1	10	8	128
11	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	3487	2	77	9	N	70	6	8			192
*12	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	3870	2	70	9	N	64	165	1	15	8	76

TOTAL GAS PROD: 45,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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	24738	X	20547	-0-	-4191 B	-0-	20218	2	329	9	N	299	182	1			343
02	22344	X	18913	-0-	-3431 B	-0-	18682	2	231	9	N	210	180	1	2	8	371
03	23374	X	21719	-0-	-1655 B	-0-	21317	2	402	9	N	365	542	1			194
04	21930	X	20024	-0-	-1906 B	-0-	19554	2	470	9	N	427	184	1			437
05	20999	X	20999	-0-	-0- B	-0-	20568	2	431	9	N	392	509	1			320
06	21030	X	19467	-0-	-1563 B	-0-	19111	2	356	9	N	324	368	1			276
07	21731	X	20331	-0-	-1400 B	-0-	19938	2	393	9	N	357	364	1	1	8	268
08	21731	X	19523	-0-	-2208 B	-0-	19134	2	389	9	N	354	304	1			318
09	20310	X	14756	-0-	-5554 B	-0-	14488	2	268	9	N	244	364	1			198
10	20987	X	1201	-0-	-19786 B	-0-	1194	2	7	9	N	6	159	1	1	8	44
11	19680	X	438	-0-	-19242 B	-0-	438	2			N	-0-					44
12	18135	X	227	-0-	-17908 B	-0-	227	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 178,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,978

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	5800	X	5800	-0-	-0- B	-0-	5651	2	149	9	N	135	83	1			125
02	8170	X	8170	-0-	-0- B	-0-	8075	2	95	9	N	86					211
03	0	W	9637	-0-	9637 B	9637	9461	2	176	9	N	160	178	1			193
04	0	W	8567	-0-	8567 B	18204	8378	2	189	9	N	172	69	1			296
05	25676	X	7472	-0-	-18204 B	-0-	7330	2	142	9	N	129	184	1			241
06	8130	X	8130	-0-	-0- B	-0-	8028	2	102	9	N	93	185	1			149
07	7560	X	7560	-0-	-0- B	-0-	7443	2	117	9	N	106	1	8			254
08	7772	X	7772	-0-	-0- B	-0-	7644	2	128	9	N	116	182	1			188
09	7080	X	6748	-0-	-332 B	-0-	6632	2	116	9	N	105	186	1	1	8	106
10	14170	X	14170	-0-	-0- B	-0-	13930	2	240	9	N	218	184	1	2	8	138
11	14437	X	14437	-0-	-0- B	-0-	14207	2	230	9	N	209	185	1	1	8	161
*12	15178	X	15178	-0-	-0- B	-0-	14945	2	233	9	N	212	167	1	2	8	204

TOTAL GAS PROD: 113,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

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	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1595	2	129	9	N	117	164	1			23
02	1484	N	1116	-0-	-368 B	-0-	1116	2			N	-0-					23
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					23
04	1680	N	1053	-0-	-627 B	-0-	1053	2			N	-0-					23
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1588	2	1	9	N	1					24
06	1530	N	1503	-0-	-27 B	-0-	1378	2	125	9	N	114					138
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1511	2	32	9	N	29					167
08	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	1479	2	66	9	N	60	171	1			56
09	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	1448	2	35	9	N	32					88
10	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	1493	2	12	9	N	11					99
11	1500	N	1383	-0-	-117 B	-0-	1311	2	72	9	N	65					164
12	1519	N	1424	-0-	-95 B	-0-	1424	2			N	-0-	111	1			52

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2356	N	1934	-0-	-422 B	-0-	1924	2	10	9	N	9					76
02	1988	N	1969	-0-	-19 B	-0-	1957	2	12	9	N	11					87
03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2115	2	9	9	N	8					95
04	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2190	2	2	9	N	2					97
05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2312	2	11	9	N	10					107
06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	2			N	-0-					107
07	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2344	2	17	9	N	15					122
08	2325	N	2315	-0-	-10 B	-0-	2305	2	10	9	N	9	75	1			56
09	2250	N	2224	-0-	-26 B	-0-	2217	2	7	9	N	6					62
10	2356	N	2232	-0-	-124 B	-0-	2226	2	6	9	N	5					67
11	2250	N	2105	-0-	-145 B	-0-	2093	2	12	9	N	11					78
12	2294	N	2112	-0-	-182 B	-0-	2101	2	11	9	N	10					88

TOTAL GAS PROD: 26,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1333	N	1225	-0-	-108 B	-0-	1202	2	23	9	N	21	191	1			42
02	1232	N	712	-0-	-520 B	-0-	686	2	26	9	N	24					66
03	1116	N	902	-0-	-214 B	-0-	882	2	20	9	N	18					84
04	1200	N	807	-0-	-393 B	-0-	783	2	24	9	N	22					106
05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	776	2	32	9	N	29					135
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					135
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					135
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					136
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	159					295
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					68
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					68
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					68
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					68
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					68
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					68
*07	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					68
*08	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					68
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					68
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 15,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	#	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					256
02	1708	#	487	-0-	-1221	-0-	6	1	481	2	N	-0-					256
03	1891	#	645	-0-	-1246	-0-	645	2			N	-0-					256
04	1830	#	521	-0-	-1309	-0-	21	1	500	2	N	-0-	174	1			82
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					82
06	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					82
07	651	#	419	-0-	-232	-0-	419	2			N	-0-					82
08	651	#	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					82
09	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					82
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					82
11	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					82
12	806	#	438	-0-	-368	-0-	2	1	436	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,543 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	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
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	372	#	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	336	#	76	-0-	-260	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		117	-0-	117	221	117	2			Y	-0-					-0-
11	413	R	192	-0-	-221	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 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	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					741
02	3500	#	308	-0-	-3192	-0-	29	1	279	2	N	-0-					741
03	3887	R	3887	-0-	-0-	-0-	123	1	3764	2	N	-0-					741
04	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					741
05	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					741
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					741
07	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					741
08	3875	#	1106	-0-	-2769	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					741
09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					741
*10	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	223	1	2966	2	N	-0-					741
*11	2876	R	2876	-0-	-0-	-0-	201	1	2675	2	N	-0-					741
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					741

TOTAL GAS PROD: 14,199 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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4720	4720	-0-	-0-	-0-	4356	3	364	9	N	331	164	1			381
02	3846	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-	163	1			218
03	5328	5328	-0-	-0-	-0-	5155	3	173	9	N	157	161	1			214
04	3878	3878	-0-	-0-	-0-	3877	3	1	9	N	1	162	1			53
05	2325	353	-0-	-1972	-0-	353	3			N	-0-					53
06	2250	483	-0-	-1767	-0-	483	3			N	-0-					53
07	2325	90	-0-	-2235	-0-	90	3			N	-0-					53
08	2325	96	-0-	-2229	-0-	96	3			N	-0-					53
09	2250	339	-0-	-1911	-0-	339	3			N	-0-					53
10	3662	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					53
11	3929	3929	-0-	-0-	-0-	3775	3	154	9	N	140	153	1			40
*12	5495	5495	-0-	-0-	-0-	5157	3	338	9	N	307	307	1			40

TOTAL GAS PROD: 32,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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	2015 #	2001	-0-	-14	-0-	2001	3			N	-0-					3
02	1820 #	1787	-0-	-33	-0-	1787	3			N	-0-					3
03	1984 #	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					3
04	1950 #	1891	-0-	-59	-0-	1891	3			N	-0-					3
05	2015 #	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					3
06	1950 #	1877	-0-	-73	-0-	1877	3			N	-0-					3
07	1984 #	1670	-0-	-314	-0-	1670	3			N	-0-					3
08	1953 #	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					3
09	1890 #	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-					3
10	1953 #	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			N	-0-					3
11	1890 #	1858	-0-	-32	-0-	1858	3			N	-0-					3
12	1922 #	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,549 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

	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	961	N	759	-0-	-202	-0-	74	1	685	3	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	720	N	412	-0-	-308	-0-	38	1	374	3	N	-0-					-0-
05	992	N	81	-0-	-911	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	586	-0-	-464	-0-	41	1	545	3	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	72	1	731	3	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	865	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	791	3	N	-0-					-0-
12	837	N	693	-0-	-144	-0-	74	1	619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					70
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					70
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					70
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					70
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					70
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					70
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					70
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					70
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					70
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					70
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					70
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,830 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	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

01	1209	X	1070	-0-	-139	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
02	1092	X	1065	-0-	-27	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
03	1209	X	868	-0-	-341	-0-	868	3		N	-0-			-0-
04	1080	X	992	-0-	-88	-0-	992	3		N	-0-			-0-
05	1178	X	889	-0-	-289	-0-	889	3		N	-0-			-0-
06	1140	X	775	-0-	-365	-0-	775	3		N	-0-			-0-
07	1178	X	772	-0-	-406	-0-	772	3		N	-0-			-0-
08	1023	X	621	-0-	-402	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	990	X	682	-0-	-308	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	899	X	850	-0-	-49	-0-	850	3		N	-0-			-0-
11	780	X	738	-0-	-42	-0-	738	3		N	-0-			-0-
12	775	X	615	-0-	-160	-0-	615	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 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

01	310	X	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	X	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	X	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	X	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	X	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124	X	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

01	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	X	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 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	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	X	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	X	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	X	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 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	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 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	868	X	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	756	X	711	-0-	-45	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	806	X	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	780	X	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	806	X	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	775	X	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	744	X	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	720	X	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	713	X	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	690	X	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	X	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 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	1054	X	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	952	X	935	-0-	-17	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	870	-0-	-153	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	990	X	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	990	X	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	992	X	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,640 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	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616	X	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	682	X	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	682	X	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660	X	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	651	X	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	651	X	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	630	X	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	682	X	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 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	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	887	-0-	-167	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	990	X	967	-0-	-23	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	X	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,821 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	1984	X	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1761	-0-	-31	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1887	-0-	-33	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1846	-0-	-74	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1540	-0-	-444	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1954	-0-	-30	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1881	-0-	-9	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1854	-0-	-36	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,441 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	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	X	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	279	X	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	X	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	952	X	943	-0-	-9	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	995	-0-	-55	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	912	-0-	-142	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 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	434	X	425	-0-	-9	-0-	105	1	320	3	N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	95	1	297	3	N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	105	1	382	3	N	-0-					-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	102	1	2145	3	N	-0-					-0-
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	3	N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	102	1	1457	3	N	-0-					-0-
07	2325	X	1711	-0-	-614	-0-	92	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	105	1	1609	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	1069	-0-	-1181	-0-	102	1	967	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1040	-0-	-1099	-0-	105	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	921	-0-	-729	-0-	102	1	819	3	N	-0-					-0-
12	1705	X	853	-0-	-852	-0-	105	1	748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,542 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	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1028	-0-	-398	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,414 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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					4
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					4
03	4278	X	3554	-0-	-724	-0-	3554	3			N	-0-					4
04	4140	X	4041	-0-	-99	-0-	4041	3			N	-0-					4
05	4278	X	3922	-0-	-356	-0-	3922	3			N	-0-					4
06	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	3772	3			N	-0-					4
07	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	3537	3			N	-0-					4
08	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	4034	3			N	-0-					4
09	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	3807	3			N	-0-					4
10	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3783	3			N	-0-					4
11	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					4
12	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,927 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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,738 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	630	N	264	-0-	-366	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 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	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	845	-0-	-325	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,539 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	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	1022	-0-	-70	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	210	-0-	-930	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1186	-0-	-194	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1156	-0-	-270	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1015	-0-	-365	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	922	-0-	-380	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,038 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	589	N	470	-0-	-119	-0-	1	1	469	2	N	-0-					-0-
02	560	N	378	-0-	-182	-0-	1	1	377	2	N	-0-					-0-
03	775	N	98	-0-	-677	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	1	1	184	2	N	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,511 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2191	3	151	9	N	137					257
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1880	3	77	9	N	70	180	1			147
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2228	3	96	9	N	87					234
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2450	3	169	9	N	154	171	1			217
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	1962	3	105	9	N	95	183	1			129
06	2250	N	1741	-0-	-509	-0-	1644	3	97	9	N	88					217
07	2387	N	567	-0-	-1820	-0-	539	3	28	9	N	25	177	1			65
08	2077	N	476	-0-	-1601	-0-	472	3	4	9	N	4	2	1	2	8	65
09	1740	N	894	-0-	-846	-0-	847	3	47	9	N	43					108
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1331	3	26	9	N	24					132
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					132
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	968	3	55	9	N	50					182

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	316	3	34	9	N	31					80
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	283	3	32	9	N	29					109
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	298	3	26	9	N	24					133
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	277	3	29	9	N	26	151	1			8
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	252	3	39	9	N	35					43
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	211	3	32	9	N	29					72
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	187	3	33	9	N	30					102
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	209	3	24	9	N	22					124
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	193	3	12	9	N	11					135
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	205	3	12	9	N	11					146
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	237	3	47	9	N	43					189
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	267	3	29	9	N	26					215

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	466	3	68	9	N	62					313
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	408	3	47	9	N	43	177	1			179
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	466	3	46	9	N	42					221
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	288	3	17	9	N	15					236
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	680	3	41	9	N	37	1	1	1	8	271
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	600	3	64	9	N	58	180	1			149
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	611	3	39	9	N	35					184
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	604	3	42	9	N	38					222
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	568	3	30	9	N	27					249
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	586	3	48	9	N	44	177	1	1	8	115
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	598	3	31	9	N	28					143
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	486	3	33	9	N	30					173

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

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	1531	-0-	-205	-0-	1512	3	19	9	N	17					103
02	1652	N	1330	-0-	-322	-0-	1320	3	10	9	N	9					112
03	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1454	3	17	9	N	15					127
04	1470	N	779	-0-	-691	-0-	773	3	6	9	N	5					132
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1416	3	15	9	N	14					146
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	1216	3	12	9	N	11					157
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	3	21	9	N	19					176
08	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	1039	3	8	9	N	7					183
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1163	3	11	9	N	10					193
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					201
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	3	17	9	N	15	187	1			29
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1367	3	18	9	N	16					45

TOTAL GAS PROD: 14,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	341	N	262	-0-	-79	-0-	255	2	7	9	N	6					266
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	275	2	21	9	N	19					285
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	249	2	28	9	N	25					310
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					310
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					310
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					310
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					310
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					310
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					310
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					310
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	254	2	45	9	N	41	185	1			166
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	228	2	1	9	N	1					167

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	9576	-0-	-4777	-0-	802	1	8387	2	N	352	188	1			339
							387	9									
02	12964	X	6660	-0-	-6304	-0-	548	1	5748	2	N	331	367	1	8	8	295
							364	9									
03	14012	X	7358	-0-	-6654	-0-	864	1	6103	2	N	355	372	1	11	8	267
							391	9									
04	11460	X	8674	-0-	-2786	-0-	812	1	7419	2	N	403	194	1	4	8	472
							443	9									
05	10013	X	7809	-0-	-2204	-0-	772	1	6641	2	N	357	572	1	10	8	247
							3	4	393	9							
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	798	1	6304	2	N	117	199	1	11	8	154
							129	9									
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	821	1	7110	2	N	314	192	1	5	8	271
							345	9									
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	838	1	6644	2	N	345	190	1	10	8	416
							380	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	850	1	6323	2	N	279	378	1	2	8	315
							5	4	307	9							
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	845	1	5636	2	N	274	192	1			397
							301	9									
11	6090	X	5763	-0-	-327	-0-	800	1	4715	2	N	225	192	1			430
							248	9									
*12	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	859	1	5897	2	N	272	547	1			155
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 90,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2					121
02	1232	N	2	-0-	-1230	-0-	2	4			N	-0-					121
03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	113	1	2952	3	N	5					126
							2	4	6	9							
04	3000	N	4261	-0-	1261	1261	178	1	4064	3	N	15					141
							2	4	17	9							
05	3100	N	2620	-0-	-480	781	156	1	2462	3	N	-0-					141
							2	4									
06	2700	N	16	-0-	-2684	-0-	2	1	13	3	N	-0-					141
							1	4									
07	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	40	1	1758	3	N	9					150
							1	4	10	9							
08	2790	X	1772	-0-	-1018	-0-	18	1	1740	3	N	11					161
							2	4	12	9							
09	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	16	1	2203	3	N	4					165
							2	4	4	9							
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	16	1	2622	3	N	10					175
							1	4	11	9							
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	14	1	2021	3	N	17					192
							2	4	19	9							
12	2294	X	854	-0-	-1440	-0-	11	1	834	3	N	6					198
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	1143	3	6	9	N	5					45
02	1260	N	744	-0-	-516	-0-	742	3	2	9	N	2					47
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	4	N	-0-					47
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	970	3	8	9	N	7					54
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3			N	-0-					54
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					54
07	1023	N	779	-0-	-244	-0-	743	3	36	9	N	33					87
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	N	2					89
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			N	-0-					89
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	N	3					92
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	3	8	9	N	7					99
12	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1142	3	6	9	N	5					104

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2294	N	1673	-0-	-621	-0-	5	1	1668	3	N	-0-					133
02	2044	N	1299	-0-	-745	-0-	44	1	1253	3	N	-0-					133
							2	4									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1667	3	N	-0-					133
							2	4									
04	1620	N	1284	-0-	-336	-0-	37	1	1245	3	N	-0-					133
							2	4									
05	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	38	1	1236	3	N	-0-					133
							2	4									
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	40	1	1625	3	N	-0-					133
							1	4									
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	28	1	1113	3	N	28					161
							1	4	31	9							
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	42	1	1455	3	N	2					163
							2	4	2	9							
09	1680	N	444	-0-	-1236	-0-	13	1	429	3	N	-0-					163
							2	4									
10	1178	N	680	-0-	-498	-0-	13	1	666	3	N	-0-					163
							1	4									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1829	3	N	-0-					163
							2	4									
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1706	3	N	-0-					163
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	12	1	6989	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6512	-0-	-264	-0-	169	1	6341	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	7502	X	7448	-0-	-54	-0-	177	1	7269	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	7260	X	7179	-0-	-81	-0-	172	1	7005	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	177	1	7103	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	7200	X	6870	-0-	-330	-0-	148	1	6721	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	140	1	6669	3	N	2					2
							1	4	2	9							
08	7440	X	6932	-0-	-508	-0-	179	1	6750	3	N	1					3
							2	4	1	9							
09	7170	X	6690	-0-	-480	-0-	167	1	6521	3	N	-0-					3
							2	4									
10	7285	X	6823	-0-	-462	-0-	140	1	6682	3	N	-0-					3
							1	4									
11	6870	X	6355	-0-	-515	-0-	153	1	6200	3	N	-0-					3
							2	4									
12	6944	X	6280	-0-	-664	-0-	138	1	6140	3	N	-0-					3
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 82,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	4	1	1047	3	N	3					45
							3	9									
02	1708	N	1033	-0-	-675	-0-	55	1	976	3	N	-0-					45
							2	4									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	3	N	-0-					45
							3	4									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	N	39					84
							2	4	43	9							
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1418	3	N	-0-					84
							2	4									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1303	3	N	-0-					84
							1	4									
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	54	1	1310	3	N	32					116
							1	4	35	9							
08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	64	1	1329	3	N	-0-					116
							2	4									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	65	1	1515	3	N	20					136
							2	4	22	9							
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	3	N	12					148
							1	4	13	9							
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	3	N	23					171
							2	4	25	9							
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	57	1	1612	3	N	2					173
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	3	1	1712	3	N	2					94
							2	9									
02	2352	X	1296	-0-	-1056	-0-	31	1	1254	3	N	8					102
							2	4	9	9							
03	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	47	1	1744	3	N	-0-					102
							2	4									
04	1650	N	964	-0-	-686	-0-	22	1	927	3	N	12					114
							2	4	13	9							
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	32	1	1349	3	N	-0-					114
							2	4									
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	33	1	1582	3	N	-0-					114
							1	4									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1163	3	N	7					121
							1	4	8	9							
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	47	1	1839	3	N	-0-					121
							2	4									
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	48	1	1782	3	N	3					124
							2	4	3	9							
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	3	N	4					128
							1	4	4	9							
11	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	33	1	1322	3	N	15					143
							2	4	17	9							
12	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	23	1	1097	3	N	-0-					143
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ELLIS, DREW, ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 021926 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6783 - 6834

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_____ 03/07/2014 - P&A 03/07/14

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

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2892	-0-	-244	-0-	2891	3	1	4	N	-0-					-0-
03	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	2987	3	22	9	N	20					20
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					20
09	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3093	3			N	-0-					20
10	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	3			N	-0-					20
11	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	2985	3			N	-0-					20
12	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	3044	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 37,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

01	806	N	728	-0-	-78	-0-	1	1	727	3	N	-0-					119
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	18	1	649	3	N	-0-					119
							2	4									
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	19	1	719	3	N	-0-					119
							2	4									
04	690	N	449	-0-	-241	-0-	14	1	433	3	N	-0-					119
							2	4									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	901	3	N	-0-					119
							2	4									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	708	3	N	-0-					119
							1	4									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	695	3	N	-0-	28	5			91
							1	4									
08	930	N	697	-0-	-233	-0-	16	1	679	3	N	-0-					91
							2	4									
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	17	1	697	3	N	-0-					91
							2	4									
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	14	1	681	3	N	-0-					91
							1	4									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	665	3	N	-0-					91
							2	4									
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	16	1	662	3	N	-0-					91
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6882 - 6898

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					69
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					69
03	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	3			N	-0-					69
04	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	3			N	-0-					69
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					69
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					69
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-	3	5			66
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					66
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	3			N	-0-					66
10	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	3			N	-0-					66
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					66
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

	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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	N	7					39
							8	9									
02	1904	N	1070	-0-	-834	-0-	43	1	1025	3	N	-0-					39
							2	4									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	3	N	11					50
							2	4	12	9							
04	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	71	1	2051	3	N	9					59
							2	4	10	9							
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	74	1	1788	3	N	10					69
							2	4	11	9							
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	54	1	1964	3	N	10					79
							1	4	11	9							
07	2201	N	1406	-0-	-795	-0-	39	1	1360	3	N	5					84
							1	4	6	9							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	86	1	2067	3	N	10					94
							2	4	11	9							
09	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	65	1	1756	3	N	7					101
							2	4	8	9							
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	32	1	1196	3	N	7					108
							1	4	8	9							
11	2100	N	1533	-0-	-567	-0-	20	1	1505	3	N	5					113
							2	4	6	9							
12	1891	N	955	-0-	-936	-0-	12	1	938	3	N	3					116
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					2
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	4	9	9	N	8					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					10
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					10
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	4			N	-0-					10
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					10
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-					81
02	1652	N	1087	-0-	-565	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					81
							2	4									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	3	N	-0-					81
							2	4									
04	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	39	1	1186	3	N	-0-					81
							2	4									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	3	N	-0-					81
							2	4									
06	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	33	1	1173	3	N	-0-					81
							1	4									
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	31	1	1058	3	N	97					178
							1	4	107	9							
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	41	1	1183	3	N	34					212
							2	4	37	9							
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	3	N	35					247
							2	4	39	9							
10	1209	N	693	-0-	-516	-0-	17	1	675	3	N	-0-	187	1	23	5	37
							1	4									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1228	3	N	44					81
							2	4	48	9							
12	1271	N	947	-0-	-324	-0-	27	1	907	3	N	10					91
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SELL, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 021953 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7170 - 9391

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

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

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

01	620	N	571	-0-	-49	-0-	1	1	570	3	N	-0-					95
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	7	1	359	3	N	-0-					95
							2	4									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	N	-0-					95
							3	4									
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	8	1	514	3	N	-0-					95
							2	4									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	8	1	469	3	N	-0-					95
							2	4									
06	750	N	467	-0-	-283	-0-	33	1	433	3	N	-0-					95
							1	4									
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	6	1	396	3	N	-0-	13	5			82
							1	4									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	685	3	N	-0-					82
							2	4									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	N	7					89
							2	4	8	9							
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	593	3	N	-0-					89
							1	4									
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	13	1	552	3	N	1					90
							2	4	1	9							
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	13	1	612	3	N	7					97
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 6,733 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	2263	N	1588	-0-	-675	-0-	10	1	1575	3	N	3					121
							3	9									
02	2044	N	1436	-0-	-608	-0-	117	1	1317	3	N	-0-					121
							2	4									
03	2046	N	1479	-0-	-567	-0-	131	1	1344	3	N	2					123
							2	4	2	9							
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	3	N	3					126
							2	4	3	9							
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	115	1	1355	3	N	-0-					126
							2	4									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	3	N	-0-					126
							1	4									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1648	3	N	-0-	18	5			108
							1	4									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	141	1	1526	3	N	-0-					108
							2	4									
09	1890	N	1239	-0-	-651	-0-	106	1	1131	3	N	-0-					108
							2	4									
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	125	1	1521	3	N	20					128
							1	4	22	9							
11	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	113	1	1405	3	N	-0-					128
							2	4									
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	117	1	2132	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					34
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					34
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	4	N	-0-					34
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					34
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					34
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					34
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	2	17	9	N	15					49
08	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					49
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					49
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					49
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					49
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					22
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					22
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					22
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					22
05	2046	N	1480	-0-	-566	-0-	1480	3			N	-0-					22
06	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	1265	3			N	-0-					22
07	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	3			N	-0-	22	5			-0-
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1276	3	1	4	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,851 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	3	N	-0-					18
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1742	3	N	-0-					18
							2	4									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	32	1	1822	3	N	-0-					18
							2	4									
04	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	16	1	1028	3	N	-0-					18
							2	4									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	35	1	2097	3	N	-0-					18
							2	4									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	26	1	2045	3	N	-0-					18
							1	4									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	3	N	29					47
							1	4	32	9							
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	N	-0-					47
							2	4									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	3	N	-0-					47
							2	4									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	28	1	1719	3	N	-0-					47
							1	4									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	29	1	1577	3	N	-0-					47
							2	4									
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 1032 RRCID -> 053032 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6996 - 7016

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-

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

01	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					7
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					7
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					7
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					7
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					7
06	510	N	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					7
07	1519	N	243	-0-	-1276	-0-	240	3	3	9	N	3					10
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					10
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	212	3	15	9	N	14					24
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					24
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					24
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. 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	333	N	333	-0-	-0-		-0-		333	3			N	-0-					99
02	280	N	205	-0-	-75		-0-		3	1	200	3	N	-0-					99
									2	4									
03	453	N	453	-0-	-0-		-0-		6	1	445	3	N	-0-					99
									2	4									
04	370	N	370	-0-	-0-		-0-		8	1	360	3	N	-0-					99
									2	4									
05	340	N	340	-0-	-0-		-0-		10	1	328	3	N	-0-					99
									2	4									
06	450	N	306	-0-	-144		-0-		7	1	298	3	N	-0-					99
									1	4									
07	372	N	288	-0-	-84		-0-		5	1	282	3	N	-0-	64	5			35
									1	4									
08	341	N	290	-0-	-51		-0-		6	1	282	3	N	-0-					35
									2	4									
09	300	N	265	-0-	-35		-0-		5	1	255	3	N	3					38
									2	4	3	9							
10	279	N	265	-0-	-14		-0-		4	1	260	3	N	-0-					38
									1	4									
11	270	N	205	-0-	-65		-0-		4	1	199	3	N	-0-					38
									2	4									
12	279	N	256	-0-	-23		-0-		5	1	249	3	N	-0-					38
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. 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	589	N	558	-0-	-31		-0-		558	3			N	-0-					108
02	532	N	480	-0-	-52		-0-		479	3	1	4	N	-0-					108
03	562	N	562	-0-	-0-		-0-		562	3			N	-0-					108
04	540	N	527	-0-	-13		-0-		527	3			N	-0-					108
05	533	N	533	-0-	-0-		-0-		526	3	7	9	N	6					114
06	540	N	513	-0-	-27		-0-		503	3	10	9	N	9					123
07	558	N	512	-0-	-46		-0-		443	3	69	9	N	63					186
08	533	N	533	-0-	-0-		-0-		529	3	4	9	N	4					190
09	510	N	479	-0-	-31		-0-		473	3	6	9	N	5					195
10	527	N	508	-0-	-19		-0-		500	3	8	9	N	7					202
11	510	N	469	-0-	-41		-0-		469	3			N	-0-					202
12	496	N	484	-0-	-12		-0-		481	3	3	9	N	3					205

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MORRIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 058610 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7290 - 7337

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

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	N	15					57
							17	9									
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	27	1	708	3	N	2					59
							2	4	2	9							
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	28	1	777	3	N	10					69
							2	4	11	9							
04	840	N	519	-0-	-321	-0-	22	1	495	3	N	-0-					69
							2	4									
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	23	1	677	3	N	-0-					69
							2	4									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	23	1	776	3	N	8					77
							1	4	9	9							
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	17					94
							1	4	19	9							
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	753	3	N	7					101
							2	4	8	9							
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	21	1	716	3	N	3					104
							2	4	3	9							
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	21	1	804	3	N	10					114
							1	4	11	9							
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	19	1	641	3	N	2					116
							2	4	2	9							
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	26	1	558	3	N	-0-					116
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LINN, ROY WELL #: 3 RRCID -> 067074 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7120 - 7164

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A08/15/14

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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- 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	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	4	1	1594	3	N	-0-					161
02	1344	N	1230	-0-	-114	-0-	44	1	1184	3	N	-0-					161
							2	4									
03	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	68	1	1590	3	N	-0-					161
							3	4									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1563	3	N	-0-					161
							2	4									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	3	N	-0-					161
							2	4									
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1503	3			N	-0-					161
07	1705	N	968	-0-	-737	-0-	968	3			N	-0-	40	5			121
08	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1280	3			N	-0-					121
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	67	1	1344	3	N	-0-					121
							2	4									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	1538	3	N	-0-					121
							1	4									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	3	N	-0-					121
							2	4									
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	1470	3	N	7					128
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 17,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					97
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-					97
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					97
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					97
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					97
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	3			N	-0-					97
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-	37	5			60
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					60
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					60
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					60
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					60
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	2	1	1055	3	N	12					85
							13	9									
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	30	1	904	3	N	5					90
							2	4	6	9							
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	3	N	3					93
							2	4	3	9							
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	30	1	1011	3	N	2					95
							2	4	2	9							
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	3	N	5					100
							2	4	6	9							
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	24	1	1028	3	N	3					103
							1	4	3	9							
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	25	1	946	3	N	7					110
							1	4	8	9							
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	3	N	-0-					110
							2	4									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	N	-0-					110
							2	4									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	N	-0-					110
							1	4									
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	28	1	950	3	N	6					116
							2	4	7	9							
12	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	26	1	1016	3	N	-0-					116
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	2	1	1908	3	N	3					116
							3	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	1159	3	N	1					117
							2	4	1	9							
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	22	1	1752	3	N	-0-					117
							3	4									
04	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	20	1	1580	3	N	14					131
							2	4	15	9							
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	3	N	13					144
							2	4	14	9							
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	17	1	1571	3	N	11					155
							1	4	12	9							
07	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	14	1	1351	3	N	2					157
							1	4	2	9							
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	22	1	1805	3	N	7					164
							2	4	8	9							
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	18	1	1429	3	N	5	159	1			10
							2	4	6	9							
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	18	1	1694	3	N	4					14
							1	4	4	9							
11	1770	N	1403	-0-	-367	-0-	17	1	1371	3	N	12					26
							2	4	13	9							
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	17	1	1499	3	N	-0-					26
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1023	N	985	-0-	-38	-0-	977	3	8	9	N	7					143
02	1176	N	99	-0-	-1077	-0-	5	1	92	3	N	-0-					143
							2	4									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	53	1	1845	3	N	-0-					143
							2	4									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	33	1	1081	3	N	1					144
							2	4	1	9							
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	55	1	1295	3	N	4					148
							2	4	4	9							
06	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	31	1	1201	3	N	2					150
							1	4	2	9							
07	1147	N	861	-0-	-286	-0-	18	1	817	3	N	23					173
							1	4	25	9							
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	34	1	1297	3	N	2					175
							2	4	2	9							
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	30	1	1064	3	N	-0-	158	1	7	5	10
							2	4									
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	19	1	739	3	N	5					15
							1	4	6	9							
11	1290	N	828	-0-	-462	-0-	20	1	804	3	N	2					17
							2	4	2	9							
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	22	1	981	3	N	1					18
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	973	-0-	-371	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,624 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	1	1	597	3	N	-0-					108
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	527	3	N	-0-					108
							2	4									
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	13	1	535	3	N	-0-					108
							2	4									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	N	-0-					108
							2	4									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	N	-0-					108
							2	4									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	20	1	1107	3	N	-0-					108
							1	4									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	852	3	N	-0-	29	5			79
							1	4									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	N	7					86
							2	4	8	9							
09	1140	N	871	-0-	-269	-0-	21	1	847	3	N	1					87
							2	4	1	9							
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	17	1	822	3	N	-0-					87
							1	4									
11	990	N	752	-0-	-238	-0-	17	1	731	3	N	2					89
							2	4	2	9							
12	899	N	787	-0-	-112	-0-	14	1	771	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	1115	3	N	-0-					86
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	N	-0-					86
							2	4									
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	34	1	1034	3	N	-0-					86
							2	4									
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	31	1	969	3	N	-0-					86
							2	4									
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	28	1	918	3	N	6					92
							2	4	7	9							
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	27	1	1015	3	N	-0-					92
							1	4									
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	22	1	867	3	N	63					155
							1	4	69	9							
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	3	N	1					156
							2	4	1	9							
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	3	N	4					160
							2	4	4	9							
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	3	N	3					163
							1	4	3	9							
11	1140	N	872	-0-	-268	-0-	28	1	842	3	N	-0-					163
							2	4									
12	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	31	1	979	3	N	2					165
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	32	1	2207	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	30	1	1012	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

01	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	3			N	-0-					133
02	1372	N	1227	-0-	-145	-0-	1221	3	6	9	N	5					138
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			N	-0-					138
04	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-					138
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3			N	-0-					138
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					138
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1179	3	31	9	N	28					166
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	N	2					168
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					168
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	3	2	9	N	2					170
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1244	3	11	9	N	10					180
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	163	-0-	163	163	2	1	136	3	N	22					22
							1	4	24	9							
08	14B2	EXT	41	-0-	41	204	1	1	13	3	N	23					45
							2	4	25	9							
09	14B2	EXT	2	-0-	2	206	2	4			N	-0-					45
10	14B2	EXT	5	-0-	5	211	4	3	1	4	N	-0-					45
11	213	X	2	-0-	-211	-0-	2	4			N	-0-					45
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2194	3	N	39					84
							2	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	4	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9	N	5					5
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-					5
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	4			N	-0-					5
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	4	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	4	1	1416	3	N	-0-					24
02	1792	N	1374	-0-	-418	-0-	36	1	1336	3	N	-0-					24
							2	4									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	43	1	1842	3	N	-0-					24
							2	4									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1612	3	N	-0-					24
							2	4									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					24
							2	4									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	3	N	-0-					24
							1	4									
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	37	1	1430	3	N	-0-	11	5			13
							1	4									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	36	1	1660	3	N	-0-					13
							2	4									
09	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	34	1	1548	3	N	-0-					13
							2	4									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	51	1	1922	3	N	-0-					13
							1	4									
11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	46	1	1454	3	N	-0-					13
							2	4									
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	3	N	-0-					13
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1955	-0-	-432	-0-	4	1	1940	3	N	10					141
							11	9									
02	2072	X	1731	-0-	-341	-0-	45	1	1676	3	N	7					148
							2	4	8	9							
03	1891	X	1847	-0-	-44	-0-	44	1	1791	3	N	8					156
							3	4	9	9							
04	1890	X	1609	-0-	-281	-0-	38	1	1561	3	N	7					163
							2	4	8	9							
05	1953	X	1617	-0-	-336	-0-	38	1	1569	3	N	7					170
							2	4	8	9							
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	43	1	1999	3	N	-0-					170
							1	4									
07	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	33	1	1551	3	N	10					180
							1	4	11	9							
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	57	1	2354	3	N	1					181
							2	4	1	9							
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	3	N	4	168	1			17
							2	4	4	9							
10	2108	X	1533	-0-	-575	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					17
							1	4									
11	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	50	1	1979	3	N	5					22
							2	4	6	9							
12	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	46	1	2103	3	N	-0-					22
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1612	N	621	-0-	-991	-0-	29	1	586	3	N	5					92
							6	9									
02	1344	N	853	-0-	-491	-0-	401	1	444	3	N	5					97
							2	4	6	9							
03	961	N	478	-0-	-483	-0-	443	1	32	3	N	-0-					97
							3	4									
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	430	1	2	4	N	2					99
							2	9									
05	930	N	446	-0-	-484	-0-	444	1	2	4	N	-0-					99
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	373	1	1	4	N	-0-					99
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	373	1	1	4	N	10					109
							11	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	1	2	4	N	2					111
							2	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	430	1	429	3	N	2					113
							2	4	2	9							
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	214	1	1750	3	N	-0-					113
							1	4									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	3	N	13					126
							2	4	14	9							
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	236	1	1495	3	N	-0-					126
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY, A. W. -B- WELL #: 2051 RRCID -> 106697 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6862 - 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-

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

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

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

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					2
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					2
03	992	N	323	-0-	-669	-0-	323	3			N	-0-					2
04	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	3			N	-0-					2
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					2
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					2
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	145	3	9	9	N	8					10
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	257	3	1	4	N	2					12
							2	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					12
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					12
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					12
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 2 RRCID -> 110121 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 6932 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	3	1	1839	3	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	46	1	2019	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	39	1	1893	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	39	1	1720	3	N	10					10
							2	4	11	9							
06	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	31	1	1616	3	N	-0-					10
							1	4									
07	1984	N	1249	-0-	-735	-0-	29	1	1219	3	N	-0-					10
							1	4									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	39	1	1862	3	N	-0-					10
							2	4									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1788	3	N	-0-	10	5			-0-
							2	4									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1822	3	N	20					20
							1	4	22	9							
11	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	37	1	1574	3	N	5					25
							2	4	6	9							
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	38	1	1817	3	N	7					32
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 21,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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-

MORRIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119167 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7184 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	1	949	3	N	-0-					12
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	873	3	N	-0-					12
							2	4									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	883	3	N	-0-					12
							2	4									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	897	3	N	-0-					12
							2	4									
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	41	1	918	3	N	-0-					12
							2	4									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	N	-0-					12
							1	4									
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	33	1	848	3	N	-0-	12	5			-0-
							2	4									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	946	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	41	1	865	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	903	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	39	1	861	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	898	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-113	-0-	3 2	1 9	1618	3	N	2					22
02	1540 N	1387	-0-	-153	-0-	38 2	1 4	1338 9	3 9	N	8					30
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	35 2	1 4	1451	3	N	-0-					30
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	1520 4	3 9	N	4					34
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	1535 18	3 9	N	16					50
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	1627 15	3 9	N	14					64
07	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	32 1	1 4	1483 25	3 9	N	23					87
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	40 2	1 4	1744 11	3 9	N	10					97
09	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	36 2	1 4	1539 10	3 9	N	9					106
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	1558 2	3 9	N	2					108
11	1740 N	1488	-0-	-252	-0-	29 2	1 4	1451 6	3 9	N	5					113
12	1643 N	763	-0-	-880	-0-	16 2	1 4	744 1	3 9	N	1	114	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	2518	3			N	-0-					91
02	2688	X	2196	-0-	-492	-0-	2196	3			N	-0-					91
03	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2358	3			N	-0-					91
04	2430	X	2292	-0-	-138	-0-	2292	3			N	-0-					91
05	2511	X	2460	-0-	-51	-0-	2430	3	30	9	N	27					118
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2397	3	33	9	N	30					148
07	2418	X	2012	-0-	-406	-0-	1968	3	44	9	N	40					188
08	2449	X	1708	-0-	-741	-0-	1692	3	1	4	N	14					202
							15	9									
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					202
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-	182	1			20
11	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2267	3	8	9	N	7					27
12	2728	X	1496	-0-	-1232	-0-	1493	3	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 26,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	310	3			N	-0-					138
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	3			N	-0-					138
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	84	3	4	4	N	1					139
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	185	3	2	4	N	24					163
							26	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	4	N	-0-					163
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	3	1	4	N	-0-					163
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	52	3	1	4	N	-0-	27	5			136
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	56	3	2	4	N	-0-					136
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					138
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	4	N	-0-					138
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	18	3	2	4	N	3					141
							3	9									
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	4	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GLASGOW, H. T. WELL #: 2738 RRCID -> 140233 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7666 - 9302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	74	1			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2628	3	2	9	N	2					152
*02	2800	N	2867	-0-	67	67	2825	3	42	9	N	38					190
*03	2517	N	2450	-0-	-67	-0-	2353	3	97	9	N	88	179	1			99
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					99
*05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2516	3	1	4	N	-0-					99
*06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2138	3	22	9	N	20					119
*07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2473	3	111	9	N	101					220
*08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2514	3	62	9	N	56					276
*09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2423	3	31	9	N	28					304
*10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2502	3	62	9	N	56					360
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2418	3	55	9	N	50					410
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2441	3	25	9	N	23	188	1			245

TOTAL GAS PROD: 30,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

01	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	5	1	1646	3	N	-0-					181
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1467	3	N	-0-					181
							2	4									
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	58	1	1579	3	N	-0-					181
							3	4									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	60	1	1553	3	N	-0-					181
							2	4									
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	46	1	1453	3	N	-0-					181
							2	4									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	49	1	1554	3	N	-0-					181
							1	4									
07	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	40	1	1391	3	N	2					183
							1	4	2	9							
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	3	N	15					198
							2	4	17	9							
09	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	39	1	1272	3	N	15					213
							2	4	17	9							
10	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	34	1	1288	3	N	10	199	1			24
							1	4	11	9							
11	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	40	1	1239	3	N	11					35
							2	4	12	9							
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	36	1	1390	3	N	4					39
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1147	N	669	-0-	-478	-0-	669	3			N	-0-					161
02	1092	N	441	-0-	-651	-0-	441	3			N	-0-					161
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					161
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	14	1	1094	3	N	-0-					161
							2	4									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	N	-0-					161
							3	4									
06	1110	N	848	-0-	-262	-0-	9	1	838	3	N	-0-					161
							1	4									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	16	1	963	3	N	-0-	20	5			141
							1	4									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	1115	3	N	-0-					141
							2	4									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1007	3	N	-0-					141
							2	4									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	11	1	1332	3	N	-0-					141
							1	4									
11	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	3			N	-0-					141
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	754	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	4	1	1292	2	Y	-0-					115
02	1316	N	956	-0-	-360	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					115
							2	4									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1281	2	Y	-0-					115
							2	4									
04	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-					115
							3	4									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-					115
							3	4									
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	40	1	1178	2	Y	-0-					115
							1	4									
07	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	39	1	1219	2	Y	16					131
							1	4	18	9							
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	44	1	1149	2	Y	-0-					131
							2	4									
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-	14	5			117
							2	4									
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	27	1	995	2	Y	-0-					117
							1	4									
*11	1170	N	963	-0-	-207	-0-	27	1	934	2	Y	-0-					117
							2	4									
12	1178	N	979	-0-	-199	-0-	24	1	953	2	Y	-0-					117
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LINN, ROY -C- WELL #: 3 RRCID -> 144664 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7208 - 7250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
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	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	6	1	1976	3	N	-0-					138
02	1960	N	1554	-0-	-406	-0-	57	1	1489	3	N	5					143
							2	4	6	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	3	N	1					144
							2	4	1	9							
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	57	1	1980	3	N	6					150
							2	4	7	9							
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	56	1	1947	3	N	3					153
							2	4	3	9							
06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	49	1	1923	3	N	-0-					153
							1	4									
07	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	34	1	1666	3	N	23					176
							1	4	25	9							
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	56	1	1934	3	N	-0-					176
							2	4									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	52	1	1945	3	N	-0-					176
							2	4									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2043	3	N	-0-	161	1			15
							1	4									
11	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	47	1	1826	3	N	3					18
							2	4	3	9							
12	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	41	1	1797	3	N	-0-					18
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	17	3	1	4	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,220 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. (I) GAS 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	1214	-0-	-305	-0-	3	1	1211	3	N	-0-					161
02	1204	N	1143	-0-	-61	-0-	35	1	1106	3	N	-0-					161
							2	4									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	3	N	-0-					161
							3	4									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	41	1	1258	3	N	-0-					161
							2	4									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	3	N	-0-					161
							2	4									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	36	1	1301	3	N	-0-					161
							1	4									
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	27	1	1046	3	N	-0-	53	5			108
							1	4									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	N	-0-					108
							2	4									
09	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	42	1	1169	3	N	-0-					108
							2	4									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	3	N	-0-					108
							1	4									
11	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	40	1	1075	3	N	-0-					108
							2	4									
12	1240	N	758	-0-	-482	-0-	21	1	735	3	N	-0-					108
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,441 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. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	3	N	-0-					96
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	9	1	503	3	N	-0-					96
							2	4									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	N	-0-					96
							3	4									
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	10	1	594	3	N	-0-					96
							2	4									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	579	3	N	-0-					96
							2	4									
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	6	1	539	3	N	-0-					96
							1	4									
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	4	1	448	3	N	-0-	66	5			30
							1	4									
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	6	1	499	3	N	-0-					30
							2	4									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	N	-0-					30
							2	4									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	640	3	N	-0-					30
							1	4									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	583	3	N	-0-					30
							2	4									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	9	1	597	3	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			N	-0-					181
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	1148	3			N	-0-					181
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	3	11	9	N	10	186	1			5
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	44	1	1322	3	N	-0-					5
							2	4									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	46	1	1395	3	N	-0-					5
							3	4									
06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	41	1	1143	3	N	-0-					5
							2	4									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	1186	3	N	-0-					5
							1	4									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	992	3	N	-0-					5
							2	4									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	45	1	1830	3	N	-0-					5
							2	4									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	3	N	-0-					5
							1	4									
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					5
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1477	3	2	9	N	2					7

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

01	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					161
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	43	1	1352	3	N	-0-					161
							2	4									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1707	3	N	-0-					161
							3	4									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1657	3	N	-0-					161
							2	4									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	N	-0-					161
							2	4									
06	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	48	1	1563	3	N	-0-					161
							1	4									
07	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	44	1	1431	3	N	-0-					161
							1	4									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1669	3	N	-0-					161
							2	4									
09	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	58	1	1431	3	N	-0-					161
							2	4									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	3	N	-0-					161
							1	4									
11	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	51	1	1278	3	N	-0-					161
							2	4									
12	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	34	1	1100	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	1166	3			N	-0-					101
02	1148	N	1047	-0-	-101	-0-	1047	3			N	-0-					101
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					101
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	23	1	1343	3	N	-0-					101
							2	4									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	24	1	1373	3	N	-0-					101
							2	4									
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	18	1	1079	3	N	-0-					101
							2	4									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	20	1	1285	3	N	22					123
							1	4	24	9							
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	3	N	-0-					123
							2	4									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	25	1	1563	3	N	6					129
							2	4	7	9							
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	22	1	1799	3	N	-0-					129
							1	4									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					129
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	3	4	9	N	4					133

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

01	837	N	780	-0-	-57	-0-	1	1	768	3	N	10					97
							11	9									
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	7	1	647	3	N	-0-					97
							2	4									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	768	3	N	5					102
							2	4	6	9							
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	N	-0-					102
							2	4									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	770	3	N	-0-					102
							2	4									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	N	-0-					102
							1	4									
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	716	3	N	42					144
							1	4	46	9							
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	N	2					146
							2	4	2	9							
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	6	1	732	3	N	-0-					146
							2	4									
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	5	1	735	3	N	-0-					146
							1	4									
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	6	1	700	3	N	-0-					146
							2	4									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	5	1	725	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			Y	-0-					45
02	728	N	565	-0-	-163	-0-	565	3			Y	-0-					45
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					45
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	Y	-0-					45
							3	4									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	813	3	Y	-0-					45
							2	4									
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					45
							1	4									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-	45	5			-0-
							1	4									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	936	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	997	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	18	1	1114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1149	3	44	9	Y	40					40
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					101
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					101
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					101
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	4	N	-0-					101
05	527	N	41	-0-	-486	-0-	39	3	2	4	N	-0-					101
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					121
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	3	3	4	N	-0-					121
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	3	2	4	N	-0-					121
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	3	1	4	N	-0-					121
11	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	1194	3			N	-0-					121
12	1891	N	1234	-0-	-657	-0-	1223	3	11	9	N	10					131

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					121
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	3			N	-0-					121
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					121
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	20	1	1075	3	N	-0-					121
							2	4									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	21	1	1124	3	N	-0-					121
							3	4									
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	17	1	1153	3	N	-0-					121
							1	4									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	3	N	-0-	39	5			82
							1	4									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1429	3	N	-0-					82
							2	4									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	21	1	1474	3	N	-0-					82
							2	4									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	3	N	-0-					82
							1	4									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					82
12	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1499	3	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 15,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	3	N	-0-					20
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	650	3	N	20					40
							2	4	22	9							
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	15	1	727	3	N	-0-					40
							2	4									
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	13	1	692	3	N	-0-					40
							2	4									
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	14	1	702	3	N	4					44
							2	4	4	9							
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	11	1	671	3	N	6					50
							1	4	7	9							
07	744	N	659	-0-	-85	-0-	11	1	647	3	N	-0-					50
							1	4									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	N	7					57
							2	4	8	9							
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	684	3	N	2					59
							2	4	2	9							
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	N	-0-					59
							1	4									
11	720	N	505	-0-	-215	-0-	7	1	488	3	N	7					66
							2	4	8	9							
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	10	1	668	3	N	1					67
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					71
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					71
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					71
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	3	N	-0-					71
							2	4									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	3	N	-0-					71
							3	4									
06	1260	N	897	-0-	-363	-0-	23	1	873	3	N	-0-					71
							1	4									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	22	1	910	3	N	-0-					71
							1	4									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	N	-0-					71
							2	4									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	3	N	-0-					71
							2	4									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	35	1	1664	3	N	-0-					71
							1	4									
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					71
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	3	1	1267	3	N	-0-					134
02	1512	N	1079	-0-	-433	-0-	36	1	1041	3	N	-0-					134
							2	4									
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	47	1	1272	3	N	-0-					134
							3	4									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-					134
							2	4									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	N	-0-					134
							2	4									
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	36	1	1240	3	N	-0-					134
							1	4									
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	35	1	1232	3	N	-0-	33	5			101
							1	4									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	1234	3	N	-0-					101
							2	4									
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	35	1	1166	3	N	-0-					101
							2	4									
10	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	29	1	1170	3	N	8					109
							1	4	9	9							
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	32	1	1101	3	N	-0-					109
							2	4									
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	29	1	1127	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	2	1	1504	3	N	-0-					124
02	1456	N	1411	-0-	-45	-0-	40	1	1369	3	N	-0-					124
							2	4									
03	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	34	1	1446	3	N	-0-					124
							2	4									
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	31	1	1423	3	N	-0-					124
							2	4									
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	30	1	1427	3	N	-0-					124
							2	4									
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	25	1	1377	3	N	-0-					124
							1	4									
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	24	1	1348	3	N	-0-	6	5			118
							1	4									
08	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	29	1	1043	3	N	1					119
							2	4	1	9							
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	36	1	1316	3	N	-0-					119
							2	4									
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	29	1	1472	3	N	-0-					119
							1	4									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	34	1	1201	3	N	2					121
							2	4	2	9							
12	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	25	1	1339	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,626 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	3317	X	2633	-0-	-684	-0-	6	1	2610	3	N	15					37
							17	9									
02	2996	X	2442	-0-	-554	-0-	77	1	2363	3	N	-0-					37
							2	4									
03	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	93	1	2738	3	N	-0-					37
							2	4									
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	87	1	2654	3	N	-0-					37
							2	4									
05	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	84	1	2616	3	N	-0-					37
							2	4									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	75	1	2693	3	N	3					40
							1	4	3	9							
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	65	1	2533	3	N	17					57
							1	4	19	9							
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	3	N	3					60
							2	4	3	9							
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	83	1	2674	3	N	7					67
							2	4	8	9							
10	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	76	1	2723	3	N	4					71
							1	4	4	9							
11	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	94	1	2528	3	N	3					74
							2	4	3	9							
12	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	79	1	2594	3	N	-0-					74
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	N	-0-					121
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	N	-0-					121
							2	4									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	3	N	-0-					121
							3	4									
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	57	1	994	3	N	-0-					121
							2	4									
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	55	1	941	3	N	-0-					121
							2	4									
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	46	1	921	3	N	-0-					121
							1	4									
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	44	1	894	3	N	-0-					121
							1	4									
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	57	1	932	3	N	-0-	20	5			101
							2	4									
09	960	N	768	-0-	-192	-0-	41	1	725	3	N	-0-					101
							2	4									
10	930	N	726	-0-	-204	-0-	32	1	693	3	N	-0-					101
							1	4									
11	960	N	730	-0-	-230	-0-	35	1	693	3	N	-0-					101
							2	4									
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	30	1	699	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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(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	1367	-0-	-121	-0-	2	1	1361	3	N	4					64
							4	9									
02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	46	1	1237	3	N	-0-					64
							2	4									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	N	2					66
							2	4	2	9							
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	3	N	5					71
							2	4	6	9							
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1498	3	N	1					72
							2	4	1	9							
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	41	1	1496	3	N	2					74
							1	4	2	9							
07	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	39	1	1425	3	N	5					79
							1	4	6	9							
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	N	3					82
							2	4	3	9							
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	50	1	1444	3	N	10					92
							2	4	11	9							
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	49	1	1539	3	N	-0-					92
							1	4									
11	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	52	1	1421	3	N	27					119
							2	4	30	9							
12	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	46	1	1474	3	N	-0-					119
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

01	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					50
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	659	3	24	9	N	22					72
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	750	3	17	9	N	15					87
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	728	3	26	9	N	24					111
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	709	3	2	9	N	2					113
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	698	3	33	9	N	30					143
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	693	3	41	9	N	37					180
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	766	3	24	9	N	22					202
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	619	3	17	9	N	15	199	1			18
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	N	2					20
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	677	3	28	9	N	25					45
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	714	3	17	9	N	15					60

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-155	-0-	1271	3			N	-0-					24
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	1017	3			N	-0-					24
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					24
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	3	N	-0-					24
							2	4									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1495	3	N	-0-					24
							3	4									
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	61	1	1160	3	N	-0-					24
							1	4									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	3	N	-0-					24
							1	4									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	90	1	1548	3	N	6					30
							2	4	7	9							
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1771	3	N	14					44
							2	4	15	9							
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	3	N	-0-					44
							1	4									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					44
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	3	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 19,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	1	422	3	N	-0-					101
02	728	N	382	-0-	-346	-0-	11	1	369	3	N	-0-					101
							2	4									
03	620	N	280	-0-	-340	-0-	6	1	272	3	N	-0-					101
							2	4									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	439	3	N	-0-					101
							2	4									
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	11	1	407	3	N	-0-					101
							2	4									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	N	-0-					101
							1	4									
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	8	1	384	3	N	8					109
							1	4	9	9							
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	10	1	380	3	N	-0-					109
							2	4									
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	10	1	356	3	N	-0-					109
							2	4									
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	7	1	348	3	N	-0-					109
							1	4									
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	8	1	340	3	N	-0-					109
							2	4									
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	6	1	294	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					18
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					18
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					18
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1274	3	N	-0-					18
							3	4									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	15	1	1822	3	N	-0-					18
							2	4									
06	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	13	1	1577	3	N	-0-					18
							1	4									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	14	1	1669	3	N	-0-	13	5			5
							1	4									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	15	1	1652	3	N	-0-					5
							2	4									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	21	1	1919	3	N	-0-					5
							2	4									
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					5
							1	4									
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					5
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					60
02	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					60
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					60
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	770	3	N	-0-					60
							2	4									
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	47	1	631	3	N	-0-					60
							3	4									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	980	3	N	-0-					60
							1	4									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-					60
							1	4									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	N	-0-					60
							2	4									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	3	N	-0-					60
							2	4									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	3	N	-0-					60
							1	4									
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					60
*12	3100	N	3904	-0-	804	804	3829	3	75	9	N	68					128

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	2	1	1088	3	N	-0-					54
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	30	1	893	3	N	8					62
							2	4	9	9							
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	33	1	1104	3	N	4					66
							3	4	4	9							
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	26	1	1014	3	N	5					71
							2	4	6	9							
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	29	1	993	3	N	5					76
							2	4	6	9							
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	N	5					81
							1	4	6	9							
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	20	1	929	3	N	10					91
							1	4	11	9							
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	38	1	1255	3	N	1					92
							2	4	1	9							
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	3	N	-0-					92
							2	4									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-					92
							1	4									
11	1260	N	824	-0-	-436	-0-	26	1	788	3	N	7					99
							2	4	8	9							
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	35	1	1285	3	N	-0-					99
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	3			N	-0-					91
02	1288	N	836	-0-	-452	-0-	836	3			N	-0-					91
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			N	-0-					91
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	22	1	1106	3	N	-0-					91
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	N	-0-					91
							2	4									
06	1050	N	198	-0-	-852	-0-	198	3			N	-0-	91	5			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1431	3	N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	3	13	9	N	12					12

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	2	1	970	3	N	-0-					67
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	27	1	851	3	N	-0-					67
							2	4									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	842	3	N	-0-					67
							2	4									
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	30	1	862	3	N	-0-					67
							2	4									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	924	3	N	-0-					67
							2	4									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	927	3	N	-0-					67
							1	4									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	N	-0-	10	5			57
							1	4									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	983	3	N	-0-					57
							2	4									
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	37	1	815	3	N	-0-					57
							2	4									
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	27	1	800	3	N	-0-					57
							1	4									
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	30	1	745	3	N	-0-					57
							2	4									
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	26	1	765	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	1	1	483	3	N	7					54
							8	9									
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	9	1	419	3	N	-0-					54
							2	4									
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	11	1	473	3	N	3					57
							2	4	3	9							
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	9	1	446	3	N	2					59
							2	4	2	9							
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	9	1	335	3	N	-0-					59
							2	4									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	508	3	N	1					60
							1	4	1	9							
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	8	1	379	3	N	16					76
							1	4	18	9							
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	N	6					82
							2	4	7	9							
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	10	1	470	3	N	2					84
							2	4	2	9							
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	497	3	N	5					89
							1	4	6	9							
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	7	1	441	3	N	5					94
							2	4	6	9							
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	7	1	471	3	N	-0-					94
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,616 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 #: 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	713	N	688	-0-	-25	-0-	1	1	681	3	N	5					123
							6	9									
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	27	1	434	3	N	15					138
							2	4	17	9							
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	54	1	541	3	N	-0-					138
							3	4									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-					138
							2	4									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	20	1	618	3	N	8					146
							2	4	9	9							
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	544	3	N	7					153
							1	4	8	9							
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	21	1	592	3	N	8					161
							1	4	9	9							
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	834	3	N	-0-					161
							2	4									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	701	3	N	-0-					161
							2	4									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					161
							1	4									
11	840	N	638	-0-	-202	-0-	33	1	595	3	N	7					168
							2	4	8	9							
12	744	N	586	-0-	-158	-0-	37	1	547	3	N	-0-					168
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. (I) GAS LIFT(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	1175	-0-	-158	-0-	1	1	1171	3	N	3					126
							3	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	21	1	1034	3	N	3					129
							2	4	3	9							
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	19	1	1157	3	N	2					131
							2	4	2	9							
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	16	1	1055	3	N	2					133
							2	4	2	9							
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	21	1	1189	3	N	-0-					133
							2	4									
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	17	1	1105	3	N	1					134
							1	4	1	9							
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	18	1	1062	3	N	22					156
							1	4	24	9							
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	26	1	1128	3	N	2					158
							2	4	2	9							
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	21	1	1024	3	N	-0-					158
							2	4									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	20	1	1110	3	N	-0-					158
							1	4									
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	25	1	1069	3	N	-0-					158
							2	4									
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1160	3	N	-0-					158
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	2	1	1186	3	N	40					148
							44	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	3	N	2					150
							2	4	2	9							
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	32	1	1129	3	N	63	200	1			13
							2	4	69	9							
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	30	1	1073	3	N	-0-					13
							2	4									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	3	N	8					21
							2	4	9	9							
06	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	23	1	1039	3	N	-0-					21
							1	4									
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	23	1	1056	3	N	58					79
							1	4	64	9							
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	32	1	1120	3	N	2					81
							2	4	2	9							
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	1059	3	N	28					109
							2	4	31	9							
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1160	3	N	-0-					109
							1	4									
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	3	N	4					113
							2	4	4	9							
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	3	N	1					114
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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. (I) GAS LIFT(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	1849	-0-	-135	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1406	-0-	-470	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	65	1	2196	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	55	1	2003	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	44	1	1640	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	50	1	1995	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	64	1	2227	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	67	1	2695	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	54	1	2836	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 5 WELL #: 50 RRCID -> 158494 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5506 - 6810

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

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

PSHIGODA, FREIDA WELL #: 3 RRCID -> 158505 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6750 - 6918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2014 - PLUGGED 09/04/14

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- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	5	1	1290	3	N	7					89
							8	9									
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	43	1	1047	3	N	7					96
							2	4	8	9							
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1285	3	N	-0-					96
							3	4									
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	48	1	1157	3	N	5					101
							2	4	6	9							
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	44	1	1119	3	N	3					104
							2	4	3	9							
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	41	1	1187	3	N	4					108
							1	4	4	9							
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	31	1	1024	3	N	26					134
							1	4	29	9							
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	N	2					136
							2	4	2	9							
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	3	N	2					138
							2	4	2	9							
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	33	1	1180	3	N	1					139
							1	4	1	9							
11	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	33	1	1036	3	N	4					143
							2	4	4	9							
12	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	32	1	1064	3	N	-0-					143
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	N	12					25
							13	9									
02	1036	N	515	-0-	-521	-0-	19	1	494	3	N	-0-					25
							2	4									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	818	3	N	4					29
							3	4	4	9							
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	29	1	862	3	N	-0-					29
							2	4									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	906	3	N	-0-					29
							2	4									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	860	3	N	1					30
							1	4	1	9							
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	19	1	776	3	N	-0-					30
							1	4									
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	27	1	883	3	N	2					32
							2	4	2	9							
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	27	1	847	3	N	-0-					32
							2	4									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	861	3	N	-0-					32
							1	4									
11	870	N	721	-0-	-149	-0-	21	1	696	3	N	2					34
							2	4	2	9							
12	899	N	787	-0-	-112	-0-	22	1	763	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	350	-0-	-53	-0-	1	1	349	3	N	-0-					20
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	7	1	224	3	N	17					37
							2	4	19	9							
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	10	1	302	3	N	-0-					37
							2	4									
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	5	1	180	3	N	-0-					37
							2	4									
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	9	3	2	4	N	-0-					37
06	300	N	83	-0-	-217	-0-	2	1	80	3	N	-0-					37
							1	4									
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	22	3	1	4	N	-0-	12	5			25
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	2					27
							2	4	2	9							
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	1	1	34	3	N	-0-					27
							2	4									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	4	N	-0-					27
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	1	1	34	3	N	-0-					27
							2	4									
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					38
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	4	N	-0-					38
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					38
04	720	N	426	-0-	-294	-0-	425	3	1	9	N	1					39
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	N	4					43
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					43
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	3	14	9	N	13					56
08	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					56
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					56
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					56
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					56
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	698	3	2	9	N	2					58

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ELLIS, DREW "B" WELL #: 4 RRCID -> 158809 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6928 - 6986

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					37
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					37
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					37
04	1830	N	946	-0-	-884	-0-	946	3			N	-0-					37
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					37
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					37
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-	7	5			30
08	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1726	3			N	-0-					30
09	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1624	3			N	-0-					30
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					30
11	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	1546	3			N	-0-					30
12	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	3	1	1098	3	N	9					27
							10	9									
02	1176	N	944	-0-	-232	-0-	35	1	904	3	N	3					30
							2	4	3	9							
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	3	N	-0-					30
							2	4									
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	38	1	1009	3	N	-0-					30
							2	4									
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	33	1	954	3	N	-0-					30
							2	4									
06	1110	N	903	-0-	-207	-0-	21	1	881	3	N	-0-					30
							1	4									
07	1085	N	859	-0-	-226	-0-	19	1	815	3	N	22					52
							1	4	24	9							
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	23	1	838	3	N	2					54
							2	4	2	9							
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1181	3	N	1					55
							2	4	1	9							
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	3	N	-0-					55
							1	4									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	N	4					59
							2	4	4	9							
12	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	34	1	1082	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-648	-0-	2	1	342	3	N	-0-					102
02	1092	N	81	-0-	-1011	-0-	1	1	57	3	N	19					121
							2	4	21	9							
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	9	1	900	3	N	-0-					121
							3	4									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	36	1	2059	3	N	55					176
							2	4	61	9							
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	31	1	1510	3	N	66	193	1			49
							2	4	73	9							
06	870	N	488	-0-	-382	-0-	12	1	458	3	N	15					64
							1	4	17	9							
07	2232	N	500	-0-	-1732	-0-	14	1	485	3	N	-0-					64
							1	4									
08	1612	N	742	-0-	-870	-0-	20	1	720	3	N	-0-					64
							2	4									
09	480	N	136	-0-	-344	-0-	3	1	106	3	N	23					87
							2	4	25	9							
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	4	1	426	3	N	-0-					87
							1	4									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1592	3	N	61					148
							2	4	67	9							
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	13	1	859	3	N	28					176
							2	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					2
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	144	3	N	-0-					2
							2	4									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	139	3	N	-0-					2
							2	4									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					2
							2	4									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					2
							2	4									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					2
							1	4									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	30					32
							1	4	33	9							
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					32
							2	4									
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	190	3	N	-0-					32
							2	4									
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	191	3	N	2					34
							1	4	2	9							
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	176	3	N	10					44
							2	4	11	9							
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	188	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-75	-0-	2	1	667	3	N	-0-					25
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	15	1	411	3	N	12					37
							2	4	13	9							
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	18	1	604	3	N	-0-					37
							2	4									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	18	1	596	3	N	12					49
							2	4	13	9							
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	622	3	N	-0-					49
							2	4									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	N	-0-					49
							1	4									
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	609	3	N	8					57
							1	4	9	9							
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	21	1	750	3	N	-0-					57
							2	4									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	713	3	N	-0-					57
							2	4									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	745	3	N	5					62
							1	4	6	9							
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	20	1	716	3	N	-0-					62
							2	4									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	18	1	728	3	N	-0-					62
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2012	-0-	-654	-0-	9	1	2003	3	N	-0-					74
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	99	1	2351	3	N	-0-					74
							2	4									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	143	1	2759	3	N	-0-					74
							2	4									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	131	1	2546	3	N	-0-					74
							2	4									
05	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	140	1	2529	3	N	-0-					74
							2	4									
06	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	124	1	2404	3	N	-0-					74
							1	4									
07	2914	X	2188	-0-	-726	-0-	111	1	2076	3	N	-0-	19	5			55
							1	4									
08	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	130	1	2479	3	N	-0-					55
							2	4									
09	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	116	1	2282	3	N	-0-					55
							2	4									
10	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	96	1	2329	3	N	-0-					55
							1	4									
11	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	109	1	2252	3	N	-0-					55
							2	4									
12	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	94	1	2223	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,554 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-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

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	852 N	852	-0-	-0-	-0-	1	1	851	3	N	-0-			76
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	16	1	707	3	N	-0-			76
						2	4							
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	13	1	803	3	N	-0-			76
						2	4							
04	810 N	689	-0-	-121	-0-	12	1	675	3	N	-0-			76
						2	4							
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	13	1	743	3	N	3			79
						2	4	3	9					
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	771	3	N	-0-			79
						1	4							
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	739	3	N	10			89
						1	4	11	9					
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	836	3	N	2			91
						2	4	2	9					
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	14	1	791	3	N	-0-			91
						2	4							
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	798	3	N	10			101
						1	4	11	9					
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	17	1	785	3	N	-0-			101
						2	4							
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	17	1	939	3	N	-0-			101
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1755	-0-	-1035	-0-	1755	3			N	-0-					45
02	2884	X	2299	-0-	-585	-0-	2299	3			N	-0-					45
03	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2559	3	41	9	N	37					82
04	2820	X	1169	-0-	-1651	-0-	33	1	1134	3	N	-0-					82
							2	4									
05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	28	1	2175	3	N	-0-					82
							3	4									
06	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	40	1	2355	3	N	-0-					82
							2	4									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2691	3	N	20					102
							1	4	22	9							
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	62	1	2635	3	N	-0-					102
							2	4									
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	55	1	2783	3	N	21					123
							2	4	23	9							
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	44	1	2766	3	N	-0-					123
							1	4									
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					123
*12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3543	3	22	9	N	20					143

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TREGELLAS, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 163308 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7112 - 7172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					116
02	1372	N	1032	-0-	-340	-0-	53	1	977	3	N	-0-					116
							2	4									
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	46	1	1278	3	N	-0-					116
							2	4									
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	42	1	1162	3	N	-0-					116
							2	4									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	3	N	-0-					116
							2	4									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	32	1	1272	3	N	-0-					116
							1	4									
07	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	22	1	1039	3	N	13					129
							1	4	14	9							
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	42	1	1379	3	N	5					134
							2	4	6	9							
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	3	N	-0-					134
							2	4									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	36	1	1308	3	N	10					144
							1	4	11	9							
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	39	1	1109	3	N	-0-					144
							2	4									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	35	1	1315	3	N	-0-					144
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

01	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	3			N	-0-					66
02	1400	N	1037	-0-	-363	-0-	1037	3			N	-0-					66
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			N	-0-					66
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	15	1	1366	3	N	-0-					66
							2	4									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	3	N	-0-					66
							3	4									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	21	1	1330	3	N	-0-					66
							2	4									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	24	1	1482	3	N	-0-	66	5			-0-
							1	4									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	23	1	1541	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	17	1	1596	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	14	1	1747	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

01	2728	N	1836	-0-	-892	-0-	1836	3			N	-0-					84
02	2744	X	1215	-0-	-1529	-0-	1215	3			N	-0-					84
03	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	1542	3			N	-0-					84
04	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	81	1	2435	3	N	-0-					84
							2	4									
05	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	77	1	2392	3	N	-0-					84
							3	4									
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	54	1	2030	3	N	-0-					84
							1	4									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	48	1	1610	3	N	17					101
							1	4	19	9							
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	48	1	1700	3	N	-0-	20	5			81
							2	4									
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	58	1	2236	3	N	-0-					81
							2	4									
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	43	1	2221	3	N	42					123
							1	4	46	9							
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					123
12	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	2091	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 24,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	3			N	-0-	14	5			-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	45	1	2195	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	49	1	2266	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	3120	X	1909	-0-	-1211	-0-	41	1	1867	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	43	1	2197	3	N	29					29
							1	4	32	9							
08	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	55	1	2261	3	N	30					59
							2	4	33	9							
09	2250	X	2196	-0-	-54	-0-	47	1	2147	3	N	-0-					59
							2	4									
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	39	1	2479	3	N	-0-					59
							1	4									
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					59
*12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 25,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1054	N	944	-0-	-110	-0-	3	1	941	3	N	-0-					92
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	33	1	1132	3	N	17					109
							2	4	19	9							
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1241	3	N	12					121
							3	4	13	9							
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	N	-0-					121
							2	4									
05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	34	1	1068	3	N	3					124
							2	4	3	9							
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	28	1	1050	3	N	5					129
							1	4	6	9							
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	26	1	978	3	N	32					161
							1	4	35	9							
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	34	1	1027	3	N	4					165
							2	4	4	9							
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	22	1	911	3	N	-0-					165
							2	4									
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	15	1	957	3	N	3					168
							1	4	3	9							
11	1020	N	910	-0-	-110	-0-	17	1	889	3	N	2					170
							2	4	2	9							
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	15	1	932	3	N	-0-					170
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 3 WELL #: 57 RRCID -> 164540 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6678 - 6700

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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- 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	2077 N	1655	-0-	-422	-0-	1655	3			N	-0-					156
02	1960 N	577	-0-	-1383	-0-	577	3			N	-0-					156
03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2850	3	33	9	N	30	186	1			-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	3	1	4	N	-0-					-0-
06	2400 N	1989	-0-	-411	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2225	3	22	9	N	20					20
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2384	3	22	9	N	20					40
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					40
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2892	3	22	9	N	20					60
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					60
*12	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					99
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	6	1	437	3	N	-0-					99
						2	4									
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	9	1	448	3	N	-0-					99
						2	4									
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	6	1	408	3	N	5					104
						2	4	6	9							
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	6	1	426	3	N	-0-					104
						2	4									
06	450 N	278	-0-	-172	-0-	73	1	204	3	N	-0-					104
						1	4									
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	58	1	180	3	N	2					106
						1	4	2	9							
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	8					114
						2	4	9	9							
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	386	3	N	2					116
						2	4	2	9							
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	380	3	N	-0-					116
						1	4									
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	10	1	413	3	N	-0-					116
						2	4									
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	11	1	373	3	N	-0-					116
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1798	N	1118	-0-	-680	-0-	1118	3			N	-0-					129
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					129
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					129
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	107	1	2401	3	N	-0-					129
							2	4									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	98	1	2227	3	N	-0-					129
							3	4									
06	2520	N	1858	-0-	-662	-0-	79	1	1777	3	N	-0-					129
							2	4									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	3	N	32					161
							1	4	35	9							
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	101	1	2135	3	N	-0-					161
							3	4									
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	3	N	-0-					161
							2	4									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	63	1	2541	3	N	10					171
							1	4	11	9							
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					171
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2814	3	4	9	N	4					175

TOTAL GAS PROD: 26,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1180	3	N	3					47
							3	9									
02	1120	N	601	-0-	-519	-0-	24	1	573	3	N	2					49
							2	4	2	9							
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	N	6					55
							2	4	7	9							
04	1140	N	853	-0-	-287	-0-	22	1	829	3	N	-0-					55
							2	4									
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	8	1	408	3	N	-0-					55
							2	4									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	32	1	1467	3	N	-0-					55
							1	4									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	19	1	967	3	N	7					62
							1	4	8	9							
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	3	N	4					66
							2	4	4	9							
09	1500	N	796	-0-	-704	-0-	20	1	774	3	N	-0-					66
							2	4									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	18	1	1083	3	N	-0-					66
							1	4									
11	1050	N	702	-0-	-348	-0-	13	1	681	3	N	5					71
							2	4	6	9							
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	860	3	N	-0-					71
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-342	-0-	154	3			N	-0-					18
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	12	1	360	3	N	-0-					18
							2	4									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	N	-0-					18
							2	4									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	N	-0-					18
							2	4									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	6	1	398	3	N	-0-					18
							2	4									
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	3	1	282	3	N	-0-					18
							1	4									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-	15	5			3
							1	4									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	N	2					5
							2	4	2	9							
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	-0-					5
							2	4									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	488	3	N	-0-					5
							1	4									
11	510	N	350	-0-	-160	-0-	4	1	344	3	N	-0-					5
							2	4									
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	4	1	424	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	3	1	2388	3	N	15					129
							17	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	33	1	1628	3	N	-0-					129
							2	4									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	42	1	2045	3	N	-0-					129
							2	4									
04	2340	N	1950	-0-	-390	-0-	39	1	1901	3	N	7					136
							2	4	8	9							
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	41	1	1938	3	N	-0-					136
							2	4									
06	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	36	1	1935	3	N	-0-					136
							1	4									
07	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	28	1	1546	3	N	5					141
							1	4	6	9							
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	44	1	2110	3	N	5					146
							2	4	6	9							
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	41	1	1879	3	N	10					156
							2	4	11	9							
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	39	1	1791	3	N	2					158
							1	4	2	9							
11	2100	N	1593	-0-	-507	-0-	40	1	1532	3	N	17					175
							2	4	19	9							
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	46	1	1960	3	N	13					188
							2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

	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	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	2	1	1199	3	N	-0-					8
02	1288	N	1056	-0-	-232	-0-	35	1	1019	3	N	-0-					8
							2	4									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	3	N	-0-					8
							2	4									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	32	1	1236	3	N	-0-					8
							2	4									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	N	-0-					8
							2	4									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	38	1	1381	3	N	-0-					8
							1	4									
07	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	26	1	1114	3	N	14					22
							1	4	15	9							
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1518	3	N	-0-					22
							2	4									
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	42	1	1320	3	N	-0-					22
							2	4									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1288	3	N	7					29
							1	4	8	9							
11	1530	N	1132	-0-	-398	-0-	29	1	1101	3	N	-0-					29
							2	4									
12	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	33	1	1250	3	N	10					39
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

	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	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					91
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					91
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	862	3	20	9	N	18					109
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					109
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					109
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					109
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	749	3	39	9	N	35					144
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					144
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	837	3	2	9	N	2					146
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					146
11	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					146
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	821	3	4	9	N	4					150

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					101
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	52	1	1262	3	N	-0-					101
							2	4									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	3	N	10					111
							2	4	11	9							
04	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	48	1	1195	3	N	-0-					111
							2	4									
05	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	42	1	1231	3	N	3					114
							2	4	3	9							
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	51	1	1212	3	N	4					118
							1	4	4	9							
07	1302	N	844	-0-	-458	-0-	27	1	799	3	N	15					133
							1	4	17	9							
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1430	3	N	-0-					133
							2	4									
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	18	1	1141	3	N	-0-					133
							2	4									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	26	1	1250	3	N	-0-					133
							1	4									
11	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	28	1	1082	3	N	-0-					133
							2	4									
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	21	1	1077	3	N	-0-					133
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	4			N	-0-					60
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					60
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					60
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					60
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	N	6					66
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					66
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					66
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					66
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS 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	1482	-0-	-223	-0-	3	1	1479	3	N	-0-					2
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	N	-0-					2
							2	4									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	3	N	-0-					2
							2	4									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-					2
							2	4									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	65	1	1686	3	N	-0-					2
							2	4									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1529	3	N	-0-					2
							1	4									
07	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	65	1	1556	3	N	-0-	2	5			-0-
							1	4									
08	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	54	1	1497	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	43	1	1358	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	27	1	1350	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	61	1	1379	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	26	1	1293	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,360 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. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	N	12					76
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	6	1	312	3	N	-0-					76
							2	4									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	N	6					82
							2	4	7	9							
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	N	4					86
							2	4	4	9							
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	-0-					86
							2	4									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	N	3					89
							1	4	3	9							
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	3	1	317	3	N	3					92
							1	4	3	9							
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	N	-0-					92
							2	4									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	N	-0-					92
							2	4									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	N	-0-					92
							1	4									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	372	3	N	4					96
							2	4	4	9							
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	N	-0-					96
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					2
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					2
							2	4									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					2
							2	4									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					2
							2	4									
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	5	1	138	3	N	-0-					2
							2	4									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	N	-0-					2
							1	4									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	133	3	N	6					8
							1	4	7	9							
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	N	2					10
							2	4	2	9							
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	2					12
							2	4	2	9							
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	5					17
							1	4	6	9							
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	147	3	N	3					20
							2	4	3	9							
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	7					27
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

01	2077	N	1470	-0-	-607	-0-	3	1	1456	3	N	10					146
							11	9									
02	1624	N	1167	-0-	-457	-0-	38	1	1117	3	N	9					155
							2	4	10	9							
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	3	N	3					158
							2	4	3	9							
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	3	N	13					171
							2	4	14	9							
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	3	N	22	181	1			12
							2	4	24	9							
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	44	1	1356	3	N	-0-					12
							1	4									
07	1767	N	1314	-0-	-453	-0-	35	1	1278	3	N	-0-					12
							1	4									
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1930	3	N	8					20
							2	4	9	9							
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	3	N	-0-					20
							2	4									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	47	1	1485	3	N	4					24
							1	4	4	9							
11	1920	N	1170	-0-	-750	-0-	37	1	1125	3	N	5					29
							2	4	6	9							
12	1984	N	1294	-0-	-690	-0-	37	1	1255	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					114
02	1792	N	1542	-0-	-250	-0-	51	1	1489	3	N	-0-					114
							2	4									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1808	3	N	2					116
							3	4	2	9							
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1729	3	N	7					123
							2	4	8	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	57	1	1711	3	N	5					128
							2	4	6	9							
06	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	58	1	1731	3	N	5					133
							1	4	6	9							
07	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	58	1	1268	3	N	23					156
							1	4	25	9							
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	3	N	-0-					156
							2	4									
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	69	1	1765	3	N	-0-					156
							2	4									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	3	N	5					161
							1	4	6	9							
11	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	61	1	1566	3	N	9					170
							2	4	10	9							
12	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	55	1	1544	3	N	-0-					170
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	2108	N	1298	-0-	-810	-0-	1298	3			N	-0-					128
02	1960	N	1606	-0-	-354	-0-	60	1	1544	3	N	-0-					128
							2	4									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	3	N	1					129
							2	4	1	9							
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	68	1	1679	3	N	4					133
							2	4	4	9							
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	65	1	1633	3	N	-0-					133
							2	4									
06	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	64	1	1813	3	N	1					134
							1	4	1	9							
07	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	47	1	1513	3	N	10					144
							1	4	11	9							
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1957	3	N	2					146
							2	4	2	9							
09	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	66	1	1730	3	N	2					148
							2	4	2	9							
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	55	1	1704	3	N	3					151
							1	4	3	9							
11	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	58	1	1494	3	N	4					155
							2	4	4	9							
12	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	43	1	1687	3	N	-0-					155
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	3	N	-0-					10
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	13	1	554	3	N	-0-					10
							2	4									
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	19	1	611	3	N	-0-					10
							2	4									
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	14	1	600	3	N	-0-					10
							2	4									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	672	3	N	-0-					10
							2	4									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-					10
							1	4									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	N	-0-					10
							1	4									
08	682	N	546	-0-	-136	-0-	17	1	527	3	N	-0-					10
							2	4									
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	15	1	583	3	N	-0-					10
							2	4									
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	12	1	538	3	N	-0-					10
							1	4									
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	11	1	491	3	N	-0-					10
							2	4									
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	13	1	445	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,136 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	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1	1	1299	3	N	-0-					44
02	1484	N	1161	-0-	-323	-0-	42	1	961	3	N	142					186
							2	4	156	9							
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	28	1	1347	3	N	4					190
							2	4	4	9							
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	N	2					192
							2	4	2	9							
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	27	1	1272	3	N	-0-					192
							2	4									
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	23	1	1265	3	N	-0-					192
							1	4									
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	20	1	1188	3	N	111	180	1			123
							1	4	122	9							
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	3	N	52					175
							2	4	57	9							
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	27	1	1310	3	N	42					217
							2	4	46	9							
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	24	1	1315	3	N	57					274
							1	4	63	9							
11	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	22	1	1072	3	N	33					307
							2	4	36	9							
12	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	21	1	1198	3	N	-0-					307
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	4	1	1556	3	N	4					180
							4	9									
02	1288	N	1215	-0-	-73	-0-	48	1	1165	3	N	-0-					180
							2	4									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1443	3	N	-0-					180
							2	4									
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	52	1	1404	3	N	6					186
							2	4	7	9							
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	45	1	1166	3	N	6					192
							2	4	7	9							
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	44	1	1452	3	N	3					195
							1	4	3	9							
07	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	35	1	1212	3	N	7					202
							1	4	8	9							
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1507	3	N	-0-					202
							2	4									
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	50	1	1401	3	N	-0-					202
							2	4									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1438	3	N	8	156	1			54
							1	4	9	9							
11	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	50	1	1361	3	N	-0-					54
							2	4									
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	41	1	1297	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	1	1	255	3	N	-0-					108
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	8	1	282	3	N	-0-					108
							2	4									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					108
							2	4									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	N	-0-					108
							2	4									
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	4	1	241	3	N	-0-					108
							2	4									
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	3	1	235	3	N	-0-					108
							1	4									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	-0-	9	5			99
							1	4									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-					99
							2	4									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	-0-					99
							2	4									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	4	1	296	3	N	-0-					99
							1	4									
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	5	1	292	3	N	-0-					99
							2	4									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	3	1	298	3	N	-0-					99
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,450 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	225	3	26	9	N	24	174	1			1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	4	N	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	215	3	62	9	N	56					57
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					57
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	158	3	8	9	N	7					64
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					64
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	160	3	112	9	N	102					166
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	3	13	9	N	12	178	1			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	130	3	35	9	N	32					32
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	127	3	35	9	N	32					64
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	131	3	14	9	N	13					77

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

01	3410	X	1939	-0-	-1471	-0-	1939	3			N	-0-					138
02	2828	X	2335	-0-	-493	-0-	36	1	2290	3	N	6					144
							2	4	7	9							
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	82	1	4766	3	N	17					161
							2	4	19	9							
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	124	1	4600	3	N	29					190
							2	4	32	9							
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	143	1	4424	3	N	17	190	1			17
							2	4	19	9							
06	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	127	1	4512	3	N	52					69
							1	4	57	9							
07	4929	X	4136	-0-	-793	-0-	119	1	4002	3	N	13					82
							1	4	14	9							
08	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	145	1	4289	3	N	17					99
							2	4	19	9							
09	4770	X	4273	-0-	-497	-0-	129	1	4125	3	N	15					114
							2	4	17	9							
10	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	120	1	4429	3	N	19					133
							1	4	21	9							
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	138	1	4128	3	N	22					155
							2	4	24	9							
12	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	127	1	4281	3	N	-0-					155
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 49,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-64	-0-	1	1	583	3	N	3					116
							3	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	8	1	454	3	N	5					121
							2	4	6	9							
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	3					124
							2	4	3	9							
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	566	3	N	-0-					124
							2	4									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	598	3	N	2					126
							2	4	2	9							
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	N	7					133
							1	4	8	9							
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	564	3	N	23					156
							1	4	25	9							
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	11	1	585	3	N	5					161
							2	4	6	9							
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	9	1	544	3	N	4					165
							2	4	4	9							
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	8	1	593	3	N	40					205
							1	4	44	9							
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	10	1	557	3	N	-0-					205
							2	4									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	565	3	N	15					220
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	2573	X	2042	-0-	-531	-0-	2042	3			N	-0-					146
02	2240	X	2169	-0-	-71	-0-	2169	3			N	-0-					146
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					146
04	4170	X	2698	-0-	-1472	-0-	2698	3			N	-0-					146
05	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	3801	3	1	4	N	-0-					146
06	4170	X	2244	-0-	-1926	-0-	2244	3			N	-0-					146
07	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			N	-0-					146
08	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	3			N	-0-					146
09	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	3356	3			N	-0-					146
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					146
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					146
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4401	3	17	9	N	15					161

TOTAL GAS PROD: 36,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	3			N	-0-					87
02	3948	X	3454	-0-	-494	-0-	3202	3	252	9	N	229					316
03	3875	X	2908	-0-	-967	-0-	2908	3			N	-0-	174	1			142
04	4080	X	3560	-0-	-520	-0-	3560	3			N	-0-					142
05	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-	3100	3	47	9	N	43					185
06	4080	X	3001	-0-	-1079	-0-	2966	3	35	9	N	32					217
07	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	3416	3	28	9	N	25					242
08	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	3563	3	13	9	N	12					254
09	3570	X	3018	-0-	-552	-0-	3000	3	18	9	N	16					270
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3616	3	28	9	N	25	188	1	3	5	104
11	3450	X	2896	-0-	-554	-0-	2870	3	26	9	N	24					128
12	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3307	3	1	9	N	1					129

TOTAL GAS PROD: 40,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	279	-0-	-1519	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12023	-0-	9223	9223	76	1	11855	3	N	82					82
							2	4	90	9							
03	3100	N	41136	-0-	38036	47259	219	1	40863	3	N	46					128
							3	4	51	9							
04	3000	N	34942	-0-	31942	79201	194	1	34668	3	N	71	177	1			22
							2	4	78	9							
05	81654	X	2453	-0-	-79201	-0-	12	1	2322	3	N	107					129
							1	4	118	9							
06	1740	X	7	-0-	-1733	-0-	7	3			N	-0-					129
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	8	5			121
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	69	5			52
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	12					64
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 90,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	6	1	3506	3	N	-0-					123
02	3304	X	2889	-0-	-415	-0-	81	1	2806	3	N	-0-					123
							2	4									
03	3658	X	2835	-0-	-823	-0-	62	1	2770	3	N	1					124
							2	4	1	9							
04	3540	X	3212	-0-	-328	-0-	61	1	3145	3	N	4					128
							2	4	4	9							
05	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	79	1	3375	3	N	1					129
							2	4	1	9							
06	3390	X	2795	-0-	-595	-0-	39	1	2744	3	N	10					139
							1	4	11	9							
07	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	45	1	3174	3	N	27					166
							1	4	30	9							
08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	70	1	3064	3	N	17					183
							2	4	19	9							
09	3360	X	2954	-0-	-406	-0-	112	1	2840	3	N	-0-					183
							2	4									
10	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	77	1	3199	3	N	-0-					183
							1	4									
11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	86	1	2909	3	N	7					190
							2	4	8	9							
12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	77	1	3106	3	N	-0-					190
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SHRADER -B- WELL #: 1483 RRCID -> 252821 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 6948 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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		291	-0-	291	291	236	3	55	9	N	50					50
02	0	W	965	-0-	965	1256	965	3			N	-0-					50
03	0	W	1149	-0-	1149	2405	1149	3			N	-0-					50
04	0	W	546	-0-	546	2951	546	3			N	-0-					50
05	0	W	2880	-0-	2880	5831	2880	3			N	-0-					50
06	0	W	1721	-0-	1721	7552	1721	3			N	-0-					50
07	0	W	1909	-0-	1909	9461	1909	3			N	-0-	6	5			44
08	0	W	2279	-0-	2279	11740	2279	3			N	-0-					44
09	0	W	2270	-0-	2270	14010	2270	3			N	-0-					44
10	0	W	2406	-0-	2406	16416	2406	3			N	-0-					44
11	0	W	2304	-0-	2304	18720	2304	3			N	-0-					44
12	0	W	2146	-0-	2146	20866	2146	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	647	3	Y	-0-					10
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	103	1	350	3	Y	-0-					10
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	103	1	335	3	Y	-0-					10
04	720	N	442	-0-	-278	-0-	103	1	339	3	Y	-0-					10
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	103	1	316	3	Y	-0-					10
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	103	1	296	3	Y	-0-					10
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	391	3	Y	-0-					10
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	103	1	490	3	Y	-0-					10
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	103	1	209	3	Y	-0-					10
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	103	1	361	3	Y	-0-					10
11	570	N	294	-0-	-276	-0-	103	1	191	3	Y	-0-					10
12	T. A.		216	-0-	216	216	103	1	113	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	336	X	289	-0-	-47	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	390	X	193	-0-	-197	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	310	X	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	80	-0-	-340	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY WELL #: 24 RRCID -> 275457 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6766 - 6780

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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	172	1	527	2	Y	-0-					16
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	156	1	464	2	Y	-0-					16
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	198	1	358	2	Y	-0-					16
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	255	1	347	2	Y	-0-					16
05	682	N	327	-0-	-355	-0-	121	1	206	2	Y	-0-					16
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	174	1	563	2	Y	-0-					16
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	166	1	422	2	Y	-0-					16
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	190	1	462	2	Y	-0-					16
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	134	1	499	2	Y	-0-					16
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	237	1	396	2	Y	-0-					16
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	160	1	312	2	Y	-0-					16
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	279	1	341	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

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-

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

01	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-					81
02	1596	N	1482	-0-	-114	-0-	1482	2			N	-0-					81
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					81
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					81
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					81
06	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-					81
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					81
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					81
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					81
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					81
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					81
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 19,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	17856	X	15691	-0-	-2165	-0-	14484	2	1207	9	N	1097	1170	1			451
02	16128	X	12906	-0-	-3222	-0-	12001	2	905	9	N	823	711	1			563
03	17856	X	13707	-0-	-4149	-0-	12683	2	1024	9	N	931	1072	1			422
04	17280	X	13848	-0-	-3432	-0-	12830	2	1018	9	N	925	1094	1			253
05	15686	X	14330	-0-	-1356	-0-	13343	2	987	9	N	897	711	1			439
06	12840	X	11049	-0-	-1791	-0-	10292	2	757	9	N	688	880	1			247
07	13268	X	13117	-0-	-151	-0-	12176	2	941	9	N	855	687	1			415
08	13268	X	13232	-0-	-36	-0-	12338	2	894	9	N	813	900	1			328
09	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12453	2	806	9	N	733	723	1			338
10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	12901	2	840	9	N	764	912	1			190
11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12182	2	947	9	N	861	728	1			323
12	13051	X	12335	-0-	-716	-0-	11625	2	710	9	N	645	730	1			238

TOTAL GAS PROD: 160,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,032

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	3131	X	2199	-0-	-932	-0-	264	1	1684	2	N	228	197	1			451
							251	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	724	1	2364	2	N	307	348	1			410
							338	9									
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	863	1	2612	2	N	320	342	1			388
							352	9									
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	780	1	2499	2	N	294	168	1			514
							323	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	856	1	2587	2	N	323	336	1			501
							355	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	740	1	2546	2	N	254	329	1			426
							279	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	863	1	2789	2	N	278	181	1			523
							306	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	780	1	2666	2	N	256	334	1			445
							282	9									
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	705	1	1891	2	N	245	341	1			349
							270	9									
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	668	1	2837	2	N	277	170	1	2	5	454
							305	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	813	1	3239	2	N	269	334	1			389
							296	9									
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	451	1	2273	2	N	202	334	1			257
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 42,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

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	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	983	1	13699	2	N	3124	3299	1			357
							3436	9									
02	11676	X	10423	-0-	-1253	-0-	656	1	7796	2	N	1792	1758	1			391
							1971	9									
03	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	1054	1	11922	2	N	3006	2841	1			556
							3307	9									
04	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	1114	1	12918	2	N	2711	2642	1			625
							2982	9									
05	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	1157	1	13413	2	N	2610	2413	1			822
							2871	9									
06	12900	X	11174	-0-	-1726	-0-	715	1	8708	2	N	1592	2124	1			290
							1751	9									
07	13330	X	8532	-0-	-4798	-0-	463	1	6514	2	N	1414	714	1			990
							1555	9									
08	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	996	1	11404	2	N	2682	3006	1			666
							2950	9									
09	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	987	1	10407	2	N	2421	2752	1			335
							2663	9									
10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	1157	1	10529	2	N	2274	1879	1			730
							2501	9									
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	1077	1	9652	2	N	2057	2473	1			314
							2263	9									
*12	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	355	1	8675	2	N	1824	1413	1			725
							2006	9									

TOTAL GAS PROD: 166,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,507

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	17856	X	13630	-0-	-4226	-0-	194	1	11489	2	N	1770	2330	1			244
							1947	9									
02	16128	X	13547	-0-	-2581	-0-	204	1	11561	2	N	1620	1215	1			649
							1782	9									
03	17856	X	11137	-0-	-6719	-0-	148	1	9524	2	N	1332	1227	1			754
							1465	9									
04	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	253	1	14149	2	N	2801	3361	1			194
							3081	9									
05	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	268	1	14710	2	N	2449	1963	1			680
							2694	9									
06	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	235	1	13367	2	N	2087	2286	1			481
							2296	9									
07	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	266	1	15077	2	N	2117	1970	1			628
							2329	9									
08	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	224	1	12151	2	N	1452	1672	1			408
							1597	9									
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	194	1	10798	2	N	1506	1818	1			96
							1657	9									
10	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	268	1	12606	2	N	2169	1692	1			573
							2386	9									
11	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	207	1	12020	2	N	1713	1799	1			487
							1884	9									
12	13082	X	11469	-0-	-1613	-0-	127	1	9674	2	N	1516	1415	1			588
							1668	9									

TOTAL GAS PROD: 174,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,532

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

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	189384	X	11563	-0-	-177821	-0-	752	1	10083	2	N	662	783	1			330
							728	9									
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	612	1	7952	2	N	471	351	1			450
							518	9									
03	9734	X	8799	-0-	-935	-0-	56	1	8260	2	N	439	516	1			373
							483	9									
04	9420	X	9032	-0-	-388	-0-	8518	2	514	9	N	467	366	1			474
05	9734	X	9225	-0-	-509	-0-	8723	2	502	9	N	456	564	1			366
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	835	1	8455	2	N	488	536	1			318
							537	9									
07	9300	X	8770	-0-	-530	-0-	8316	2	454	9	N	413	442	1			289
08	9300	X	6610	-0-	-2690	-0-	6321	2	289	9	N	263	188	1			364
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9295	2	568	9	N	516	549	1			331
10	9300	X	8336	-0-	-964	-0-	7943	2	393	9	N	357	387	1			301
11	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9168	2	531	9	N	483	369	1			415
12	10199	X	9818	-0-	-381	-0-	9253	2	565	9	N	514	553	1			376

TOTAL GAS PROD: 110,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,529

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

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	15128	X	11006	-0-	-4122	-0-	759	1	8235	2	N	1829	1563	1			523
							2012	9									
02	12992	X	6671	-0-	-6321	-0-	429	1	5222	2	N	927	867	1			583
							1020	9									
03	13144	X	8238	-0-	-4906	-0-	831	1	5523	2	N	1713	1560	1			736
							1884	9									
04	12330	X	10218	-0-	-2112	-0-	835	1	7433	2	N	1773	1922	1			587
							1950	9									
05	11005	X	10649	-0-	-356	-0-	835	1	8146	2	N	1516	1433	1			670
							1668	9									
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	724	1	7834	2	N	1453	1559	1			564
							1598	9									
07	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	863	1	9053	2	N	1368	1596	1			336
							1505	9									
08	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	863	1	8781	2	N	1359	1268	1			427
							1495	9									
09	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	825	1	8479	2	N	1245	1094	1			578
							1370	9									
10	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	835	1	8779	2	N	1297	1320	1			555
							1427	9									
11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	612	1	8246	2	N	1197	1047	1			705
							1317	9									
*12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	306	1	7632	2	N	1172	1412	1			465
							1289	9									

TOTAL GAS PROD: 120,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,849

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	863 11488	1 9	20067	2	N	10444	10541	1			576
02	33799	X	33799	-0-	-0-	-0-	759 7975	1 9	25065	2	N	7250	7040	1			786
03	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	863 7124	1 9	25842	2	N	6476	6592	1			670
04	31188	X	31188	-0-	-0-	-0-	835 5748	1 9	24605	2	N	5225	5695	1			200
05	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	849 5025	1 9	23743	2	N	4568	4031	1			737
06	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	835 4124	1 9	20273	2	N	3749	4056	1			430
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	616 1225	1 9	4385	2	N	1114	1267	1	2	8	275
08	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	831 3000	1 9	9981	2	N	2727	2502	1			500
09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	624 2415	1 9	8634	2	N	2195	2175	1			520
10	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	863 2789	1 9	10562	2	N	2535	2572	1			483
11	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	766 2501	1 9	10805	2	N	2274	2355	1			402
*12	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	855 2317	1 9	9742	2	N	2106	1748	1			760

TOTAL GAS PROD: 258,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,663

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHRADER WELL #: RRCID -> 275025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10170 - 12830

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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MEEK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022220 COMPL. DATE 07/30/1957 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					39
02	2408	X	2	-0-	-2406	-0-	2	1			N	-0-					39
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	70	1	3593	3	N	-0-					39
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	3	N	-0-					39
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	74	1	4008	3	N	-0-					39
06	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	72	1	3265	3	N	-0-					39
07	3875	X	379	-0-	-3496	-0-	74	1	305	3	N	-0-					39
08	3875	X	1849	-0-	-2026	-0-	74	1	1775	3	N	-0-					39
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	72	1	3938	3	N	-0-					39
10	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	74	1	3398	3	N	-0-					39
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	70	1	3873	3	N	-0-					39
12	3875	X	3101	-0-	-774	-0-	72	1	3029	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 31,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					122
02	1540	N	1352	-0-	-188	-0-	1352	3			N	-0-					122
03	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			N	-0-					122
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					122
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					122
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					122
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			N	-0-					122
08	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	3			N	-0-					122
09	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3			N	-0-					122
10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1512	3			N	-0-					122
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3			N	-0-					122
12	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 18,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	23	1	884	3	N	-0-					129
02	896	N	777	-0-	-119	-0-	21	1	756	3	N	-0-					129
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					129
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	3			N	-0-					129
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					129
06	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			N	-0-					129
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					129
08	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	3			N	-0-					129
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					129
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					129
11	840	N	281	-0-	-559	-0-	23	1	258	3	N	-0-					129
12	713	N	436	-0-	-277	-0-	23	1	413	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	383	-0-	-113	-0-	52	1	329	2	N	2					52
							2	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	56	1	334	2	N	-0-					52
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	58	1	327	2	N	7					59
							8	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	60	1	352	2	N	-0-					59
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	58	1	351	2	N	-0-					59
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	44	1	303	2	N	-0-					59
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	62	1	298	2	N	-0-					59
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	62	1	308	2	N	-0-					59
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	46	1	259	2	N	3					62
							3	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	N	-0-					62
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	2	N	-0-					62
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

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

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

01	806	N	661	-0-	-145	-0-	62	1	599	2	N	-0-					80
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	30	1	574	2	N	-0-					80
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	952	2	N	-0-					80
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	58	1	858	2	N	-0-					80
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	N	2					82
							2	9									
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	60	1	836	2	N	-0-					82
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	62	1	945	2	N	-0-					82
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	N	-0-					82
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	48	1	819	2	N	-0-					82
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					82
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	42	1	773	2	N	18	3	8			97
							20	9									
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	56	1	711	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

01	682	N	616	-0-	-66	-0-	54	1	562	2	N	-0-					37
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	54	1	558	2	N	-0-					37
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	62	1	608	2	N	-0-					37
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	-0-					37
05	682	N	547	-0-	-135	-0-	62	1	485	2	N	-0-					37
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	52	1	524	2	N	-0-					37
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	62	1	570	2	N	-0-					37
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					37
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	52	1	490	2	N	-0-					37
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	48	1	471	2	N	-0-					37
11	600	N	462	-0-	-138	-0-	42	1	420	2	N	-0-					37
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LEATHERMAN WELL #: 2748 RRCID -> 123564 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6961 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

	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	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-					20
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	2	N	-0-					20
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	-0-					20
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	3	1	8			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,725 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	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					86
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					86
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					86
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	58	1	1066	2	N	-0-					86
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					86
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	58	1	960	2	N	-0-					86
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	60	1	963	2	N	-0-					86
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	54	1	976	2	N	-0-					86
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	54	1	917	2	N	-0-					86
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	N	-0-					86
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	58	1	986	2	N	-0-					86
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 12,958 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	527	N	519	-0-	-8	-0-	60	1	459	2	N	-0-					119
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	N	-0-					119
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	N	28					147
							31	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	2					149
							2	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	N	-0-					149
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	58	1	481	2	N	-0-					149
07	1054	N	496	-0-	-558	-0-	52	1	444	2	N	-0-					149
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	54	1	494	2	N	-0-					149
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	60	1	457	2	N	-0-					149
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	481	2	N	1					150
							1	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	483	2	N	46	1	8			195
							51	9									
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	62	1	1021	2	N	5					170
							6	9									
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	56	1	892	2	N	-0-					170
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	62	1	1015	2	N	20					190
							22	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	7					197
							8	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	3					200
							3	9									
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	60	1	961	2	N	12					212
							13	9									
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	62	1	971	2	N	-0-					212
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	N	5					217
							6	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	10					227
							11	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	994	2	N	-0-					227
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	60	1	950	2	N	16	190	1			53
							18	9									
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	62	1	992	2	N	4					57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	109	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	93	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	104	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	50	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	100	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	50	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	72	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	45	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	239	-0-	-151	-0-	77	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	95	-0-	-308	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 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	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	1923	2	14043	5	N	323	186	1			448
							355	9									
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1894	2	3512	5	N	117					565
							129	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	240	367	1			438
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	305	182	1			561
05	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	3239	2	10297	5	N	278	365	1			474
							306	9									
06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	2399	2103	3	296	9	N	269	539	1			204
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2399					N	255					459
08	4467	X	2068	-0-	-2399	-0-	1957	3	111	9	N	101	189	1			371
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	38	1	3809	2	N	281	551	1	2	8	99
							309	9									
10	5735	X	4254	-0-	-1481	-0-	62	1	3893	2	N	272	185	1	7	8	179
							299	9									
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	58	1	4157	2	N	276	177	1	9	8	269
							304	9									
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	62	1	4498	2	N	211	184	1	2	8	294
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 57,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,928

D.W.P. PRODUCTION 196927
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3					79
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					81
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3					84
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	135	2	2	9	N	2					86
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	N	2					88
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	61	2	1	9	N	1					89
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	79	2	2	9	N	2					91
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	N	2					93
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					95
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					96
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	N	1					97
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	N	1					98

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,188 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIRK GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 199469 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6404 - 6434

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

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

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

01	279	N	33	-0-	-246	-0-	22	1	11	2	N	-0-					-0-
02	280	N	13	-0-	-267	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	308	1	15	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	319	1	17	2	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	297	1	20	2	N	-0-					-0-
07	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	308	1	9	2	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	297	1	18	2	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	1	7	2	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	275	1	14	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 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	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1041	-0-	-275	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,042 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	4991	X	4583	-0-	-408	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3942	-0-	-566	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4455	-0-	-536	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3911	-0-	-677	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3169	-0-	-851	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3207	-0-	-933	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,329 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					36
02	1484	N	866	-0-	-618	-0-	866	2			N	-0-					36
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					36
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			N	-0-					36
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					36
06	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	1317	2			N	-0-					36
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					36
08	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			N	-0-					36
09	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			N	-0-					36
10	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					36
11	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2			N	-0-					36
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,539 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					106
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	3			N	-0-					106
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					106
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					106
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					106
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					106
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					106
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					106
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					106
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					106
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					106
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,946 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	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	3			N	-0-	182	1			37
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					37
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1611	3	20	9	N	18					55
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					55
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1239	3	8	9	N	7					62
06	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	1323	3	20	9	N	18					80
07	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1432	3	31	9	N	28					108
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1562	3	21	9	N	19					127
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1532	3	23	9	N	21					148
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	3	22	9	N	20					168
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1494	3	19	9	N	17					185
12	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1536	3	17	9	N	15					200

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	152	1	2077	2	N	-0-					177
02	1960	N	1645	-0-	-315	-0-	1645	2			N	-0-					177
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	123	1	1973	2	N	-0-					177
04	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	65	1	2002	2	N	-0-					177
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1952	2	N	-0-					177
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	103	1	1893	2	N	-0-					177
07	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	110	1	2018	2	N	-0-					177
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	146	1	1980	2	N	-0-					177
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	2029	2	N	-0-					177
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	151	1	1989	2	N	-0-					177
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	143	1	1992	2	N	-0-					177
12	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	70	1	1918	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 24,686 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	714	2	33	9	N	30					222
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					222
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	3	173	1			52
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					52
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					52
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					52
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	N	3					55
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					55
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					55
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1090	2	19	9	N	17					72
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					72
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					172
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					172
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					172
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					172
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					172
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					172
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					172
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					172
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					172
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					172
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					172
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					5
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					5
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					7
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					7
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					7
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					7
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					7
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	929	2	29	9	N	26					33
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	921	2	1	9	N	1					34
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					34
11	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	2			N	-0-					34
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,671 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	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6971	2	4	9	N	4					42
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6160	2	18	9	N	16					58
03	7099	X	6665	-0-	-434	-0-	6646	2	19	9	N	17					75
04	6810	X	6374	-0-	-436	-0-	6350	2	24	9	N	22					97
05	6975	X	5922	-0-	-1053	-0-	5905	2	17	9	N	15					112
06	6750	X	5728	-0-	-1022	-0-	5699	2	29	9	N	26					138
07	6851	X	5480	-0-	-1371	-0-	5480	2			N	-0-					138
08	6665	X	5846	-0-	-819	-0-	5842	2	4	9	N	4					142
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7785	2	1	9	N	1					143
10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7173	2	8	9	N	7					150
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6576	2	17	9	N	15					165
*12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6656	2	19	9	N	17					182

TOTAL GAS PROD: 77,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	434	N	411	-0-	-23	-0-	45	1	366	2	N	-0-					39
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	-0-					39
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	44	1	330	2	N	-0-					39
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	37	1	261	2	N	-0-					39
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	41	1	267	2	N	-0-					39
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	33	1	226	2	N	-0-					39
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	N	-0-					39
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	39	1	185	2	N	-0-					39
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	27	1	115	2	N	-0-					39
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	41	1	134	2	N	-0-					39
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	47	1	161	2	N	-0-					39
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	189	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,362 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	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					61
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					61
*03	558	N	494	-0-	-64	-0-	474	2	20	9	N	18	6	8			73
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					73
*05	496	N	484	-0-	-12	-0-	477	2	7	9	N	6	6	8			73
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					73
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					73
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					73
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					73
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	N	1					74
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					74
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 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	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	87 30	1 9	3527	2	N	27	60	1			44
02	3920	X	3258	-0-	-662	-0-	66 12	1 9	3180	2	N	11					55
03	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	97 28	1 9	3650	2	N	25					80
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	94 31	1 9	3214	2	N	28	76	1			32
05	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	87 28	1 9	3258	2	N	25					57
06	3660	X	3315	-0-	-345	-0-	84 37	1 9	3194	2	N	34					91
07	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	97 23	1 9	3558	2	N	21	70	1			42
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	97 35	1 9	3944	2	N	32					74
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	81 32	1 9	3614	2	N	29	68	1			35
10	3689	X	2923	-0-	-766	-0-	90 24	1 9	2809	2	N	22	37	1			20
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	94 43	1 9	4061	2	N	39					59
12	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	94 43	1 9	3501	2	N	39	64	1			34

TOTAL GAS PROD: 42,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-		94	1 7 9	2552	2	N	6					123
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-		81	1 30 9	2080	2	N	27	127	1			23
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-		97	1 4 9	2823	2	N	4					27
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-		94	1 1 9	2353	2	N	1					28
05	2666	X	2386	-0-	-280	-0-		97	1 4 9	2285	2	N	4					32
06	2820	X	2194	-0-	-626	-0-		84	1 9 9	2101	2	N	8					40
07	2914	X	2109	-0-	-805	-0-		97	1 9 9	2003	2	N	8					48
08	2914	X	2136	-0-	-778	-0-		97	1 4 9	2035	2	N	4					52
09	2460	X	2014	-0-	-446	-0-		84	1 7 9	1923	2	N	6					58
10	2387	X	1696	-0-	-691	-0-		94	1 1 9	1601	2	N	1	47	1			12
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-		94	1 18 9	2113	2	N	16					28
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-		97	1 8 9	2284	2	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1860	N	1791	-0-	-69	-0-		97	1 24 9	1670	2	N	22	57	1			45
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		87	1 20 9	1504	2	N	18					63
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		97	1 18 9	1623	2	N	16	59	1			20
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-		94	1 25 9	1604	2	N	23					43
05	1798	N	1461	-0-	-337	-0-		90	1 6 9	1365	2	N	5					48
06	1680	N	453	-0-	-1227	-0-		53	1	400	2	N	-0-					48
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-		97	1 45 9	2560	2	N	41					89
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-		97	1 33 9	2309	2	N	30	86	1	3	8	30
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		84	1 22 9	1882	2	N	20					50
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		97	1 30 9	1973	2	N	27					77
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-		94	1 34 9	1871	2	N	31	73	1			35
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		97	1 22 9	1860	2	N	20					55

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2242	2	N	-0-					20
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	81	1	1889	2	N	-0-					20
03	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	97	1	2169	2	N	-0-					20
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	94	1	1968	2	N	-0-					20
05	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	97	1	1761	2	N	-0-					20
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	94	1	1680	2	N	-0-					20
07	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	97	1	1563	2	N	-0-					20
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	97	1	1643	2	N	-0-					20
09	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	94	1	1419	2	N	-0-					20
10	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	97	1	1369	2	N	-0-					20
11	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	94	1	1313	2	N	-0-					20
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	97	1	1305	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	90	1	2495	2	N	-0-					70
02	3332	X	2467	-0-	-865	-0-	87	1	2380	2	N	-0-					70
*03	2511	X	2450	-0-	-61	-0-	97	1	2347	8	N	5	5	8			70
							6	9									
04	2490	X	2014	-0-	-476	-0-	94	1	1920	2	N	-0-					70
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	97	1	2003	2	N	-0-					70
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	94	1	3166	2	N	17	13	8			74
							19	9									
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	97	1	3493	2	N	11					85
							12	9									
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	97	1	3404	2	N	20					105
							22	9									
09	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	94	1	2962	2	N	15	1	8			119
							17	9									
10	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	97	1	3088	2	N	18					137
							20	9									
11	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	94	1	2909	2	N	22					159
							24	9									
12	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	97	1	3104	2	N	24	115	1			68
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	2	N	5					35
							6	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	2	N	-0-					35
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1070	2	N	4	4	8			35
							4	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	N	3					38
							3	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	94	1	744	2	N	10					48
							11	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	N	5					53
							6	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	7					60
							8	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	97	1	1471	2	N	3					63
							3	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	94	1	1356	2	N	8	1	8			70
							9	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	97	1	1304	2	N	2					72
							2	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1070	2	N	5					77
							6	9									
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	97	1	1201	2	N	-0-	77	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

01	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1828	2			N	-0-					138
02	2296	X	1700	-0-	-596	-0-	1685	2	15	9	N	14					152
03	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2014	2	14	9	N	13					165
04	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1851	2	13	9	N	12					177
*05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2102	2	29	9	N	26	6	8			197
06	1950	X	1935	-0-	-15	-0-	1910	2	25	9	N	23	184	1			36
07	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	1976	2	2	9	N	2					38
08	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	2097	2	3	9	N	3					41
09	2070	X	1938	-0-	-132	-0-	1915	2	23	9	N	21					62
10	2139	X	1499	-0-	-640	-0-	1492	2	7	9	N	6	56	1	2	8	10
11	2040	X	1591	-0-	-449	-0-	1577	2	14	9	N	13					23
12	2108	X	1832	-0-	-276	-0-	1829	2	3	9	N	3					26

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	6758	X	5924	-0-	-834	-0-	90	1	5790	2	N	40					180
							44	9									
02	5936	X	5212	-0-	-724	-0-	84	1	5094	2	N	31	184	1			27
							34	9									
03	6572	X	5726	-0-	-846	-0-	97	1	5585	2	N	40					67
							44	9									
*04	6240	X	5305	-0-	-935	-0-	94	1	5176	2	N	32	2	8			97
							35	9									
*05	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	97	1	5346	2	N	32	2	8			127
							35	9									
06	5730	X	5001	-0-	-729	-0-	94	1	4877	2	N	27					154
							30	9									
07	5766	X	5255	-0-	-511	-0-	97	1	5129	2	N	26					180
							29	9									
08	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	97	1	4945	2	N	25	175	1			30
							28	9									
09	5310	X	4489	-0-	-821	-0-	90	1	4375	2	N	22					52
							24	9									
10	5487	X	4720	-0-	-767	-0-	97	1	4592	2	N	28					80
							31	9									
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	94	1	4431	2	N	37					117
							41	9									
12	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	97	1	4572	2	N	32					149
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 61,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					111
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1591	2			N	-0-					111
03	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	1752	2			N	-0-					111
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-					111
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			N	-0-					111
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					111
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			N	-0-					111
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					111
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					111
10	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					111
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					111
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					82
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					82
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					82
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					82
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					82
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					82
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					82
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					82
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					82
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					82
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					82
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,707 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					85
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					85
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					85
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					85
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	170	1	1279	2	N	-0-					85
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	166	1	1307	2	N	-0-					85
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	172	1	1220	2	N	-0-					85
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	165	1	1139	2	N	-0-					85
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	171	1	1276	2	N	-0-					85
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	147	1	1096	2	N	-0-					85
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	155	1	1247	2	N	-0-					85
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	176	1	1319	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 17,211 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					121
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	948	2			N	-0-					121
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					121
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					121
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					121
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	937	2	4	9	N	4					125
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					125
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					125
09	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					125
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					125
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					125
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			N	-0-					147
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					147
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					147
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					147
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	140	1	1052	2	N	-0-					147
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	134	1	1059	2	N	-0-					147
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	138	1	985	2	N	-0-					147
08	1178	N	983	-0-	-195	-0-	125	1	858	2	N	-0-					147
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	129	1	968	2	N	-0-					147
10	1116	N	873	-0-	-243	-0-	103	1	766	2	N	4					151
							4	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	115	1	923	2	N	-0-					151
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	124	1	933	2	N	4					155
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					56
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	2			N	-0-					56
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					56
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					56
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					56
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					56
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					56
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					56
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					56
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					56
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					56
12	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3					145
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					145
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					147
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N	3					150
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	638	2	2	9	N	2					152
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					152
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					152
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	595	2	2	9	N	2					154
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					154
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					154
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					154
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					1
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					1
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1598	3	10	9	N	9					10
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					10
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					10
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					10
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					10
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					10
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					10
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					10
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					10
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	134	1	2262	2	N	-0-					113
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	134	1	2016	2	N	-0-					113
03	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	134	1	2247	2	N	-0-					113
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	134	1	2183	2	N	-0-					113
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	134	1	2160	2	N	-0-					113
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	N	-0-					113
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	134	1	2282	2	N	-0-					113
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	134	1	2265	2	N	-0-					113
09	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	134	1	2152	2	N	-0-					113
10	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	134	1	2219	2	N	-0-					113
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	134	1	2089	2	N	-0-					113
12	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	134	1	2106	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1498	-0-	-517	-0-	10	1	1486	2	N	2					113
							2	9									
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	10	1	1488	2	N	-0-					113
03	1953	N	1186	-0-	-767	-0-	10	1	1176	2	N	-0-					113
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	10	1	1646	2	N	5					118
							6	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	10	1	1684	2	N	-0-					118
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	10	1	1604	2	N	8					126
							9	9									
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	10	1	1597	2	N	-0-					126
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	2	N	-0-					126
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	10	1	1759	2	N	4					130
							4	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	2	N	1					131
							1	9									
11	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	10	1	1563	2	N	-0-					131
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	10	1	1494	2	N	4					135
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1310	-0-	-209	-0-	10	1	1300	2	N	-0-					150
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	10	1	1586	2	N	-0-					150
03	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	10	1	1184	2	N	-0-					150
04	1260	N	757	-0-	-503	-0-	10	1	747	2	N	-0-					150
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	2	N	-0-					150
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	10	1	1106	2	N	-0-					150
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	10	1	1122	2	N	-0-					150
08	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	10	1	1031	2	N	-0-					150
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	10	1	1025	2	N	-0-					150
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	10	1	1078	2	N	-0-					150
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	10	1	1066	2	N	-0-					150
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	10	1	1044	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	10	1	760	2	N	-0-					172
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	10	1	778	2	N	-0-					172
03	899	N	765	-0-	-134	-0-	10	1	755	2	N	-0-					172
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	896	2	N	-0-					172
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	695	2	N	-0-					172
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	N	-0-					172
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	10	1	1388	2	N	-0-					172
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	10	1	989	2	N	-0-					172
09	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	10	1	1042	2	N	-0-					172
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-	10	1	864	2	N	-0-					172
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	10	1	824	2	N	-0-					172
12	1085	N	820	-0-	-265	-0-	10	1	810	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 11,317 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

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JILPETCO, INC. 432469
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					492
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					540
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					540
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194					734
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					734
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					734

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 567

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	976	2	277	9	N	252	191	1			295
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					295
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					295
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					295
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					295
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					295
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2154	2	36	9	N	33					328
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	23					351
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					351
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					351
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1196	2	36	9	N	33					214
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1055	2	31	9	N	28					242
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1292	2	50	9	N	45					287
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1295	2	28	9	N	25					312
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2312	2	48	9	N	44					356
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2534	2	55	9	N	50					406
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2641	2	94	9	N	85					491
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4					495
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					495
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					495
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					495
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					495

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	480	2	17	9	N	15					113
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10					123
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	380	2	13	9	N	12					135
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	2	12	9	N	11					146
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	N	6					152
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	434	2	150	9	N	136					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					292
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					292
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					292
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					292
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

LINN OPERATING, INC. 501545
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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					64
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					64
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					64
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					64
05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					64
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	842	2			N	-0-					64
07	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					64
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					64
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					64
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					64
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					64
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 2836 RRCID -> 021883 COMPL. DATE 03/30/1961 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6761 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P & A 12-07-12

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					39
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					39
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					39
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					39
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					39
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					39
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					39
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					39
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					39
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					39
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,304 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					99
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					99
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					99
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					99
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					99
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					99
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					99
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					99
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					99
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					99
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					99
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	23					199
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1709	2	35	9	N	32					231
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1690	2	35	9	N	32	171	1			92
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	2	14	9	N	13					105
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1743	2	33	9	N	30					135
06	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1657	2	22	9	N	20					155
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1661	2	52	9	N	47					202
08	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1517	2	20	9	N	18	181	1			39
09	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1437	2	14	9	N	13					52
10	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1511	2	19	9	N	17					69
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1410	2	9	9	N	8					77
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	N	22					99

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	39	1			14
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	1513	2			N	-0-					14
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					14
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					14
06	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2			N	-0-					14
07	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-					14
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					14
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					14
10	1457	N	869	-0-	-588	-0-	869	2			N	-0-					14
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					14
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					40
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					40
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					40
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					40
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					40
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					40
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					40
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					40
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
02	784	N	554	-0-	-230	-0-	554	2			N	-0-					27
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					27
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					27
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					27
07	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					27
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					27
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					27
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					27
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					27
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					52
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					52
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					52
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					52
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					52
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					52
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					52
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					52
09	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					52
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					52
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					52
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-					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	35	23	1			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: 35

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	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	100	1			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: 1

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					54
02	1960 N	1932	-0-	-28	-0-	1932	2			N	-0-					54
03	2108 N	1921	-0-	-187	-0-	1921	2			N	-0-					54
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					54
05	2139 N	1759	-0-	-380	-0-	1759	2			N	-0-					54
06	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					54
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					54
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					54
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					54
10	1891 N	1127	-0-	-764	-0-	1127	2			N	-0-					54
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					54
12	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	1			37
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					37
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					37
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					37
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					37
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					37
10	1240	N	692	-0-	-548	-0-	692	2			N	-0-					37
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	2			N	-0-					37
12	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-	158	1			27
02	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			N	-0-					27
03	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					27
04	1320	N	917	-0-	-403	-0-	917	2			N	-0-					27
05	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	2			N	-0-					27
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					27
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					27
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					27
10	1085	N	481	-0-	-604	-0-	481	2			N	-0-					27
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					27
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					22
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			Y	-0-					22
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					22
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					22
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					22
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					22
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					22
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					22
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					22
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					22
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					22
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	45	1			4
02	84	X	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					4
03	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					4
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
05	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					4
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					4
07	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					4
08	93	X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					4
09	90	X	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					4
10	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					4
11	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					4
*12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAMPBELL WELL #: 3002 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

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

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

01	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					59
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	490	2			N	-0-					59
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					59
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					59
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					59
06	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					59
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					59
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					59
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					59
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					59
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					59
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
02	280	N	135	-0-	-145	-0-	135	2			N	-0-					26
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					26
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					26
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					26
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					26
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	26	1			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					8
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					8
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					8
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					8
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					8
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					8
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					8
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					8
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					8
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					10
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					10
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					10
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					10
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-	10	1			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAMPBELL WELL #: 3003 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

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

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					50
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2		N	-0-					50
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					50
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					50
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-					50
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-					50
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-					50
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-					50
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					50
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					50
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-					50
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

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	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					92
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					92
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					92
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					92
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					92
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					92
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					92
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					92
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					92
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 942 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					34
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					34
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					34
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					34
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					34
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					34
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					34
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,822 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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	2	137	1			21
02	1260	X	554	-0-	-706	-0-	554	2			N	-0-					21
03	1395	X	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					21
04	1200	X	702	-0-	-498	-0-	702	2			N	-0-					21
05	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-					21
06	1260	X	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					21
07	1302	X	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-					21
08	1302	X	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					21
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					21
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					21
11	1260	X	999	-0-	-261	-0-	999	2			N	-0-					21
12	1302	X	975	-0-	-327	-0-	975	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					35
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					35
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					35
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					35
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					35
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					35
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					35
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					35
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					35
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					35
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					88
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					88
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					88
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					88
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					88
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					88
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-	88	1			-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					25
02	868	N	219	-0-	-649	-0-	6	1	213	2	N	-0-					25
03	682	N	275	-0-	-407	-0-	7	1	268	2	N	-0-					25
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	469	2	N	-0-					25
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	N	-0-					25
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	4	1	150	2	N	-0-					25
07	496	N	124	-0-	-372	-0-	3	1	121	2	N	-0-					25
08	620	N	144	-0-	-476	-0-	4	1	140	2	N	-0-					25
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	128	2	N	4					29
							4	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	N	6					35
							7	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	4					39
							4	9									
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	113	2	N	8					47
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LEE WELL #: 2071 RRCID -> 208339 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6390 - 6408

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - P&A 01/02/14

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	493	-0-	-592	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	38					181
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	294	2	33	9	N	30					211
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	309	2	61	9	N	55					266
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	348	2	77	9	N	70	172	1			164
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	332	2	53	9	N	48					212
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	331	2	50	9	N	45					257
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	342	2	58	9	N	53					310
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	311	2	50	9	N	45	180	1			175
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	324	2	36	9	N	33					208
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	341	2	59	9	N	54					262
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	309	2	28	9	N	25					287
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	327	2	50	9	N	45					332

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					26
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					26
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	153	2	15	9	N	14					40
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	2	11	9	N	10					50
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	146	2	21	9	N	19					69
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	148	2	26	9	N	24					93
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	161	2	99	9	N	90					183
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	9	N	26	180	1			29
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					39
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	193	2	15	9	N	14					53
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	183	2	25	9	N	23					76
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	192	2	32	9	N	29					105

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4185	-0-					N	26					92
02	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	3294	2	25	9	N	23					115
03	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3599	2	28	9	N	25					140
04	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	3391	2	34	9	N	31					171
05	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3456	2	57	9	N	52					223
06	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3054	2	45	9	N	41					264
07	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3644	2	39	9	N	35					299
08	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3467	2	52	9	N	47	188	1			158
09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3194	2	48	9	N	44					202
10	3689	X	2496	-0-	-1193	-0-	2479	2	17	9	N	15					217
11	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	3485	2	40	9	N	36	182	1			71
12	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	3313	2	22	9	N	20					91

TOTAL GAS PROD: 36,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					113
02	2072	N	2048	-0-	-24	-0-	338	1	1710	2	N	-0-					113
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	374	1	2164	2	N	-0-					113
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	97	1	2130	2	N	-0-					113
05	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2			N	-0-					113
06	2460	N	2051	-0-	-409	-0-	2051	2			N	-0-					113
07	2294	N	2045	-0-	-249	-0-	2025	2	20	9	N	18					131
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2026	2	11	9	N	10					141
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2			N	-0-					141
10	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1432	2			N	-0-					141
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	241	1	1678	2	N	-0-					141
*12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	374	1	2474	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 23,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1860	-0-					N	25					245
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	676	1	1244	2	N	22					267
							24	9									
03	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	604	1	1454	2	N	11					278
							12	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	2	13	9	N	12					290
05	2139	N	1482	-0-	-657	-0-	1468	2	14	9	N	13					303
06	2010	N	1447	-0-	-563	-0-	1422	2	25	9	N	23	179	1			147
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23					170
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1572	2	53	9	N	48					218
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1275	2	45	9	N	41					259
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1602	2	51	9	N	46	190	1			115
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	337	1	1459	2	N	24					139
							26	9									
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	374	1	1549	2	N	49					188
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	W	-0-	-0-	-0-	63071					N	9953	9932	1			1007
02	0	W	48391	-0-	48391	111462	958	1	40051	2	N	6711	7001	1			717
							7382	9									
*03	0	W	49128	-0-	49128	160590	555	1	42060	2	N	5921	6026	1			612
							6513	9									
04	0	W	38835	-0-	38835	199425	302	1	38460	2	N	66					678
							73	9									
*05	0	W	39575	-0-	39575	239000	312	1	36095	2	N	2880	3104	1			454
							3168	9									
06	0	W	23197	-0-	23197	262197	358	1	20384	2	N	2232	2084	1			602
							2455	9									
07	0	W	33373	-0-	33373	295570	312	1	28669	2	N	3993	4140	1			455
							4392	9									
08	0	W	31100	-0-	31100	326670	312	1	27114	2	N	3340	3339	1			456
							3674	9									
09	0	W	28328	-0-	28328	354998	302	1	24991	2	N	2759	2734	1			481
							3035	9									
10	0	W	18175	-0-	18175	373173	654	1	15471	2	N	1864	1758	1			587
							2050	9									
11	0	W	14703	-0-	14703	387876	954	1	11809	2	N	1764	2094	1			257
							1940	9									
12	0	W	17156	-0-	17156	405032	990	1	13733	2	N	2212	1940	1			529
							2433	9									

TOTAL GAS PROD: 341,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,695

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	30651	X	NO RPT	-0-	-30651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55893	X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					N	NO RPT					-0-
09	54090	X	NO RPT	-0-	-54090	-0-					N	NO RPT					-0-
10	55893	X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					N	NO RPT					-0-
11	54090	X	NO RPT	-0-	-54090	-0-					N	NO RPT					-0-
12	55893	X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					N	NO RPT					-0-

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	12	1	697	2	N	-0-					133
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	N	-0-					133
03	992	N	76	-0-	-916	-0-	24	1	52	2	N	-0-					133
04	690	N	79	-0-	-611	-0-	21	1	58	2	N	-0-					133
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	23	1	710	2	N	-0-					133
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-					133
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	2	N	-0-					133
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	31	1	687	2	N	-0-					133
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-					133
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	28	1	1430	2	N	-0-					133
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	29	1	1895	2	N	-0-					133
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	661	-0-	-641	-0-	9	1	652	2	N	-0-			52
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	16	1	937	2	N	-0-			52
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	-0-			52
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	2	N	-0-			52
05	1054	N	736	-0-	-318	-0-	24	1	712	2	N	-0-			52
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	30	1	1288	2	N	-0-			52
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	-0-			52
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	31	1	1181	2	N	-0-			52
09	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	26	1	1129	2	N	18			70
							20	9							
10	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	31	1	1149	2	N	-0-			70
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	-0-			70
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1534	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	17	1	1434	2	N	-0-			58
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-			58
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	-0-			58
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	30	1	1273	2	N	-0-			58
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	-0-			58
06	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	30	1	1250	2	N	-0-			58
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	31	1	1202	2	N	-0-			58
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	31	1	1322	2	N	-0-			58
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	27	1	1205	2	N	12			70
							13	9							
10	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	28	1	1027	2	N	3			73
							3	9							
11	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	29	1	1044	2	N	-0-			73
12	1302	N	918	-0-	-384	-0-	27	1	891	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 15,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			170
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			170
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-			170
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-			170
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	2	N	-0-			170
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	2	N	-0-			170
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	25	1	202	2	N	-0-			170
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	31	1	244	2	N	-0-			170
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	30	1	206	2	N	-0-			170
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	31	1	178	2	N	-0-			170
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	25	1	140	2	N	-0-			170
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	30	1	158	2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	18	1	1205	2	N	-0-					62
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	16	1	928	2	N	-0-					62
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					62
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	30	1	1001	2	N	-0-					62
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	29	1	1059	2	N	-0-					62
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	24	1	961	2	N	-0-					62
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	31	1	978	2	N	-0-					62
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	31	1	1043	2	N	-0-					62
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	N	13					75
							14	9									
10	1023	N	764	-0-	-259	-0-	31	1	733	2	N	-0-					75
11	1050	N	884	-0-	-166	-0-	28	1	856	2	N	-0-					75
12	1054	N	669	-0-	-385	-0-	28	1	641	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	558	N	363	-0-	-195	-0-	12	1	351	2	N	-0-					88
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-					88
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	N	-0-					88
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	27	1	316	2	N	-0-					88
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	-0-					88
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	N	-0-					88
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					88
08	961	N	755	-0-	-206	-0-	31	1	724	2	N	-0-					88
09	1080	N	591	-0-	-489	-0-	28	1	563	2	N	-0-					88
10	1023	N	580	-0-	-443	-0-	31	1	543	2	N	5					93
							6	9									
11	720	N	480	-0-	-240	-0-	28	1	452	2	N	-0-					93
12	620	N	502	-0-	-118	-0-	31	1	471	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	806	N	185	-0-	-621	-0-	146	1	39	2	N	-0-					138
02	588	N	232	-0-	-356	-0-	153	1	79	2	N	-0-					138
03	558	N	176	-0-	-382	-0-	31	1	143	2	N	2					140
							2	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					140
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	N	-0-					140
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	-0-					140
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	100					240
							110	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-					240
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	875	2	N	-0-					240
10	1054	N	865	-0-	-189	-0-	31	1	834	2	N	-0-					240
11	900	N	32	-0-	-868	-0-	30	1	2	2	N	-0-					240
12	930	N	36	-0-	-894	-0-	31	1	5	2	N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3937	X	2654	-0-	-1283	-0-	31 39	1 9	2584	2	N	35					250
02	3304	X	2728	-0-	-576	-0-	19 50	1 9	2659	2	N	45					295
03	3503	X	2701	-0-	-802	-0-	29 30	1 9	2642	2	N	27					322
04	3390	X	3230	-0-	-160	-0-	29 56	1 9	3145	2	N	51	191	1			182
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	29 34	1 9	2909	2	N	31					213
06	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	30	1	2523	2	N	-0-					213
07	3348	X	2087	-0-	-1261	-0-	31 92	1 9	1964	2	N	84					297
08	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	31 56	1 9	2957	2	N	51					348
09	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	30 44	1 9	2980	2	N	40					388
10	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	31 30	1 9	2739	2	N	27					415
11	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	30 51	1 9	2372	2	N	46	193	1			268
12	3162	X	2236	-0-	-926	-0-	31 41	1 9	2164	2	N	37					305

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

01	403	N	377	-0-	-26	-0-	31	1	346	2	N	-0-					33
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	28	1	329	2	N	-0-					33
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	30	1	381	2	N	-0-					33
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	N	-0-					33
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-					33
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					33
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	N	-0-					33
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	2	N	-0-					33
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-					33
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	23	1	269	2	N	-0-					33
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	30	1	340	2	N	-0-					33
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1923	-0-	-991	-0-	31	1	1869	2	N	21					108
							23	9									
02	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	28	1	2255	2	N	14					122
							15	9									
03	2666	X	1765	-0-	-901	-0-	31	1	1728	2	N	5					127
							6	9									
04	2580	X	1925	-0-	-655	-0-	30	1	1895	2	N	-0-					127
05	2666	X	1696	-0-	-970	-0-	29	1	1667	2	N	-0-					127
06	2460	X	1882	-0-	-578	-0-	30	1	1852	2	N	-0-					127
07	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	31	1	2004	2	N	13					140
							14	9									
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1982	2	N	7					147
							8	9									
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	30	1	2300	2	N	8					155
							9	9									
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	31	1	2430	2	N	8					163
							9	9									
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	30	1	2545	2	N	-0-					163
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	29	1	2946	2	N	40					203
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JUDICE WELL #: 6 RRCID -> 246067 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7064 - 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	589	N	177	-0-	-412	-0-	139	1	38	2	N	-0-					55
02	588	N	182	-0-	-406	-0-	122	1	60	2	N	-0-					55
03	465	N	90	-0-	-375	-0-	31	1	59	2	N	-0-					55
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	-0-					55
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	N	-0-					55
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					55
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	31	1	501	2	N	125					180
							138	9									
08	744	N	366	-0-	-378	-0-	31	1	335	2	N	-0-					180
09	630	N	277	-0-	-353	-0-	30	1	247	2	N	-0-					180
10	682	N	304	-0-	-378	-0-	31	1	232	2	N	37					217
							41	9									
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	30	1	265	2	N	27	177	1			67
							30	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	28					95
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

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	6231	X	5598	-0-	-633	-0-	31	1	5530	2	N	34					392
							37	9									
02	5320	X	4752	-0-	-568	-0-	28	1	4717	2	N	6					398
							7	9									
03	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	31	1	4959	2	N	12					410
							13	9									
04	5430	X	4896	-0-	-534	-0-	30	1	4866	2	N	-0-					410
05	5611	X	5021	-0-	-590	-0-	31	1	4990	2	N	-0-					410
06	5430	X	5020	-0-	-410	-0-	30	1	4990	2	N	-0-					410
07	5270	X	4218	-0-	-1052	-0-	31	1	4187	2	N	-0-					410
08	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	24	1	4692	2	N	-0-					410
09	5010	X	4303	-0-	-707	-0-	22	1	4281	2	N	-0-	187	1			223
10	5177	X	4701	-0-	-476	-0-	26	1	4638	2	N	34					257
							37	9									
11	5010	X	4504	-0-	-506	-0-	30	1	4463	2	N	10					267
							11	9									
12	4712	X	4054	-0-	-658	-0-	29	1	4016	2	N	8					275
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 56,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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)	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	5309	-0-	-333	-0-	31	1	5210	2	N	62					370
							68	9									
02	5096	X	3620	-0-	-1476	-0-	28	1	3589	2	N	3					373
							3	9									
03	5456	X	4497	-0-	-959	-0-	31	1	4447	2	N	17					390
							19	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	30	1	5312	2	N	35					425
							39	9									
05	5301	X	4085	-0-	-1216	-0-	31	1	3992	2	N	56	194	1			287
							62	9									
06	5130	X	4080	-0-	-1050	-0-	30	1	3992	2	N	53					340
							58	9									
07	5549	X	3524	-0-	-2025	-0-	31	1	3479	2	N	13					353
							14	9									
08	5549	X	3518	-0-	-2031	-0-	21	1	3495	2	N	2					355
							2	9									
09	5370	X	4170	-0-	-1200	-0-	25	1	4145	2	N	-0-					355
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	27	1	4376	2	N	-0-					355
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	28	1	4316	2	N	10					365
							11	9									
12	4309	X	2406	-0-	-1903	-0-	12	1	2386	2	N	7					372
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	26	1	3079	2	N	18					323
							20	9									
02	2996	X	2315	-0-	-681	-0-	22	1	2293	2	N	-0-					323
03	3317	X	1231	-0-	-2086	-0-	31	1	1200	2	N	-0-					323
04	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	28	1	2797	2	N	30					353
							33	9									
05	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	31	1	2366	2	N	14					367
							15	9									
06	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	30	1	2107	2	N	-0-					367
07	2945	X	1268	-0-	-1677	-0-	17	1	1250	2	N	1					368
							1	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	31	1	3864	2	N	25					393
							28	9									
09	2850	X	2064	-0-	-786	-0-	30	1	2026	2	N	7					400
							8	9									
10	2418	X	876	-0-	-1542	-0-	22	1	854	2	N	-0-					400
11	3810	X	2638	-0-	-1172	-0-	24	1	2594	2	N	18					418
							20	9									
12	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	30	1	3557	2	N	25	165	1			278
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. 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	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	31	1	3231	2	N	5					292
							6	9									
02	3220	X	2400	-0-	-820	-0-	21	1	2351	2	N	25					317
							28	9									
03	3875	X	2556	-0-	-1319	-0-	31	1	2469	2	N	51					368
							56	9									
04	3750	X	3061	-0-	-689	-0-	30	1	3009	2	N	20					388
							22	9									
05	3875	X	3128	-0-	-747	-0-	31	1	3072	2	N	23	189	1			222
							25	9									
06	3150	X	2457	-0-	-693	-0-	29	1	2406	2	N	20					242
							22	9									
07	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	31	1	2300	2	N	-0-					242
08	3162	X	2729	-0-	-433	-0-	31	1	2659	2	N	35					277
							39	9									
09	3060	X	2258	-0-	-802	-0-	30	1	2148	2	N	73					350
							80	9									
10	3131	X	2260	-0-	-871	-0-	31	1	2190	2	N	35					385
							39	9									
11	2640	X	1759	-0-	-881	-0-	26	1	1632	2	N	92					477
							101	9									
12	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	31	1	2300	2	N	25					502
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

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	4061	X	3682	-0-	-379	-0-		1085	1	2451	2	N	133	395	1			98
								146	9									
02	3696	X	3252	-0-	-444	-0-		980	1	2136	2	N	124					222
								136	9									
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-		31	1	5390	2	N	243	193	1			272
								267	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-		30	1	4378	2	N	149	189	1			232
								164	9									
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		31	1	4158	2	N	114	188	1			158
								125	9									
06	4200	X	4038	-0-	-162	-0-		30	1	3888	2	N	109					267
								120	9									
07	4340	X	4206	-0-	-134	-0-		31	1	4058	2	N	106	193	1			180
								117	9									
08	4340	X	4213	-0-	-127	-0-		31	1	4066	2	N	105					285
								116	9									
09	4200	X	3362	-0-	-838	-0-		30	1	3240	2	N	84	191	1			178
								92	9									
10	4309	X	3246	-0-	-1063	-0-		31	1	3105	2	N	100					278
								110	9									
11	4080	X	2803	-0-	-1277	-0-		30	1	2698	2	N	68	193	1			153
								75	9									
12	4216	X	2508	-0-	-1708	-0-		31	1	2429	2	N	44					197
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 45,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

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	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-		31	1	11213	2	N	1498	1463	1			380
								1648	9									
02	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-		28	1	12762	2	N	1123	1218	1			285
								1235	9									
03	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-		31	1	12491	2	N	966	729	1			522
								1063	9									
04	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-		30	1	11225	2	N	806	1095	1			233
								887	9									
05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-		31	1	10573	2	N	691	726	1			198
								760	9									
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-		30	1	9423	2	N	637	543	1			292
								701	9									
07	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-		31	1	9539	2	N	670	555	1			407
								737	9									
08	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-		31	1	9559	2	N	521	546	1			382
								573	9									
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-		30	1	7910	2	N	625	724	1			283
								688	9									
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-		31	1	5598	2	N	139	189	1			233
								153	9									
11	5310	X	2748	-0-	-2562	-0-		30	1	2692	2	N	24					257
								26	9									
12	5487	X	2310	-0-	-3177	-0-		31	1	2206	2	N	66					323
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 114,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,766

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3775	-0-	-1898	-0-	31 448	1 9	3296	2	N	407	555	1			192
02	4956	X	3602	-0-	-1354	-0-	28 383	1 9	3191	2	N	348	380	1			160
03	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	31 417	1 9	3546	2	N	379	189	1			350
04	4980	X	4308	-0-	-672	-0-	30 458	1 9	3820	2	N	416	571	1			195
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	31 466	1 9	4079	2	N	424	376	1			243
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	30 407	1 9	3813	2	N	370	383	1			230
07	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	30 323	1 9	3365	2	N	294	171	1			353
08	4588	X	3789	-0-	-799	-0-	31 329	1 9	3429	2	N	299	325	1			327
09	4440	X	3379	-0-	-1061	-0-	30 279	1 9	3070	2	N	254	379	1			202
10	4588	X	255	-0-	-4333	-0-	5 25	1 9	225	2	N	23					225
11	4260	X	28	-0-	-4232	-0-	28	1			N	-0-					225
12	3782	X	31	-0-	-3751	-0-	31	1			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 35,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	31 487	1 9	6776	2	N	443	570	1			173
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	28 416	1 9	5830	2	N	378	388	1			163
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	31 389	1 9	5567	2	N	354	185	1			332
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	30 349	1 9	4881	2	N	317	389	1			260
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	31 323	1 9	5073	2	N	294	367	1			187
06	5220	X	4873	-0-	-347	-0-	30 226	1 9	4617	2	N	205	190	1			202
07	5394	X	3923	-0-	-1471	-0-	31 183	1 9	3709	2	N	166	188	1			180
08	5394	X	3690	-0-	-1704	-0-	31 231	1 9	3428	2	N	210	187	1			203
09	5220	X	4643	-0-	-577	-0-	30 327	1 9	4286	2	N	297	188	1			312
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	31 381	1 9	5519	2	N	346	388	1			270
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	30 340	1 9	5128	2	N	309	389	1			190
*12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	31 294	1 9	5026	2	N	267	196	1	1	8	260

TOTAL GAS PROD: 64,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,586

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6386	X	5414	-0-	-972	-0-		31 163	1 9	5220	2	N	148					543
02	5292	X	4840	-0-	-452	-0-		28 88	1 9	4724	2	N	80	196	1			427
03	5859	X	5505	-0-	-354	-0-		31 62	1 9	5412	2	N	56					483
04	5670	X	5061	-0-	-609	-0-		30 66	1 9	4965	2	N	60					543
05	5425	X	3756	-0-	-1669	-0-		31 97	1 9	3628	2	N	88	383	1			248
06	5340	X	4710	-0-	-630	-0-		30 55	1 9	4625	2	N	50					298
07	5518	X	5028	-0-	-490	-0-		31 61	1 9	4936	2	N	55					353
08	5518	X	4966	-0-	-552	-0-		31 48	1 9	4887	2	N	44					397
09	5070	X	4569	-0-	-501	-0-		30 65	1 9	4474	2	N	59	389	1			67
10	5022	X	4533	-0-	-489	-0-		31 44	1 9	4458	2	N	40					107
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-		30 74	1 9	5770	2	N	67	1	8			173
*12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-		31 68	1 9	5659	2	N	62					235

TOTAL GAS PROD: 60,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	20895	-0-	-1053	-0-		29 459	1 9	20407	2	N	417	389	1			483
02	19824	X	15556	-0-	-4268	-0-		28 307	1 9	15221	2	N	279	374	1			388
03	21948	X	15062	-0-	-6886	-0-		31 330	1 9	14701	2	N	300					688
04	20220	X	14295	-0-	-5925	-0-		30 296	1 9	13969	2	N	269	750	1			207
05	20894	X	16196	-0-	-4698	-0-		31 430	1 9	15735	2	N	391	375	1			223
06	16650	X	15593	-0-	-1057	-0-		30 377	1 9	15186	2	N	343	191	1			375
07	17205	X	14792	-0-	-2413	-0-		31 312	1 9	14449	2	N	284	374	1			285
08	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-		31 318	1 9	16038	2	N	289	189	1			385
09	15660	X	14993	-0-	-667	-0-		30 296	1 9	14667	2	N	269	384	1			270
10	16182	X	14506	-0-	-1676	-0-		31 292	1 9	14183	2	N	265	194	1			341
11	15870	X	13036	-0-	-2834	-0-		30 274	1 9	12732	2	N	249	190	1			400
12	16151	X	12689	-0-	-3462	-0-		31 270	1 9	12388	2	N	245	192	1			453

TOTAL GAS PROD: 184,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,600

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	22568	-0-	-5611	-0-	31	1	20734	2	N	1639	1942	1			397
							1803	9									
02	25452	X	20555	-0-	-4897	-0-	28	1	19034	2	N	1357	1314	1			440
							1493	9									
03	24924	X	21044	-0-	-3880	-0-	31	1	19461	2	N	1411	1116	1			735
							1552	9									
04	21840	X	18519	-0-	-3321	-0-	30	1	17176	2	N	1194	1142	1			787
							1313	9									
05	22754	X	12107	-0-	-10647	-0-	28	1	11382	2	N	634	1088	1			333
							697	9									
06	20220	X	10242	-0-	-9978	-0-	23	1	9517	2	N	638	749	1			222
							702	9									
07	20894	X	8442	-0-	-12452	-0-	28	1	7713	2	N	637	379	1			480
							701	9									
08	20894	X	2176	-0-	-18718	-0-	19	1	1830	2	N	297	554	1			223
							327	9									
09	18510	X	2148	-0-	-16362	-0-	18	1	1771	2	N	326	188	1			361
							359	9									
10	12121	X	937	-0-	-11184	-0-	9	1	844	2	N	76					437
							84	9									
11	10230	X	1462	-0-	-8768	-0-	8	1	1134	2	N	291	193	1			535
							320	9									
*12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	31	1	6821	2	N	1444	1537	1			442
							1588	9									

TOTAL GAS PROD: 128,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,944

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	23970	-0-	-10781	-0-	31	1	23291	2	N	589	729	1			288
							648	9									
02	30324	X	19722	-0-	-10602	-0-	28	1	19131	2	N	512	566	1			234
							563	9									
03	30039	X	21951	-0-	-8088	-0-	31	1	21280	2	N	582	559	1			257
							640	9									
04	28380	X	21088	-0-	-7292	-0-	30	1	20500	2	N	507	576	1			188
							558	9									
05	28210	X	18926	-0-	-9284	-0-	31	1	18449	2	N	405	181	1			412
							446	9									
06	23190	X	18482	-0-	-4708	-0-	30	1	18006	2	N	405	560	1			257
							446	9									
07	21948	X	19304	-0-	-2644	-0-	31	1	18822	2	N	410	363	1			304
							451	9									
08	21948	X	20419	-0-	-1529	-0-	31	1	19812	2	N	524	381	1			447
							576	9									
09	21090	X	17721	-0-	-3369	-0-	30	1	17372	2	N	290	385	1			352
							319	9									
10	19313	X	12774	-0-	-6539	-0-	18	1	12570	2	N	169	191	1			330
							186	9									
11	19770	X	15699	-0-	-4071	-0-	28	1	15372	2	N	272	388	1			214
							299	9									
12	20429	X	12864	-0-	-7565	-0-	31	1	12512	2	N	292	192	1			314
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 222,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	8795	-0-	8795	562331	25	1	8406	2	N	331	383	1			153
							364	9									
02	569472	X	7141	-0-	-562331	-0-	28	1	6779	2	N	304	189	1			268
							334	9									
03	10757	X	7101	-0-	-3656	-0-	31	1	6726	2	N	313	384	1			197
							344	9									
04	9150	X	6634	-0-	-2516	-0-	29	1	6307	2	N	271	190	1			278
							298	9									
05	8804	X	6317	-0-	-2487	-0-	31	1	5985	2	N	274	377	1			175
							301	9									
06	8520	X	6287	-0-	-2233	-0-	30	1	5985	2	N	247	187	1			235
							272	9									
07	7905	X	5390	-0-	-2515	-0-	27	1	5075	2	N	262					497
							288	9									
08	7099	X	6930	-0-	-169	-0-	31	1	6537	2	N	329	368	1			458
							362	9									
09	6630	X	6291	-0-	-339	-0-	27	1	5926	2	N	307	580	1			185
							338	9									
10	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	30	1	6059	2	N	318	190	1			313
							350	9									
11	6720	X	6473	-0-	-247	-0-	30	1	6110	2	N	303	393	1			223
							333	9									
12	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	31	1	6318	2	N	282	178	1			327
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 80,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,541

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60481	X	36725	-0-	-23756	-0-	31	1	36332	2	N	329	370	1			422
							362	9									
02	54628	X	29178	-0-	-25450	-0-	28	1	28754	2	N	360	545	1			237
							396	9									
03	60481	X	28193	-0-	-32288	-0-	31	1	27887	2	N	250	187	1			300
							275	9									
04	58530	X	24097	-0-	-34433	-0-	30	1	23832	2	N	214	179	1			335
							235	9									
05	60481	X	22104	-0-	-38377	-0-	31	1	21889	2	N	167	190	1			312
							184	9									
06	58530	X	19417	-0-	-39113	-0-	30	1	19236	2	N	137	187	1			262
							151	9									
07	32302	X	17463	-0-	-14839	-0-	31	1	17283	2	N	135					397
							149	9									
08	28179	X	15598	-0-	-12581	-0-	31	1	15423	2	N	131	190	1			338
							144	9									
09	24090	X	13458	-0-	-10632	-0-	30	1	13318	2	N	100					438
							110	9									
10	22103	X	11533	-0-	-10570	-0-	31	1	11434	2	N	62	192	1			308
							68	9									
11	19410	X	12189	-0-	-7221	-0-	30	1	12009	2	N	136	191	1			253
							150	9									
12	17453	X	11307	-0-	-6146	-0-	31	1	11138	2	N	125	181	1			197
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 241,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

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	DLQ G-10		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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	94	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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: 6

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	806	N	611	-0-	-195	-0-	42	1	569	2	N	-0-					56
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					56
03	899	N	541	-0-	-358	-0-	60	1	481	2	N	-0-					56
04	600	N	173	-0-	-427	-0-	58	1	115	2	N	-0-					56
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	26	1	143	2	N	-0-					56
06	510	N	383	-0-	-127	-0-	24	1	359	2	N	-0-					56
07	186	N	12	-0-	-174	-0-	6	1	6	2	N	-0-					56
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	N	-0-					56
09	390	N	116	-0-	-274	-0-	8	1	101	2	N	6					62
							7	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-					62
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	60	1	155	2	N	-0-					62
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	62	1	137	2	N	16					78
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	899	N	686	-0-	-213	-0-	42	1	631	2	N	12					67
							13	9									
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	28	1	461	2	N	-0-					67
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	625	2	N	-0-					67
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	N	-0-					67
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	-0-					67
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	44	1	532	2	N	-0-					67
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	N	-0-					67
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	56	1	440	2	N	-0-					67
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	36	1	423	2	N	-0-					67
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	60	1	631	2	N	-0-					67
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	60	1	613	2	N	-0-					67
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	633	-0-	-948	-0-	34	1	599	2	N	-0-					152
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	N	-0-					152
03	1674	N	403	-0-	-1271	-0-	62	1	341	2	N	-0-					152
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	58	1	311	2	N	-0-					152
05	1178	N	376	-0-	-802	-0-	62	1	314	2	N	-0-					152
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	60	1	292	2	N	-0-					152
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	-0-					152
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-					152
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-					152
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	62	1	386	2	N	-0-					152
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	-0-					152
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	62	1	549	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	62	1	581	2	N	-0-					103
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	56	1	524	2	N	-0-					103
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	-0-					103
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	58	1	525	2	N	-0-					103
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	60	1	539	2	N	-0-					103
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	58	1	503	2	N	-0-					103
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	-0-					103
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	60	1	512	2	N	-0-					103
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	58	1	508	2	N	-0-					103
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	36	1	534	2	N	-0-					103
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-					103
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	60	1	499	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 6,985 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	58	1	1293	2	N	-0-					84
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1158	2	N	33					117
							36	9									
03	1643	N	1307	-0-	-336	-0-	60	1	1247	2	N	-0-					117
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	60	1	1193	2	N	15					132
							17	9									
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	62	1	1230	2	N	-0-					132
06	1260	N	249	-0-	-1011	-0-	24	1	91	2	N	122					254
							134	9									
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	36	1	1247	2	N	-0-	181	1			73
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1390	2	N	59					132
							65	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	5					137
							6	9									
10	1271	N	943	-0-	-328	-0-	56	1	887	2	N	-0-					137
11	1470	N	911	-0-	-559	-0-	60	1	851	2	N	-0-					137
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	2	N	40					177
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

01	3441	X	1743	-0-	-1698	-0-	62	1	1681	2	N	-0-					192
02	3080	X	1518	-0-	-1562	-0-	52	1	1466	2	N	-0-					192
03	3410	X	1362	-0-	-2048	-0-	14	1	1348	2	N	-0-					192
04	2460	X	1318	-0-	-1142	-0-	36	1	1275	2	N	6					198
							7	9									
05	1736	X	1668	-0-	-68	-0-	60	1	1608	2	N	-0-					198
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	46	1	2303	2	N	-0-					198
07	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					198
08	1674	X	1126	-0-	-548	-0-	56	1	1070	2	N	-0-					198
09	2340	X	935	-0-	-1405	-0-	20	1	915	2	N	-0-					198
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	62	1	3316	2	N	-0-					198
11	2340	X	1204	-0-	-1136	-0-	20	1	1184	2	N	-0-					198
12	1116	X	674	-0-	-442	-0-	48	1	626	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	62	1	316	2	N	42					162
							46	9									
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	56	1	327	2	N	-0-					162
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	62	1	298	2	N	62					224
							68	9									
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	60	1	283	2	N	-0-					224
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	58	1	254	2	N	3					227
							3	9									
06	420	N	280	-0-	-140	-0-	46	1	137	2	N	88	194	1			121
							97	9									
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	62	1	132	2	N	-0-					121
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	62	1	331	2	N	29					150
							32	9									
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	38	1	94	2	N	12					162
							13	9									
*10	186	N	121	-0-	-65	-0-	18	1	18	2	N	77					239
							85	9									
*11	420	N	187	-0-	-233	-0-	44	1	58	2	N	77					316
							85	9									
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-	145	1			171

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	843	-0-	-862	-0-	839	3	4	9	N	4					144
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					144
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					144
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	960	3	25	9	N	23					167
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	863	3	24	9	N	22					189
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	832	3	8	9	N	7					196
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	885	3	13	9	N	12					208
08	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					208
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					208
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	856	3	15	9	N	14					222
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					222
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	532	-0-	-338	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 12/02/1962 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555

01	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	172	1	1565	2	Y	-0-					32
02	1932	N	1550	-0-	-382	-0-	153	1	1397	2	Y	-0-					32
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	216	1	1969	2	Y	15					47
							17	9									
04	1680	N	439	-0-	-1241	-0-	219	1	219	2	Y	1					48
							1	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	218	1	1985	2	Y	-0-	44	1			4
06	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	191	1	1744	2	Y	-0-					4
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	186	1	1695	2	Y	-0-					4
08	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	195	1	1776	2	Y	3					7
							3	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	210	1	1917	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	200	1	1827	2	Y	2					2
							2	9									
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	181	1	1646	2	Y	-0-					2
12	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	159	1	1453	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1812	-0-	-203	-0-	179	1	1633	2	N	-0-					33
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	150	1	1368	2	N	-0-					33
03	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	173	1	1577	2	N	60					93
							66	9									
04	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	152	1	1385	2	N	-0-					93
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	155	1	1417	2	N	4	78	1			19
							4	9									
06	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	145	1	1326	2	N	-0-					19
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	152	1	1386	2	N	-0-					19
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	152	1	1389	2	N	-0-					19
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	156	1	1421	2	N	-0-					19
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1431	2	N	-0-					19
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	138	1	1260	2	N	1					20
							1	9									
12	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	146	1	1334	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2627	-0-	-132	-0-	240	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2127	-0-	-169	-0-	195	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	193	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1984	-0-	-566	-0-	182	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	202	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1290	-0-	-930	-0-	118	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	259	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	211	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	268	1	2662	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	122	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	271	1	2690	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3359	-0-	259	259	282	1	3077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	962	-0-	-0-	-0-	912	2	50	9	N	45					470
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	813	2	44	9	N	40					510
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	899	2	39	9	N	35	376	1			169
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	882	2	33	9	N	30					199
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	897	2	37	9	N	34					233
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	862	2	51	9	N	46					279
07	961	N	598	-0-	-363	-0-	525	2	73	9	N	66					345
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	966	2	66	9	N	60	183	1			222
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	896	2	66	9	N	60					282
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	915	2	51	9	N	46					328
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	876	2	40	9	N	36					364
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	2	77	9	N	70					70
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1533	2	42	9	N	38	345	1			157
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	987	2	61	9	N	55					212
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1607	2	166	9	N	151	191	1			172
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1915	2	156	9	N	142					314
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1221	2	88	9	N	80					394
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1777	2	157	9	N	143	190	1			347
07	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1476	2	139	9	N	126	192	1			281
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1579	2	130	9	N	118					399
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1868	2	127	9	N	115					514
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1848	2	36	9	N	33	375	1			172
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1499	2	136	9	N	124					296
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4588	-0-	-775	-0-	4465	2	123	9	N	112					478
02	4844	X	3945	-0-	-899	-0-	3857	2	88	9	N	80	189	1			369
03	4960	X	4424	-0-	-536	-0-	4330	2	94	9	N	85	187	1			267
04	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	3958	2	94	9	N	85					352
05	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	4250	2	102	9	N	93	189	1			256
06	4440	X	4256	-0-	-184	-0-	4085	2	171	9	N	155					411
07	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	3499	2	58	9	N	53	190	1			274
08	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	3842	2	113	9	N	103					377
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	3979	2	108	9	N	98					475
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4328	2	83	9	N	75	189	1			361
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4433	2	274	9	N	249	192	1			418
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					418

TOTAL GAS PROD: 46,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2753	-0-	-2114	-0-	108	1	2645	2	N	-0-					92
02	4396	X	3925	-0-	-471	-0-	134	1	3791	2	N	-0-					92
03	4867	X	4772	-0-	-95	-0-	176	1	4574	2	N	20					112
							22	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	168	1	4284	2	N	-0-					112
05	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	168	1	4117	2	N	-0-					112
06	4620	X	3643	-0-	-977	-0-	162	1	3481	2	N	-0-					112
07	4774	X	3213	-0-	-1561	-0-	80	1	3133	2	N	-0-	11	7			101
08	4774	X	3049	-0-	-1725	-0-	80	1	2969	2	N	-0-					101
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	224	1	4323	2	N	-0-					101
10	4278	X	3957	-0-	-321	-0-	159	1	3794	2	N	4					105
							4	9									
11	3630	X	2772	-0-	-858	-0-	150	1	2622	2	N	-0-					105
12	DLQ	G-10	3548	-0-	3548	3548	155	1	3393	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 44,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					22
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	1452	2			N	-0-					22
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1613	2	20	9	N	18					40
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	N	36					76
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	63	1			13
06	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-					13
07	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	1494	2			N	-0-					13
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					13
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					13
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					13
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					13
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1659	2	6	9	N	5					18

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 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	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					7
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					7
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					7
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					7
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					7
06	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					7
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			N	-0-					7
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					34
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					34
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					34
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			N	-0-					34
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1422	2	11	9	N	10					44

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89466	X	58035	-0-	-31431	-0-	1127	1	49585	2	N	6657	7362	1			42
							7323	9									
02	80808	X	46902	-0-	-33906	-0-	1112	1	40089	2	N	5183	4528	1			697
							5701	9									
03	89466	X	44990	-0-	-44476	-0-	1228	1	38641	2	N	4655	4535	1			817
							5121	9									
04	77850	X	37214	-0-	-40636	-0-	1191	1	31756	2	N	3879	4204	1			492
							4267	9									
05	67084	X	34067	-0-	-33017	-0-	1231	1	28933	2	N	3548	3483	1			557
							3903	9									
06	36540	X	30921	-0-	-5619	-0-	1176	1	26287	2	N	3144	3304	1			397
							3458	9									
07	0	W	28074	-0-	28074	28074	775	1	24300	2	N	2726	2328	1			795
							2999	9									
08	0	W	25265	-0-	25265	53339	775	1	21786	2	N	2458	2876	1			377
							2704	9									
09	68269	X	14930	-0-	-53339	-0-	600	1	12977	2	N	1230	729	1			878
							1353	9									
10	34069	X	27017	-0-	-7052	-0-	775	1	22638	2	N	3276	3404	1			750
							3604	9									
11	30930	X	24926	-0-	-6004	-0-	1045	1	21450	2	N	2210	2493	1			467
							2431	9									
*12	25298	X	25298	-0-	-0-	-0-	1189	1	21895	2	N	2013	1747	1			733
							2214	9									

TOTAL GAS PROD: 397,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,979

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97557	X	28202	-0-	-69355	-0-	1137	1	23630	2	N	3123	3707	1			269
							3435	9									
02	88116	X	24809	-0-	-63307	-0-	1055	1	21432	2	N	2111	1767	1			613
							2322	9									
03	97557	X	24102	-0-	-73455	-0-	1168	1	20854	2	N	1891	1757	1			747
							2080	9									
04	94410	X	22985	-0-	-71425	-0-	1170	1	19937	2	N	1707	2276	1			178
							1878	9									
05	97557	X	20306	-0-	-77251	-0-	1231	1	17520	2	N	1414	1225	1			367
							1555	9									
06	27300	X	18620	-0-	-8680	-0-	1176	1	16057	2	N	1261	1423	1			205
							1387	9									
07	27466	X	18362	-0-	-9104	-0-	775	1	16103	2	N	1349	725	1			829
							1484	9									
08	24087	X	17112	-0-	-6975	-0-	775	1	15108	2	N	1117	1505	1			441
							1229	9									
09	22980	X	15575	-0-	-7405	-0-	600	1	13711	2	N	1149	731	1			859
							1264	9									
10	20305	X	17649	-0-	-2656	-0-	775	1	15498	2	N	1251	1595	1			515
							1376	9									
11	18630	X	15794	-0-	-2836	-0-	1050	1	13682	2	N	965	1235	1			245
							1062	9									
12	18352	X	14917	-0-	-3435	-0-	1054	1	12902	2	N	874	904	1			215
							961	9									

TOTAL GAS PROD: 238,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	26857	-0-	-9010	-0-	1210 3935	1 9	21712	2	N	3577	4221	1			212
02	32396	X	23312	-0-	-9084	-0-	1076 3344	1 9	18892	2	N	3040	2760	1			492
03	35867	X	18591	-0-	-17276	-0-	1137 2897	1 9	14557	2	N	2634	2272	1			854
04	34710	X	18733	-0-	-15977	-0-	1183 2474	1 9	15076	2	N	2249	2486	1			617
05	35867	X	19267	-0-	-16600	-0-	1231 2646	1 9	15390	2	N	2405	2458	1			564
06	25980	X	19873	-0-	-6107	-0-	1176 2266	1 9	16431	2	N	2060	1913	1			711
07	25823	X	19760	-0-	-6063	-0-	769 2035	1 9	16956	2	N	1850	1975	1			586
08	19344	X	18173	-0-	-1171	-0-	775 1745	1 9	15653	2	N	1586	1290	1			882
09	19860	X	14833	-0-	-5027	-0-	573 1503	1 9	12757	2	N	1366	1259	1			989
10	20522	X	16458	-0-	-4064	-0-	748 1466	1 9	14244	2	N	1333	1815	1			507
11	19860	X	15423	-0-	-4437	-0-	980 1408	1 9	13035	2	N	1280	1375	1			412
12	17918	X	15689	-0-	-2229	-0-	885 1409	1 9	13395	2	N	1281	1256	1			437

TOTAL GAS PROD: 226,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,661

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					92
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					92
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	72	1	58	9	N	53					145
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	1	13	9	N	12					157
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3					160
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					160
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	36	1	13	9	N	12					172
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	37					209
							41	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	2	N	-0-	171	1			38
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					80
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					80
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					80
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					80
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					80
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					80
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					80
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					80
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					80
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					80
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					80
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					119
02	644	N	523	-0-	-121	-0-	523	2			N	-0-					119
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					119
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					119
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					119
06	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	2			N	-0-					119
07	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	2			N	-0-					119
08	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					119
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					119
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					119
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					119
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-					122
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	N	-0-					122
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	2	N	-0-					122
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1533	2	N	-0-					122
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	2	N	-0-					122
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	N	-0-					122
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	-0-					122
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	N	-0-					122
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	2	N	-0-	122	1			-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	N	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	72	1	1467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	1875					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					-0-

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2513	2	N	-0-					25
02	2156	X	1809	-0-	-347	-0-	130	1	1679	2	N	-0-					25
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	130	1	2888	2	N	-0-					25
04	2310	X	2172	-0-	-138	-0-	108	1	2064	2	N	-0-					25
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	130	1	2659	2	N	-0-					25
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	130	1	2452	2	N	-0-					25
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	117	1	2076	2	N	-0-					25
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	2	N	-0-					25
09	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	108	1	1965	2	N	-0-	25	1			-0-
10	2201	N	84	-0-	-2117	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2097	-0-	-213	-0-	87	1	2010	2	N	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	109	1	2267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	975	-0-	-17	-0-	68	1	907	2	N	-0-					-0-
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	53	1	650	2	N	-0-					-0-
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	68	1	834	2	N	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	68	1	817	2	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	68	1	824	2	N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	68	1	804	2	N	-0-					-0-
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	68	1	778	2	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	68	1	793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	558	2	61	9	N	55					405
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	503	2	42	9	N	38					443
03	930	N	548	-0-	-382	-0-	526	2	22	9	N	20					463
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	450	2	11	9	N	10					473
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	484	2	25	9	N	23					496
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	462	2	22	9	N	20					516
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	307	2	12	9	N	11					527
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	258	2	25	9	N	23					550
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	271	2	14	9	N	13					563
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	N	10					573
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					576
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					576

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	614	2	1	9	N	1	179	1			175
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					175
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1257	2	34	9	N	31					206
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1072	2	21	9	N	19	168	1			57
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1105	2	28	9	N	25					82
08	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1004	2	24	9	N	22					104
09	1080	N	680	-0-	-400	-0-	672	2	8	9	N	7					111
10	1147	N	822	-0-	-325	-0-	807	2	15	9	N	14					125
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	635	2	13	9	N	12					137
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	736	2	15	9	N	14					151

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					699
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					699
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	388	1			344
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					344
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	190	1			232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					287
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	185	1			159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					292
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	185	1			162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					203

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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	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-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

	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	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	92	1	2059	2	N	-0-					172
02	1288	N	671	-0-	-617	-0-	44	1	627	2	N	-0-					172
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	108	1	2315	2	N	-0-					172
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2034	2	N	1					173
							1	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1945	2	N	-0-					173
06	2340	N	1359	-0-	-981	-0-	72	1	1287	2	N	-0-					173
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	112	1	2162	2	N	2					175
							2	9									
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	112	1	1886	2	N	3					178
							3	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					178
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					178
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					178
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

	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	371	-0-	-63	-0-	3	1	368	2	N	-0-					94
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					94
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					94
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	2	N	-0-					94
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	N	-0-					94
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	2	N	-0-					94
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	2	1	345	2	N	-0-					94
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					94
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	3	1	276	2	N	-0-					94
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	2	1	201	2	N	-0-					94
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					94
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,358 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	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	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-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

01	7130	X	4283	-0-	-2847	-0-	434	1	3849	2	N	-0-					181
02	6440	X	2777	-0-	-3663	-0-	378	1	2398	2	N	1					182
							1	9									
03	7130	X	3570	-0-	-3560	-0-	305	1	3257	2	N	7	157	1			32
							8	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	676	1	6441	2	N	36					68
							40	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	603	1	5693	2	N	-0-					68
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	669	1	6261	2	N	22					90
							24	9									
07	7130	X	6587	-0-	-543	-0-	647	1	5937	2	N	3					93
							3	9									
08	7130	X	6195	-0-	-935	-0-	726	1	5461	2	N	7					100
							8	9									
09	6900	X	4836	-0-	-2064	-0-	4828	2	8	9	N	7					107
10	7130	X	562	-0-	-6568	-0-	548	2	14	9	N	13					120
11	6900	X	2917	-0-	-3983	-0-	2881	2	36	9	N	33					153
12	6572	X	4332	-0-	-2240	-0-	4315	2	17	9	N	15					168

TOTAL GAS PROD: 56,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	6	1	1177	2	N	-0-					100
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	12	1	961	2	N	-0-					100
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	8	1	1243	2	N	-0-					100
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	3	1	1182	2	N	-0-					100
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	3	1	1193	2	N	-0-					100
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	3	1	1112	2	N	-0-					100
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	3	1	1175	2	N	-0-					100
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	3	1	1176	2	N	-0-					100
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					100
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					100
11	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					100
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,998 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	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					22
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	762	2			N	-0-					22
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					22
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					22
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					22
06	900	N	673	-0-	-227	-0-	670	2	3	9	N	3					25
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					25
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					25
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					28
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					28
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					28
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SELL WELL #: 2 RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	175	1	902	2	N	-0-					147
02	952	N	710	-0-	-242	-0-	162	1	548	2	N	-0-					147
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	135	1	947	2	N	-0-					147
04	1050	N	930	-0-	-120	-0-	114	1	814	2	N	2					149
							2	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	105	1	753	2	N	-0-					149
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	120	1	824	2	N	5					154
							6	9									
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	127	1	818	2	N	-0-					154
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	141	1	757	2	N	-0-					154
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	2			N	-0-					154
10	930	N	501	-0-	-429	-0-	501	2			N	-0-					154
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					154
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

01	1116	N	22	-0-	-1094	-0-	22	2			N	-0-					127
02	812	N	26	-0-	-786	-0-	26	2			N	-0-					127
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	20	1	1565	2	N	32					159
							35	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	2	N	10					169
							11	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	15	1	1188	2	N	-0-					169
06	1560	N	1025	-0-	-535	-0-	8	1	1010	2	N	6					175
							7	9									
07	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	9	1	1057	2	N	10					185
							11	9									
08	1209	N	892	-0-	-317	-0-	12	1	872	2	N	7					192
							8	9									
09	1020	N	787	-0-	-233	-0-	776	2	11	9	N	10					202
10	1085	N	556	-0-	-529	-0-	556	2			N	-0-					202
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	11	1	755	2	N	-0-					202
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	720	2	2	9	N	2					204

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	79	1	1622	2	N	4	4	8			49
							4	9									
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	68	1	1065	2	N	-0-					49
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	2	N	-0-					49
04	1650	N	502	-0-	-1148	-0-	6	1	496	2	N	-0-					49
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					49
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					49
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

01	713	N	426	-0-	-287	-0-	5	1	417	2	N	4					72
							4	9									
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	3	1	426	2	N	8					80
							9	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	6	1	709	2	N	-0-					80
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	2	N	-0-					80
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	7	1	790	2	N	-0-					80
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	6	1	765	2	N	3					83
							3	9									
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	6	1	701	2	N	5					88
							6	9									
08	806	N	637	-0-	-169	-0-	6	1	631	2	N	-0-					88
09	780	N	478	-0-	-302	-0-	478	2			N	-0-					88
10	713	N	312	-0-	-401	-0-	312	2			N	-0-					88
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	7	1	482	2	N	-0-					88
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-387	-0-	21	1	1297	2	N	-0-					209
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	25	1	1045	2	N	30					239
							33	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	27	1	1538	2	N	12	182	1			69
							13	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	20	1	1339	2	N	-0-					69
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	23	1	1348	2	N	-0-					69
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	24	1	1464	2	N	15					84
							17	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	27	1	1615	2	N	10					94
							11	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	2	N	6					100
							7	9									
09	1500	N	1123	-0-	-377	-0-	1108	2	15	9	N	14					114
10	1643	N	795	-0-	-848	-0-	781	2	14	9	N	13					127
11	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	41	1	1069	2	N	-0-					127
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8					135

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-202	-0-	80	1	524	2	N	-0-					205
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	79	1	341	2	N	-0-					205
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	549	2	N	-0-					205
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	531	2	N	-0-					205
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	N	-0-					205
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	534	2	N	-0-					205
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	69	1	528	2	N	-0-					205
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	72	1	462	2	N	-0-					205
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	430	2			N	-0-					205
10	3100	N	3512	-0-	412	412	3512	2			N	-0-					205
11	866	N	454	-0-	-412	-0-	61	1	393	2	N	-0-					205
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 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	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	250	1	1613	2	N	-0-					173
02	1932	X	1776	-0-	-156	-0-	240	1	1536	2	N	-0-					173
03	2139	X	1955	-0-	-184	-0-	270	1	1685	2	N	-0-					173
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	270	1	1744	2	N	-0-					173
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	270	1	1816	2	N	-0-					173
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	260	1	1756	2	N	-0-					173
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	270	1	1815	2	N	2					175
							2	9									
08	2077	X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			N	-0-					175
09	2010	X	1989	-0-	-21	-0-	280	1	1709	2	N	-0-					175
10	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					175
11	2010	X	1928	-0-	-82	-0-	250	1	1678	2	N	-0-					175
12	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	729	-0-	-1348	-0-	308	1	421	9	N	383	192	1			902
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	239	1	244	9	N	222	390	1			734
03	0	W	616	-0-	616	616	272	1	344	9	N	313	386	1			661
04	1296	N	680	-0-	-616	-0-	229	1	451	9	N	410	193	1			878
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	238	1	430	9	N	391	751	1			518
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	217	1	624	9	N	567	198	1			887
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	257	1	21	9	N	19	373	1			533
08	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	1			N	-0-					533
09	3000	N	3346	-0-	346	346	2325	2	1021	9	N	928	953	1			508
10	2418	N	2072	-0-	-346	-0-	1036	2	1036	9	N	942	1133	1			317
11	3000	N	3797	-0-	797	797	2963	2	834	9	N	758	384	1			691
*12	4923	X	4126	-0-	-797	-0-	3283	2	843	9	N	766	777	1			680

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,699

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	3961	-0-	3961	3961	2455	2	1506	9	N	1369	587	1			782
03	0	W	15897	-0-	15897	19858	12355	2	3542	9	N	3220	3507	1			495
04	0	W	16294	-0-	16294	36152	13565	2	2729	9	N	2481	2635	1			341
05	52492	X	16340	-0-	-36152	-0-	13762	2	2578	9	N	2344	2052	1			633
06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	600	1	12604	2	N	1851	1689	1			795
							2036	9									
07	14787	X	8774	-0-	-6013	-0-	440	1	7032	2	N	1184	1311	1			668
							1302	9									
08	14787	X	12957	-0-	-1830	-0-	620	1	10186	2	N	1955	1901	1			722
							2151	9									
09	14310	X	12574	-0-	-1736	-0-	599	1	10362	2	N	1466	1696	1			492
							1613	9									
10	14787	X	13457	-0-	-1330	-0-	620	1	11296	2	N	1401	1510	1			383
							1541	9									
11	14310	X	14189	-0-	-121	-0-	588	1	12226	2	N	1250	1348	1			285
							1375	9									
*12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	9927	2	1111	9	N	1010	955	1			340

TOTAL GAS PROD: 140,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,531

MCGARRAUGH B WELL #: 6H RRCID -> 273155 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7351 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08318 11/25/2013

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5503	-0-	5503	5503	3671	2	1832	9	N	1665	1152	1			513
02	9151	X	3648	-0-	-5503	-0-	2243	2	1405	9	N	1277	951	1			839
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	4728	2	1965	9	N	1786	2002	1			623
04	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	8216	2	2149	9	N	1954	2112	1			465
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	6712	2	1703	9	N	1548	1316	1			697
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	600	1	9164	2	N	1697	1485	1			909
							1867	9									
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	520	1	7894	2	N	1085	1323	1			671
							1194	9									
08	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	620	1	8065	2	N	1130	947	1			854
							1243	9									
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	8210	2	1340	9	N	1218	1466	1			606
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	600	1	7110	2	N	922	1130	1			398
							1014	9									
*11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7898	2	1064	9	N	967	569	1			796
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					796

TOTAL GAS PROD: 93,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,249

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	775	N	487	-0-	-288	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

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	1302	N	1287	-0-		-15	-0-	1257	2	30	9	N	27					50
02	1176	N	1122	-0-		-54	-0-	1102	2	20	9	N	18					68
03	1271	N	1259	-0-		-12	-0-	1245	2	14	9	N	13					81
04	1260	N	1209	-0-		-51	-0-	1191	2	18	9	N	16					97
05	1240	N	1233	-0-		-7	-0-	1223	2	10	9	N	9					106
06	1230	N	1217	-0-		-13	-0-	1206	2	11	9	N	10					116
07	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	1226	2	22	9	N	20					136
08	1240	N	1230	-0-		-10	-0-	1226	2	4	9	N	4					140
09	1230	N	1218	-0-		-12	-0-	1198	2	20	9	N	18					158
10	1240	N	1224	-0-		-16	-0-	1216	2	8	9	N	7					165
11	1200	N	1064	-0-		-136	-0-	1064	2			N	-0-					165
12	1271	N	1180	-0-		-91	-0-	1180	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

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	650	N	650	-0-		-0-	-0-	649	2	1	9	N	1					9
02	588	N	579	-0-		-9	-0-	575	2	4	9	N	4					13
03	670	N	670	-0-		-0-	-0-	668	2	2	9	N	2					15
04	662	N	662	-0-		-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					17
05	665	N	665	-0-		-0-	-0-	661	2	4	9	N	4					21
06	660	N	618	-0-		-42	-0-	617	2	1	9	N	1					22
07	682	N	631	-0-		-51	-0-	631	2			N	-0-					22
08	651	N	610	-0-		-41	-0-	610	2			N	-0-					22
09	630	N	607	-0-		-23	-0-	606	2	1	9	N	1					23
10	648	N	648	-0-		-0-	-0-	648	2			N	-0-					23
11	615	N	615	-0-		-0-	-0-	615	2			N	-0-					23
12	620	N	613	-0-		-7	-0-	613	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

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	1240	N	1174	-0-		-66	-0-	1174	2			N	-0-					76
02	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	1093	2			N	-0-					76
03	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	1201	2			N	-0-					76
04	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1154	2			N	-0-					76
05	1209	N	1163	-0-		-46	-0-	1163	2			N	-0-					76
06	1170	N	1102	-0-		-68	-0-	1102	2			N	-0-					76
07	1178	N	1121	-0-		-57	-0-	1121	2			N	-0-					76
08	1178	N	1111	-0-		-67	-0-	1111	2			N	-0-					76
09	1110	N	1070	-0-		-40	-0-	1070	2			N	-0-					76
10	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	1123	2			N	-0-					76
11	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	1082	2			N	-0-					76
12	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1116	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1674	N	826	-0-	-848	-0-	825	2	1	9	N	1					79
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1					80
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2					82
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	N	4					86
05	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					86
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					86
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					86
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					86
09	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-					86
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1262	2	1	9	N	1					87
11	1170	N	639	-0-	-531	-0-	639	2			N	-0-					87
12	1271	N	475	-0-	-796	-0-	474	2	1	9	N	1					88

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			Y	-0-					13
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					13
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					17
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					18
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					18
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					18
07	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			Y	-0-					18
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-					18
09	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			Y	-0-					18
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					19
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	Y	4					23
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 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	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	19	1	1491	2	N	2					54
							2	9									
02	1512	N	1309	-0-	-203	-0-	18	1	1291	2	N	-0-					54
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	19	1	1699	2	N	9					63
							10	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1685	2	N	5					68
							6	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	2	N	5					73
							6	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	19	1	1613	2	N	7					80
							8	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	19	1	1685	2	N	3					83
							3	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	19	1	1682	2	N	1					84
							1	9									
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1	1	1541	2	N	4					88
							4	9									
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	15	1	1520	2	N	9					97
							10	9									
11	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	19	1	1434	2	N	3					100
							3	9									
12	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	19	1	1386	2	N	6					106
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3131	-0-	-0-	-0-	3125	2	6	9	Y	5					126
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4					130
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3233	2	4	9	Y	4					134
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2872	2	6	9	Y	5	114	1			25
05	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	2			Y	-0-					25
06	3120	X	2206	-0-	-914	-0-	2204	2	2	9	Y	2					27
07	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3000	2	11	9	Y	10					37
08	3224	X	2596	-0-	-628	-0-	2595	2	1	9	Y	1					38
09	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	2566	2			Y	-0-					38
10	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	2702	2			Y	-0-					38
11	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2			Y	-0-					38
12	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2861	2	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 33,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	-0-	-240	-0-	721	2			N	-0-					23
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					23
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					23
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					35
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					35
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					35
07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					35
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					35
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					35
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1040	2	2	9	N	2					37
11	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					37
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2		N	-0-			3
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			3
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			3
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			3
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			3
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			3
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			3
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			3
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			3
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

01	1240	N	918	-0-	-322	-0-	917	2	1 9	N	1			98
02	980	N	679	-0-	-301	-0-	679	2		N	-0-			98
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6 9	N	5			103
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2 9	N	2	94 1		11
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			11
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			11
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2		N	-0-			11
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2		N	-0-			11
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2		N	-0-			11
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2		N	-0-			11
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2		N	-0-			11
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	N	3					34
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	N	17					51
03	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1146	2	3	9	N	3					54
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6	42	1			18
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					18
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					18
07	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					18
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					18
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					18
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					18
11	960	N	797	-0-	-163	-0-	797	2			N	-0-					18
12	1147	N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

01	1581	N	961	-0-	-620	-0-	961	2			N	-0-					21
02	1232	N	852	-0-	-380	-0-	852	2			N	-0-					21
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					21
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	N	6					27
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1					28
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			N	-0-					28
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					28
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			N	-0-					28
09	1320	N	53	-0-	-1267	-0-	53	2			N	-0-					28
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					28
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					28
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

01	1271	N	784	-0-	-487	-0-	784	2			N	-0-					65
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					65
03	1116	N	837	-0-	-279	-0-	831	2	6	9	N	5					70
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					70
05	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	2			N	-0-					70
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	N	1					71
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1002	2	1	9	N	1					72
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					72
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					72
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					73
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					73
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 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	806	N	41	-0-	-765	-0-	41	2			N	-0-					92
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					92
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					77
02	1372	N	1269	-0-	-103	-0-	1269	2			N	-0-					77
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					77
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1413	2	2	9	N	2					79
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1					80
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					80
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					80
08	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					80
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					80
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1405	2	2	9	N	2					82
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	2	3	9	N	3					85
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					8
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					8
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					8
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					8
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					8
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					8
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					8
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					8
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					8
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					8
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					8
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1023	N	889	-0-	-134	-0-	12	1	877	2	N	-0-					7
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	11	1	1000	2	N	4					11
							4	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	12	1	1067	2	N	5					16
							6	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	11	1	956	2	N	-0-					16
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	12	1	891	2	N	-0-					16
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	11	1	902	2	N	-0-					16
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	12	1	968	2	N	-0-					16
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	12	1	896	2	N	-0-					16
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1	1	907	2	N	-0-					16
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	9	1	948	2	N	-0-					16
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	11	1	1013	2	N	-0-					16
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	12	1	957	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	2			N	-0-					110
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					111
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					112
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	N	6					118
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					118
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3					121
07	992	N	710	-0-	-282	-0-	707	2	3	9	N	3					124
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					124
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1					125
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					125
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					125
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	805	2	17	9	N	15	122	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	2	N	-0-					40
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	1			N	-0-					40
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					40
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	1			N	-0-					40
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					40
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					40
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					40
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					40
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					40
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					40
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					40
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					31
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					31
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					31
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					31
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					31
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					31
07	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	2			Y	-0-					31
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					31
09	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	2241	2			Y	-0-					31
10	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			Y	-0-					31
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					31
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					17
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	460	2			Y	-0-					17
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					17
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					17
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					17
06	750	N	288	-0-	-462	-0-	288	2			Y	-0-					17
07	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			Y	-0-					17
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			Y	-0-					17
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					17
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					17
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					17
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	700	-0-	-230	-0-	699	2	1	9	N	1					85
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					87
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	N	2					89
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4					93
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	744	2	1	9	N	1					94
06	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-					94
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					94
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					94
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					94
10	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			N	-0-					94
11	810	N	430	-0-	-380	-0-	430	2			N	-0-					94
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	N	7	81	1			20

TOTAL GAS PROD: 9,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	19	1	1221	2	N	-0-					116
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	18	1	1125	2	N	1					117
							1	9									
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	19	1	1190	2	N	-0-					117
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	19	1	1041	2	N	-0-	90	1			27
05	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	19	1	1090	2	N	-0-					27
06	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	19	1	1006	2	N	-0-					27
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	19	1	1002	2	N	-0-					27
08	1116	N	680	-0-	-436	-0-	19	1	661	2	N	-0-					27
09	1020	N	724	-0-	-296	-0-	1	1	723	2	N	-0-					27
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	15	1	831	2	N	-0-					27
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	N	-0-					27
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	12	1	2713	2	N	31					159
							34	9									
02	2492	N	2404	-0-	-88	-0-	11	1	2364	2	N	26					185
							29	9									
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	12	1	2718	2	N	32	176	1			41
							35	9									
04	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	11	1	2452	2	N	31					72
							34	9									
05	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	12	1	2546	2	N	38					110
							42	9									
06	2670	N	2464	-0-	-206	-0-	11	1	2421	2	N	29					139
							32	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	12	1	2594	2	N	36					175
							40	9									
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	12	1	2555	2	N	34	179	1			30
							37	9									
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	11	1	2400	2	N	21					51
							23	9									
10	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	12	1	2454	2	N	34					85
							37	9									
11	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	11	1	2382	2	N	33					118
							36	9									
12	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	12	1	2309	2	N	20					138
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	528	2	75	9	N	68					68
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1158	2	75	9	N	68					136
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	907	2	41	9	N	37					173
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20					193
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	687	2	21	9	N	19	178	1			34
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1045	2	24	9	N	22					56
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1083	2	32	9	N	29					85
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	N	19					104

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PRORATED 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	1432	R	137	-0-	-1295	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	392	#	155	-0-	-237	-0-	87	2	68	9	N	62					62
*03	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					62
04	0	W	130	-0-	130	130	128	2	2	9	N	2					64
05	0	W	1066	-0-	1066	1196	948	2	118	9	N	107	87	1			84
06	0	W	671	-0-	671	1867	658	2	13	9	N	12					96
07	829		778	-0-	-51	1816	778	2			N	-0-					96
08	2578	N	762	-0-	-1816	-0-	762	2			N	-0-					96
09	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-	63	1			33
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1050	2	43	9	N	39					72
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	894	2	21	9	N	19					91
*12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	877	2	44	9	N	40	72	1			59

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	6007	R	982	-0-	-5025	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	788	-0-	-276	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	560	-0-	-556	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	0	W	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-					-0-
05	0	W	282	-0-	282	676	282	2			N	-0-					-0-
06	0	W	892	-0-	892	1568	892	2			N	-0-					-0-
07	1112		1112	-0-	-0-	1568	1109	2	3	9	N	3					3
08	2499	N	931	-0-	-1568	-0-	900	2	31	9	N	28					31
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	851	2	22	9	N	20	20	1			31
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	988	2	43	9	N	39					70
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	869	2	20	9	N	18					88
*12	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	863	2	45	9	N	41	71	1			58

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED PRORATED 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. (I) GAS LIFT(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	#	3517	-0-	-4264	-0-	625	1	2200	2	N	629	692	1			378
							692	9									
02	7028	#	4376	-0-	-2652	-0-	571	1	2836	2	N	881	700	1			559
							969	9									
03	6975	#	5656	-0-	-1319	-0-	677	1	3780	2	N	1090	1052	1			597
							1199	9									
04	6090	#	5785	-0-	-305	-0-	814	1	3959	2	N	920	863	1			654
							1012	9									
05	5695	R	5695	-0-	-0-	-0-	710	1	3953	2	N	938	1167	1			425
							1032	9									
06	4724		4724	-0-	-0-	-0-	566	1	3302	2	N	778	842	1			361
							856	9									
07	4495		107	-0-	-4388	-0-	107	2			N	-0-	172	1			189
08	4495		2131	-0-	-2364	-0-	292	1	1167	2	N	611	167	1			633
							672	9									
09	5369		5369	-0-	-0-	-0-	731	1	3255	2	N	1257	1340	1			550
							1383	9									
10	5507		5507	-0-	-0-	-0-	773	1	3687	2	N	952	1191	1			311
							1047	9									
11	5405		5405	-0-	-0-	-0-	807	1	3663	2	N	850	853	1			308
							935	9									
*12	4611	N	4611	-0-	-0- B	-0-	669	1	2987	2	N	868	850	1			326
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 52,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,774

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. (I) GAS 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		24193	-0-	24193	24193	1075	1	16346	2	N	6156	5361	1	10	8	785
							6772	9									
06	0		44575	-0-	44575	68768	1050	1	36974	2	N	5955	6063	1			677
							6551	9									
07	0		38901	-0-	38901	107669	1085	1	33927	2	N	3535	3644	1			568
							3889	9									
08	0	W	30874	-0-	30874	138543	1085	1	27240	2	N	2317	2478	1	2	8	405
							2549	9									
09	0	W	23595	-0-	23595	162138	1050	1	20573	2	N	1793	1883	1	2	8	313
							1972	9									
10	0	W	21545	-0-	21545	183683	1085	1	18953	2	N	1370	1306	1			377
							1507	9									
11	0	W	16709	-0-	16709	200392	1050	1	14533	2	N	1024	906	1	2	8	493
							1126	9									
12	0	W	16946	-0-	16946 B	217338	1085	1	14781	2	N	982	1134	1	4	8	337
							1080	9									

TOTAL GAS PROD: 217,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1657	-0-	-668	-0-	1657	3			N	-0-					30
02	2100	#	1648	-0-	-452	-0-	1648	3			N	-0-					30
03	2232	#	1301	-0-	-931	-0-	1300	3	1	9	N	1					31
04	2160	#	1527	-0-	-633	-0-	1527	3			N	-0-					31
05	1829	#	1310	-0-	-519	-0-	1310	3			N	-0-					31
06	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					31
07	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					31
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					31
09	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					31
10	1302	#	945	-0-	-357	-0-	945	3			N	-0-					31
11	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1958	3	4	9	N	4					35
*12	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2319	3	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	N	-0-					72
02	840	X	811	-0-	-29	-0-	56	1	755	2	N	-0-					72
03	1116	X	766	-0-	-350	-0-	60	1	706	2	N	-0-					72
04	1080	X	700	-0-	-380	-0-	58	1	642	2	N	-0-					72
05	1116	X	652	-0-	-464	-0-	58	1	594	2	N	-0-					72
06	870	X	606	-0-	-264	-0-	46	1	560	2	N	-0-					72
07	899	X	683	-0-	-216	-0-	60	1	623	2	N	-0-					72
08	775	X	607	-0-	-168	-0-	60	1	547	2	N	-0-					72
09	690	X	560	-0-	-130	-0-	58	1	502	2	N	-0-					72
10	682	X	518	-0-	-164	-0-	60	1	458	2	N	-0-					72
11	660	X	617	-0-	-43	-0-	58	1	559	2	N	-0-					72
12	682	X	390	-0-	-292	-0-	60	1	330	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, RANDY 206200
MCLAIN, DALE WELL #: 1 RRCID -> 043762 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2217	3	22	9	N	20			94
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	2171	3			N	-0-			94
03	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	1647	3			N	-0-			94
04	2160	N	1535	-0-	-625	-0-	1535	3			N	-0-			94
05	2418	N	1319	-0-	-1099	-0-	1319	3			N	-0-			94
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	3	9	9	N	8			102
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			102
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			102
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			102
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-			102
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-			102
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	-0-			-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	58	1	1061	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	62	1	1079	2	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	56	1	987	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	992	-0-	-155	-0-	62	1	930	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	659	-0-	-451	-0-	38	1	621	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	62	1	981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-			-0-

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

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
REGENCY FIELD SERVICES LLC 698769
SCHAFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 09/20/2002 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	280	N	112	-0-	-168 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ANANDA ENERGY INC. //CONT.// 020573
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	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	280	N	60	-0-	-220	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	130	-0-	-118	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 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	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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	527	N	143	-0-	-384	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	522	N	439	-0-	-83	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 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	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	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	336	-0-	-5	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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) (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-

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) (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-

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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	(I) LIFT(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-

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	(I) LIFT(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 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	N	74	-0-		-94 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-		-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	167	-0-		-43 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-		-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-		-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-		-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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
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. GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470 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. GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	224	N	190	-0-	-34 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	240	N	12	-0-	-228 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	180	N	77	-0-	-103 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	150	N	27	-0-	-123 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	280	N	226	-0-	-54 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	330	N	174	-0-	-156 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	35	-0-	-120 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	248	N	42	-0-	-206 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74 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	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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: 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	308	N	161	-0-	-147 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0- 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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	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	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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 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	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-		-6	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	30	-0-		-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	27	-0-		-3	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 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. GAS LIFT	(I) (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	16	-0-		-12	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-		-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-		-2	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-		-10	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	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	2	N	1	-0-		-1	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	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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 LIFT	(I) (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	224	N	195	-0-		-29	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	242	-0-		-6	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	246	N	246	-0-		-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-		-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-		-8	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-		-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 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 LIFT	(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-		-48	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	62	N	52	-0-		-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-		-2	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	59	-0-		-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-		-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	59	-0-		-3	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-		-51	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-		-50	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-		-3	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	1	-0-		-59	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-		-59	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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 LIFT (I)(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	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 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 LIFT (I)(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	2		N	-0-			-0-
02	280	N	59	-0-	-221	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	68	-0-	-149	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	217	N	41	-0-	-176	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	113	-0-	-67	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
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	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	56	N	45	-0-		-11	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31	N	11	-0-		-20	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	11	N	1	-0-		-10	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-		-13	B	-0-	18	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	31	N	22	-0-		-9	B	-0-	22	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: 145 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	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	420	N	278	-0-		-142	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
04	420	N	304	-0-		-116	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	310	N	173	-0-		-137	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	420	N	169	-0-		-251	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	310	N	110	-0-		-200	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	186	N	96	-0-		-90	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	130	-0-		-50	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-		-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-		-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2		N	-0-			-0-
02	336	N	298	-0-		-38	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	387	N	387	-0-		-0-	B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	390	N	345	-0-		-45	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	341	N	316	-0-		-25	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	360	N	349	-0-		-11	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	372	N	308	-0-		-64	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	310	N	308	-0-		-2	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360	N	357	-0-		-3	B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-		-4	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	372	N	205	-0-		-167	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	155	N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 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	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	252	N	11	-0-	-241 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	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	31	N	1	-0-	-30 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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	476	N	324	-0-	-152 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	344	-0-	-106 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	341	N	98	-0-	-243 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	558	N	245	-0-	-313 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 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	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	20	-0-	-250 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	280	N	42	-0-	-238 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	(I) LIFT(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	2	-0-		-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	28	N	1	-0-		-27 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-		-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	74	-0-		-106 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	155	N	57	-0-		-98 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	120	N	1	-0-		-119 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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	(I) LIFT(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	135	-0-		-33 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-		-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	155	N	112	-0-		-43 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	180	N	75	-0-		-105 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	186	N	52	-0-		-134 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	124	N	52	-0-		-72 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	1	-0-		-89 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-		-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	124	N	90	-0-		-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	124	N	94	-0-		-30 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	115	-0-		-5 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-		-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	124	N	61	-0-		-63 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	280	N	112	-0-	-168 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 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	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	450	N	299	-0-	-151 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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. GAS LIFT(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	336	N	12	-0-	-324 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5 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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	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-

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. GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	1	-0-	-119 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: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	252	N	221	-0-	-31 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 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	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	336	N	246	-0-	-90 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-		-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	84	N	48	-0-		-36	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-		-20	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	69	-0-		-21	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-		-18	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-		-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880 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. GAS	(I) LIFT(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	56	N	1	-0-		-55	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	66	-0-		-24	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*12	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	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	2	N	1	-0-		-1	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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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 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	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	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	30	N	1	-0-	-29	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: 72 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 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	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-

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. 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	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 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	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 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-

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	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 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. GAS LIFT(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	142	-0-	-26 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 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. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-13 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	137	-0-	-18	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	168	N	118	-0-	-50	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 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	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	134	-0-	-6	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	420	N	81	-0-	-339 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	182	-0-	-128 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 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-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	92	-0-		-32	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-		-84	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	45	-0-		-48	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-		-31	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-		-9	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-		-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	143	N	143	-0-		-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-		-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-		-39	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 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 LIFT	(I)(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	330	-0-		-104	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-		-94	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	392	-0-		-11	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-		-70	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-		-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	390	N	252	-0-		-138	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	341	N	146	-0-		-195	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	240	N	205	-0-		-35	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	310	N	56	-0-		-254	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-		-60	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	598	-0-		-53	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	656	N	588	-0-		-68	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-		-23	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-		-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-		-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-		-1	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-		-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-		-30	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 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. GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

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	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	189	-0-		-28	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-		-62	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	177	-0-		-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-		-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-		-58	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-		-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 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. GAS LIFT	(I)(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	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-		-40	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-		-7	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-		-21	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-		-32	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-		-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I)(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-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-		-20	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-		-19	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-		-21	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	60	-0-		-24 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	81	-0-		-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90	N	78	-0-		-12 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-		-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	93	N	61	-0-		-32 B	-0-	61	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	79	-0-		-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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	(I) LIFT(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-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	184	-0-		-33 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	224	N	160	-0-		-64 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	159	-0-		-27 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	248	N	211	-0-		-37 B	-0-	211	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	202	-0-		-15 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	210	N	186	-0-		-24 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	217	N	193	-0-		-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 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	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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. GAS LIFT(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	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	284	-0-	-46	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0- 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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 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. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. //CONT.// 087255
GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

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-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	560	N	455	-0-	-105	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	806	N	469	-0-	-337	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	452	-0-	-28	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 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	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 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	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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: WHEELER
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

01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
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	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	963	-0-	-73 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CARPENTER, MILTON //CONT.// 134100
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

01	1023	N	720	-0-	-303	B	-0-	26	1	694	2	N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	B	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	693	-0-	-268	B	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
04	690	N	470	-0-	-220	B	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	54	1	831	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	67	1	663	2	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	48	1	752	2	N	-0-					-0-
08	899	N	735	-0-	-164	B	-0-	70	1	665	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	32	1	765	2	N	-0-					-0-
10	806	N	602	-0-	-204	B	-0-	48	1	554	2	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	14	1	780	2	N	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	B	-0-	26	1	694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	1275	-0-	-27	B	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	883	-0-	-347	B	-0-	43	1	840	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1097	-0-	-133	B	-0-	100	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	926	-0-	-345	B	-0-	88	1	838	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	753	-0-	-456	B	-0-	60	1	693	2	N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	B	-0-	42	1	1135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55 B	-0-	40	1	717	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	47	1	809	2	N	-0-					-0-
04	870	N	597	-0-	-273 B	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	76	1	756	2	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	56	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	968	-0-	-241 B	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	34	1	813	2	N	-0-					-0-
10	930	N	646	-0-	-284 B	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	19	1	1060	2	N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	31	1	845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	52	1	1377	2	N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	68	1	1222	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	78	1	1362	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1037	-0-	-343 B	-0-	51	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	87	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1348	-0-	-32 B	-0-	123	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	83	1	1308	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1109	-0-	-317 B	-0-	105	1	1004	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1350	N	1319	-0-	-31 B	-0-	53	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	929	-0-	-466 B	-0-	74	1	855	2	N	-0-			-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	25	1	1394	2	N	-0-			-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	50	1	1354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,551 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	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	23	1	600	2	N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	33	1	573	2	N	-0-			-0-
04	600	N	438	-0-	-162 B	-0-	22	1	416	2	N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	41	1	631	2	N	-0-			-0-
06	600	N	534	-0-	-66 B	-0-	49	1	485	2	N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	36	1	569	2	N	-0-			-0-
08	682	N	474	-0-	-208 B	-0-	45	1	429	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	23	1	545	2	N	-0-			-0-
10	620	N	370	-0-	-250 B	-0-	30	1	340	2	N	-0-			-0-
11	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	11	1	623	2	N	-0-			-0-
12	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	20	1	556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	47	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	67	1	1159	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	878	-0-	-382 B	-0-	43	1	835	2	N	-0-			-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	83	1	1275	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1095	-0-	-105 B	-0-	100	1	995	2	N	-0-			-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	75	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	972	-0-	-392 B	-0-	92	1	880	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	48	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	756	-0-	-484 B	-0-	60	1	696	2	N	-0-			-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	24	1	1299	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12 B	-0-	42	1	1155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	49	1	886	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	56	1	983	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	719	-0-	-301 B	-0-	35	1	684	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	71	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	921	-0-	-99 B	-0-	84	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	63	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	857	-0-	-290 B	-0-	81	1	776	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	40	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	668	-0-	-386 B	-0-	53	1	615	2	N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	20	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42 B	-0-	35	1	946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,457 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	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	19	1	516	2	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15 B	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
04	510	N	360	-0-	-150 B	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	36	1	558	2	N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53 B	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	31	1	497	2	N	-0-					-0-
08	589	N	447	-0-	-142 B	-0-	43	1	404	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	20	1	473	2	N	-0-					-0-
10	527	N	340	-0-	-187 B	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	11	1	573	2	N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	18	1	502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			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	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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	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	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN //CONT.// 154650
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	81	-0-	-353 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	224	N	36	-0-	-188 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	600	N	262	-0-	-338 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	412	N	9	-0-	-403 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	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	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	86	-0-	-286 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	360	N	135	-0-	-225 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	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	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	390	N	217	-0-	-173 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 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	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	70	-0-	-147 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 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	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	242	-0-	-130 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 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	279	N	259	-0-	-20 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	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	173	-0-	-106 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 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	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	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	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	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	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 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	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	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	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		27	-0-	27 B	420	27	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		44	-0-	44 B	464	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 464																	
03	14B2 EXT		60	-0-	60 B	524	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		55	-0-	55 B	579	55	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54 B	633	54	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		52	-0-	52 B	685	52	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		38	-0-	38 B	723	38	3			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: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	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	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 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	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	630	N	502	-0-	-128 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70 B	-0-	98	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	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	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	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 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	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 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	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	149	N	141	-0-	-8	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	36	-0-	-84	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	176	N	147	-0-	-29	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 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	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-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 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	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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	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	137	-0-	-43	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 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	310	N	241	-0-	-69	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	504	N	114	-0-	-390	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	47	-0-	-242	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	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-

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	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-

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	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	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	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	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 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	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	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	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

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

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	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 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	1271	N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1185	-0-	-55 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1169	-0-	-102 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

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

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	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	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	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	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	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 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	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	769	-0-	-407 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	960	-0-	-311 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1155	-0-	-105 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	532	-0-	-677 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	392	N	236	-0-	-156 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	465	N	331	-0-	-134 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2		N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2		N	-0-					-0-
05	930	N	853	-0-	-77	B	-0-	853	2		N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2		N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	354	-0-	-111	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
02	364	N	213	-0-	-151	B	-0-	213	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	225	-0-	-209	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2		N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 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. GAS LIFT	(I) (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	348	-0-		-55	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	372	N	260	-0-		-112	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-		-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-		-9	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-		-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	367	N	367	-0-		-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-		-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-		-2	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 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. GAS LIFT	(I) (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	254	-0-		-56	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-		-78	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	203	-0-		-76	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-		-14	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-		-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-		-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-			-0-	B	-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

01	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 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	-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	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	138	-0-	-132	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 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	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	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	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	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	276	-0-	-24	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	(I) LIFT(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-	96	3		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-		-0- B	-0-	88	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	86	-0-		-4 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-		-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-		-6 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-		-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-		-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	85	-0-		-5 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-		-1 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90	N	68	-0-		-22 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-		-8 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 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	(I) LIFT(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	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	390	N	368	-0-		-22 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	434	N	377	-0-		-57 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	420	N	344	-0-		-76 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	372	N	360	-0-		-12 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	305	-0-		-25 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	360	N	280	-0-		-80 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 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	(I) LIFT(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	371	N	371	-0-		-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	402	-0-		-1 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	390	N	344	-0-		-46 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	403	N	356	-0-		-47 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	390	N	326	-0-		-64 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-		-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	341	N	336	-0-		-5 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	366	N	366	-0-		-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	330	N	250	-0-		-80 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	372	N	363	-0-		-9 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 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	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	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	383	-0-	-7	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	420	N	372	-0-	-48	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	360	N	316	-0-	-44	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	434	N	328	-0-	-106	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 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

01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	336	N	296	-0-	-40	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06	540	N	356	-0-	-184	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	403	N	324	-0-	-79	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08	403	N	297	-0-	-106	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	403	N	343	-0-	-60	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 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	186	N	45	-0-	-141 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 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	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	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	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 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	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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	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	600	-0-	-82 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	690	N	567	-0-	-123 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	713	N	546	-0-	-167 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 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		272	-0-	272 B	272	272	3			N	-0-					-0-
07	809	R	537	-0-	-272 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	486	R	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 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	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	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	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 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	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	651 N	219	-0-	-432	B	-0-	219	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	210 N	164	-0-	-46	B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
05	217 N	132	-0-	-85	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	210 N	125	-0-	-85	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 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	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	750	N	591	-0-	-159 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	750	N	237	-0-	-513 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	589	N	388	-0-	-201 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 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	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	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	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 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	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			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: 3,661 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 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	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 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	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	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	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 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	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	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	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 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	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	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	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 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	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
06	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	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	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 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	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 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	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	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	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 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	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
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	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,917 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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	894	-0-	-198 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1019	-0-	-190 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	683	-0-	-464 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	990	N	933	-0-	-57 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1109	-0-	-7 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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	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-

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	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-

KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	170	-0-	170 B	170	170	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	152	-0-	-170 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	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-

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	13	-0-	-47	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	141	-0-	141 B	141	141	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	114	-0-	-141 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

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

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	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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	116	-0-	116 B	116	116	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	105	-0-	-116 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

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

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

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

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		210	-0-	210 B	210	210	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		209	-0-	209 B	419	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 419																	
*09	14B2 EXT		204	-0-	204 B	623	204	2			N	-0-					-0-
*10	873	R	250	-0-	-623 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	14B DENY		161	-0-	161 B	161	161	2			N	-0-					-0-
*12	300	N	139	-0-	-161 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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	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-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		242	-0-	242 B	242	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 242																	
*09	14B2 EXT		278	-0-	278 B	520	278	2			N	-0-					-0-
*10		763 R	243	-0-	-520 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	14B DENY		199	-0-	199 B	199	199	2			N	-0-					-0-
*12		393 N	194	-0-	-199 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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: HEMPHILL
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
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	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-

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	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-

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	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: ROBERTS
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	616	N	377	-0-	-239 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,782 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	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 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	558	N	451	-0-	-107	B	-0-	120	1	331	2	N	-0-					34
02	448	N	382	-0-	-66	B	-0-	125	1	257	2	N	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	365	-0-	-69	B	-0-	140	1	225	2	N	-0-					34
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	130	1	322	2	N	1					35
								1	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	135	1	352	2	N	-0-					35
06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	140	1	347	2	N	-0-					35
07	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	140	1	330	2	N	-0-					35
08	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	140	1	369	2	N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	140	1	339	2	N	1					36
								1	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	140	1	355	2	N	-0-					36
11	480	N	409	-0-	-71	B	-0-	130	1	279	2	N	-0-					36
*12	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	125	1	308	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		119	-0-	119 B	412	119	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		145	-0-	145 B	557	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 557																	
03	14B2 EXT		153	-0-	153 B	710	153	2			N	-0-					-0-
04	1088	R	378	-0-	-710 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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: 795 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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 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	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 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	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 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	245	N	245	-0-	-0- 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	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		458	-0-	458 B	458	458	2			N	-0-					-0-
08	948	N	490	-0-	-458 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 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	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 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	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	588	N	525	-0-	-63	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	810	N	461	-0-	-349	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,782 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	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 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	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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	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: 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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	496	N	393	-0-	-103 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 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	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 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	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 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	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1181	-0-	-121 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	799	N	NO RPT	-0-	-799 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,872 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 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	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 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	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	691	N	670	-0-	-21	B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
04	720	N	713	-0-	-7	B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
12	804	N	NO RPT	-0-	-804	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 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	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	B	-0-	44	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	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	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	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 524 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	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 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	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 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	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 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. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	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: 390 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
*11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 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. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-66 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	112	N	65	-0-	-47 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 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	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 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	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 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	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 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	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	52	-0-	-134	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 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	248	N	162	-0-	-86	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	196	N	135	-0-	-61	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	248	N	145	-0-	-103	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 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	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 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	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	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	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	5	-0-	-145 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 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	46	-0-	-16 B	-0-	46	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	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 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	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 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	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 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	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	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	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 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	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 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	178	-0-	-8	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 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	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	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	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 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	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	22	-0-	-102	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 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	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	336	N	259	-0-	-77	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	434	N	324	-0-	-110	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08	434	N	300	-0-	-134	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11	300	N	268	-0-	-32	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 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	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02	392	N	371	-0-	-21	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	450	N	140	-0-	-310	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	403	N	140	-0-	-263	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	527	N	408	-0-	-119	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	510	N	408	-0-	-102	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 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	279	N	48	-0-	-231	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	330	N	209	-0-	-121	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	310	N	233	-0-	-77	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 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	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	111	-0-	-695 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	690	N	577	-0-	-113 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	609	-0-	-141 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	34	-0-	-245 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 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	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 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	119	-0-	-5 B	-0-	119	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	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 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	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	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	388	-0-	-62 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	381	N	377	-0-	-4 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 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	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 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	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 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	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 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	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	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 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	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 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	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 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	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 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	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 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	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	N	212	-0-	-191	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 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	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	392	N	317	-0-	-75	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	358	-0-	-45	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 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	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	800	-0-	-99	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	930	N	816	-0-	-114	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	868	N	774	-0-	-94	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	805	-0-	-35	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	750	N	636	-0-	-114	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 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

01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 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	172	R	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 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	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 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	1054	N	1027	-0-	-27	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1017	-0-	-37	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	N	908	-0-	-82	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	990	N	670	-0-	-320	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	840	N	752	-0-	-88	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	626	-0-	-397	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,487 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	775	N	637	-0-	-138	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	868	N	793	-0-	-75 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	784	N	706	-0-	-78 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 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	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360 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	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	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	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 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	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	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	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 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	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	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	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 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	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	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 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	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	B	-0-	265	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	299	-0-	-1	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 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	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	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	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	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 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	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	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	29	-0-	-2	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 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	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	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	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 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	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 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	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 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. GAS	(I) LIFT(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	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	237	-0-		-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-		-65 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-		-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-		-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-		-94 B	-0-	154	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	124	-0-		-93 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 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. GAS	(I) LIFT(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	649	-0-		-2 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-		-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	624	N	624	-0-		-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-		-172 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-		-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-		-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-		-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	620	N	404	-0-		-216 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	543	-0-		-27 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558	N	327	-0-		-231 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-		-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-		-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-		-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	279	-0-		-111 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-		-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360	N	172	-0-		-188 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-		-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-		-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-		-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-		-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-		-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 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	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
02	308 N	177	-0-	-131 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	330 N	155	-0-	-175 B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
08	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	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	131	-0-	-86 B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	589	N	409	-0-	-180	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	354	-0-	-204	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 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	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	245	-0-	-25	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 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	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 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. 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	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	434	N	430	-0-		-4	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-		-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-		-75	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-		-82	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-		-75	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-		-20	B	-0-	352	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	336	-0-		-36	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-		-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 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. 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	434	N	420	-0-		-14	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	434	N	412	-0-		-22	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-		-38	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-		-79	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-		-21	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-		-23	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-		-2	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	367	N	367	-0-		-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-		-5	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-		-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 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. 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	310	N	275	-0-		-35	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-		-4	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	269	-0-		-10	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-		-7	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-		-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-		-1	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-		-3	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	264	-0-		-6	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-		-7	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-		-4	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-		-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84 N	70	-0-	-14	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90 N	67	-0-	-23	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	780 N	573	-0-	-207	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	780 N	725	-0-	-55	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	744 N	718	-0-	-26	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	744 N	703	-0-	-41	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	775 N	760	-0-	-15	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 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	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	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	176	-0-	-64 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	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	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 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	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	322	-0-	-236 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22 B	-0-	146	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	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	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	128	-0-	-89 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 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. (I) GAS LIFT(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	224	N	209	-0-	-15 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	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	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	171	-0-	-77 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 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. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	281	-0-	-83 B	-0-	281	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	272	-0-	-88 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	255	-0-	-179 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

01	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	B	-0-	99	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	91	-0-	-29	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96	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	80	-0-	-75	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 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	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	364 N	270	-0-	-94	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527 N	486	-0-	-41	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510 N	264	-0-	-246	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	465 N	384	-0-	-81	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	480 N	308	-0-	-172	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 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	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	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	62	-0-	-62	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	150 N	106	-0-	-44	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155 N	80	-0-	-75	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	120 N	80	-0-	-40	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	124 N	22	-0-	-102	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 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	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	7	-0-	-5 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	630	N	505	-0-	-125	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	620	N	160	-0-	-460	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	97	-0-	-503	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	620	N	97	-0-	-523	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 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. (I) GAS LIFT(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	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 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. (I) GAS LIFT(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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	434	N	262	-0-	-172 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 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. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	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	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 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	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	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 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	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 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	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	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	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 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	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	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	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	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	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 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	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 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	278	-0-		-1	B	-0-	278	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	278	-0-		-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-		-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-		-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-		-16	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-		-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-		-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 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	214	-0-		-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-		-2	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	214	-0-		-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-		-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-		-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-		-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-		-18	B	-0-	199	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	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-		-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 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	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	179	N	179	-0-		-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-		-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-		-35	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-		-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-		-3	B	-0-	152	3			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	150	-0-		-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-		-7	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-		-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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. (I) GAS LIFT(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	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 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. (I) GAS LIFT(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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	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	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 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. (I) GAS LIFT(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	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 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	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	304	-0-	-17 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 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	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	304	-0-	-17 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 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	190	-0-	-120 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	180	-0-	-99 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 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	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 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	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-

CODY, R. WELL #: 1 RRCID -> 026400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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	248	N	163	-0-	-85	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	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: 5,825 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 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	224	N	185	-0-	-39	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	240	N	148	-0-	-92	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	153	N	105	-0-	-48	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	217	N	159	-0-	-58	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	176	N	8	-0-	-168	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-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	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90	N	40	-0-	-50	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	420	N	279	-0-	-141 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	465	N	300	-0-	-165 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 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	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	356	-0-	-202 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 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	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	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: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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-	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-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341 N	220	-0-	-121	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	280 N	156	-0-	-124	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	326	-0-	-34	B	-0-	326	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	341 N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 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	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	9	-0-	-187	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3			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	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 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. (I) GAS LIFT(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	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	310	N	77	-0-	-233 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	300	N	57	-0-	-243 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-	-124 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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
GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 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	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1173	-0-	-117 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1109	-0-	-286 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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. GAS	(I) LIFT(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	600	N	515	-0-		-85	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-		-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-		-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-		-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	727	N	688	-0-		-39	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	727	N	654	-0-		-73	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	704	N	704	-0-		-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-		-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	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

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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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. GAS	(I) LIFT(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	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-		-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-		-72 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-		-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-		-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(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	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-		-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-		-68 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-		-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 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	(I) LIFT(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	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-		-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	39	-0-		-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-		-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	476	N	212	-0-	-264 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	431	-0-	-78 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	429	-0-	-98 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	510	N	157	-0-	-353 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,496 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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	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	360	N	157	-0-	-203 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	59	-0-	-96	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	B	-0-	214	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	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		-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
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	713	N	529	-0-	-184 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	539	N	334	-0-	-205 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	651	N	325	-0-	-326 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	527	N	337	-0-	-190 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	3	-0-	-327 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	222	-0-	-150 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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. GAS LIFT (I)(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	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	364	N	238	-0-	-126 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	434	N	2	-0-	-432 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 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	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 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. GAS LIFT (I)(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	36	-0-	-20 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	279	N	86	-0-	-193 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	270	N	72	-0-	-198 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	279	N	63	-0-	-216 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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	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-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 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	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-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	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

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

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

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	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 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	322	-0-	-81	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	310	-0-	-62	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 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	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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 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	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 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	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,407 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	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	345	-0-	-15	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372	N	219	-0-	-153	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	191	-0-	-274	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	252	N	169	-0-	-83	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	69	-0-	-117	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	180	N	47	-0-	-133	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
04	360 N	290	-0-	-70	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
08	372 N	266	-0-	-106	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
10	372 N	237	-0-	-135	B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 129174 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2300 - 3100

01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	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	174	-0-	-12	B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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. GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
07	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	30	-0-	-180	B	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	113	-0-	-97	B	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 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. GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	84	-0-	-66	B	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7 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	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 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	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	434	N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	279	1	562	3	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	252	1	471	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	689	-0-	-86 B	-0-	279	1	410	3	N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69 B	-0-	270	1	471	3	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	279	1	600	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	270	1	558	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	279	1	537	3	N	-0-					-0-
08	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	279	1	479	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	758	-0-	-82 B	-0-	279	1	479	3	N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	279	1	505	3	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	270	1	505	3	N	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	279	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 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	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-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: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			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	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: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	3			N	NO RPT			-0-

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

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	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-

PRAIRIE OIL COMPANY 675850
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-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: POTTER
PRAIRIE OIL COMPANY //CONT.// 675850
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	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	5			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	5			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	5			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	5			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	5			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	5			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	5			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	5			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	5			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	5			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 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	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	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	5			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	5			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	5			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	5			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	5			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	5			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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: OCHILTREE
PRAIRIE OIL COMPANY //CONT.// 675850
SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

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

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	240	N	67	-0-	-173 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	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	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-		-14	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-		-78	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330	N	300	-0-		-30	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-		-79	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	310	N	194	-0-		-116	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 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. GAS LIFT	(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	315	N	315	-0-		-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-		-15	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-		-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-		-5	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-		-13	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-		-67	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	300	N	277	-0-		-23	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-		-97	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	279	N	179	-0-		-100	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-		-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-		-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-		-23	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-		-50	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	261	-0-		-9	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-		-78	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-		-110	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	28	-0-		-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	62	N	25	-0-		-37	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-		-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-		-3	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	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	25	-0-		-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-		-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-		-3	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-		-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-		-19	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-		-29	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-		-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	20	-0-		-10	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-		-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-		-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-		-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	22	N	22	-0-		-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-		-11	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-		-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-		-23	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-		-11	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	7	N	4	-0-		-3	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-		-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 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	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	310	N	150	-0-	-160 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	125	-0-	-145 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	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	140	-0-	-46	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 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	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	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	67	-0-	-26	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	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	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	37	-0-	-149 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	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	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 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	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-	-95	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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)	(I)	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	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-		-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-		-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-		-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-		-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	137	N	137	-0-		-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-		-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-		-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 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)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	366	N	366	-0-		-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-		-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-		-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-		-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	274	N	274	-0-		-0- B	-0-	274	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	272	-0-		-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-		-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-		-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-		-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-		-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	272	N	272	-0-		-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-		-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-		-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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. 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	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-	50	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	31	-0-		-0-	B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-		-21	B	-0-	9	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	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: 117 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. 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	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	101	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	63	-0-		-30	B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	90	N	18	-0-		-72	B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(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	124	N	116	-0-		-8	B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-		-2	B	-0-	110	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	117	-0-		-3	B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-		-3	B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	122	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	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	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	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: 1,497 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	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 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	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	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	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 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	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-127	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	282	-0-	-121	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	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	407	-0-	-13	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	434	N	257	-0-	-177	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	589	N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	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	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 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	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	341	N	249	-0-	-92 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	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	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 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	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	690	N	605	-0-	-85 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 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	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	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	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	288	-0-	-53	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	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	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	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	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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. (I) GAS LIFT(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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	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	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	364	N	301	-0-	-63 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	403	N	188	-0-	-215 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 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	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	108	-0-	-72 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	124	1	100	3	N	-0-			-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	122	1	100	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	324	1	300	3	N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	301	1	300	3	N	-0-			-0-
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	500	1	437	3	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	450	1	401	3	N	-0-			-0-
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	400	1	391	3	N	-0-			-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	439	1	400	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	400	1	376	3	N	-0-			-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	400	1	386	3	N	-0-			-0-
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	391	1	300	3	N	-0-			-0-
*12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	364	1	350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,056 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	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-			201
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			201
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			201
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			201
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			201
07	496	N	184	-0-	-312 B	-0-	184	3			N	-0-			201
08	496	N	30	-0-	-466 B	-0-	30	3			N	-0-			201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	23	-0-	-307 B	-0-	23	3			N	-0-			201
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			201
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-			201
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-			201

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-		-10	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-		-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-		-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-		-17	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 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. GAS LIFT	(I)(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	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-		-45	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-		-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-		-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	308	N	289	-0-		-19	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-		-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-		-91	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	275	-0-		-85	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

01	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	N	333	-0-	-115	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-	-60	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

01	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	294	-0-	-266	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	713	N	521	-0-	-192	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	651	N	182	-0-	-469	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	536	-0-	-4	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	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	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 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	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	616	N	428	-0-	-188 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	720	N	557	-0-	-163 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	713	N	455	-0-	-258 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	280	N	80	-0-	-200 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	135	-0-	-144 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

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	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 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. 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	124	N	62	-0-	-62	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	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	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	321	-0-	-51	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	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	360	N	345	-0-	-15	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	187	-0-	-185	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	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	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 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-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	682	N	565	-0-	-117 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	682	N	480	-0-	-202 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
REMARKABLE OPERATING CO. //CONT.// 701388
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	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 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	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	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	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	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: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			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: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			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: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	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: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			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	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	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: 3,792 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	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	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: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	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: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	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: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	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: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	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: 2,131 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	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	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: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	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: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	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: 2,276 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	12	N	6	-0-	-6	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	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	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	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: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GETHING, E. E. -NCT- -1- WELL #: 17 RRCID -> 025935 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			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: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY, E. WELL #: 1 RRCID -> 026379 COMPL. DATE 04/00/1930 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	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
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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- 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	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			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: 871 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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	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	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: 420 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	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	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	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: 1,372 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	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	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	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: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 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		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-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	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	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: 399 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	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	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: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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: 30 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	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 37 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	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	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	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: 546 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	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	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: 522 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. 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	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-		-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	87	N	87	-0-		-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-		-0-	B	-0-	92	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	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: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 026466 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-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
NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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-

PUGH -R- WELL #: 1 RRCID -> 026549 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	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
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-

SMOCK, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026551 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	14B DENY	-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-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026602 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	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	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	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: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	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: 390 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	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	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	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: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	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	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: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	134	1	956	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	107	1	494	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	109	1	600	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	108	1	510	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	104	1	551	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	100	1	544	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	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	323	1	1700	3	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	305	1	1601	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: 8,246 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	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	26	1	187	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	35	1	162	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	27	1	128	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	23	1	125	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	21	1	111	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	49	1	260	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: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	38	1	180	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	27	1	142	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	26	1	144	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	58	1	301	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	13	1	60	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	7	1	36	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	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	16	1	81	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: 566 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	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	16	1	74	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	17	1	88	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	9	1	50	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	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	23	1	118	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	18	1	93	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: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	48	1	345	3	N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	52	1	243	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	49	1	269	3	N	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	50	1	236	3	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	55	1	294	3	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	48	1	261	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	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	23	1	120	3	N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	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: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	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	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: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	22	1	124	3	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	13	1	73	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	19	1	101	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: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	36	1	163	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	21	1	113	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	28	1	152	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	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: 701 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	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	28	1	131	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	27	1	148	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	30	1	139	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	30	1	160	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	29	1	157	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	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: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	18	-0-	-137 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	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: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-

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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	40	1	184	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	7	1	39	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	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: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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
JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	13	1	68	3	N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	5	1	26	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	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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	36	1	259	3	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	27	1	123	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	37	1	201	3	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	28	1	129	3	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	15	1	81	3	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	27	1	144	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	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: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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
LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	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: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 026844 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	13	1	58	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	13	1	75	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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	33	1	172	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	31	1	162	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: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN, SAM WELL #: 1 RRCID -> 026847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	15	1	79	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	10	1	54	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	60	1	315	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: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	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: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 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		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-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026855 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	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	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

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	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	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
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	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	55	1	392	3	N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	46	1	212	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	44	1	241	3	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	41	1	192	3	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	41	1	217	3	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	35	1	188	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	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	61	1	322	3	N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	58	1	304	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: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	71	1	503	3	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	53	1	243	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	93	1	517	3	N	-0-			-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	102	1	478	3	N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	91	1	488	3	N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	62	1	338	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	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	102	1	539	3	N	-0-			-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	77	1	403	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: 4,160 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	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	445	-0-	445	B	1573	445	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	427	-0-	427	B	2000	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2000																		
03	14B2	EXT	499	-0-	499	B	2499	499	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	498	-0-	498	B	2997	498	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	505	-0-	505	B	3502	505	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	444	-0-	444	B	3946	444	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3946					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3946					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3946																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3946					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3946					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3946					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3946					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	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: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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	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: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			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: 693 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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	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: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 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	279	N	92	-0-	-187 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	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	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: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	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	0	N	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: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	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	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: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	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: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

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

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	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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	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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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	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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 18 RRCID -> 026906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

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

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	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	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	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	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: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	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: 5,738 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	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	108	1	767	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	91	1	417	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	95	1	523	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	102	1	476	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	108	1	572	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	80	1	437	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	81	1	423	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: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	465	N	356	-0-	-109 B	-0-	44	1	312	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	20	1	93	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	80	1	434	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	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	193	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	110	1	575	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: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	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: 1,896 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	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			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	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: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			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	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	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: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			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	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: 693 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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	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: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	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: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	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	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: 894 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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		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: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	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	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	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: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	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	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	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: 1,023 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	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	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	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	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: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	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	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: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	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	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			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: 3,048 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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	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: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			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: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24	-0-	24 B	24	24	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		29	-0-	29 B	53	29	3			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		NO RPT	-0-	-0- B	53					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	53					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	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	0	N	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: 206 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 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	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	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	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: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	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	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: 240 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	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			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	0	N	-0-	-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	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	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: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	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: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 027021 COMPL. DATE 12/30/1960 TOTAL DEPTH 2680 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-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	106	-0-	-142	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	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	0	N	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: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

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	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			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: 665 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
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	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	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	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: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	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	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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 080681 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 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	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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		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-

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	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	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	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: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	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	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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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	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: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	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	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	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-

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	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	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-

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	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

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

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	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			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	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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 -> 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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			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: 1,504 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	-0-	-0-	-0- B	537					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	537					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 537																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	537					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	537					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	537					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	96	-0-	96 B	633	96	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 633																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	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	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: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	-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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	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: 756 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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	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	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: 1,305 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	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	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	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: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			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: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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-

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	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	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	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: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			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: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 107659 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1982 - 2039

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	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-

ROACH WELL #: 3 RRCID -> 113209 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1982 - 2160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	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: 312 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	1054	#	894	-0-	-160 B	-1829	894	3			N	-0-					-0-
02	896	#	888	-0-	-8 B	-1837	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1742 CANCELLED UNDERAGE -> -95																	
03	0	N	1003	-0-	1003 B	-739	1003	3			N	-0-					-0-
04	212	N	951	-0-	739 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	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: 7,186 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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: 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	13	-0-	13	B	32	13	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	19	-0-	19	B	51	19	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 51														
03	14B2 EXT	21	-0-	21	B	72	21	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	20	-0-	20	B	92	20	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	B	112	20	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	B	132	20	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	132				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	B	137	5	3		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	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 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	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		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: 654 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	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	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-

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	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	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: 1,135 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 (-)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-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-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	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	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	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 616 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 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	465	N	364	-0-	-101	B	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	B	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	B	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	38	-0-	-210	B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	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	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 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. (I) GAS LIFT(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-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP //CONT.// 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 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	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	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	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	242	-0-	-58	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	535	-0-	-65 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	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	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 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	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
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

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

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-	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-

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	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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	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-

JANES WELL #: 1 RRCID -> 090742 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1898 - 2030

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO 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-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	287	-0-	-209 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	900	N	276	-0-	-624 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	403	N	241	-0-	-162 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

HRNCIAR WELL #: 2 RRCID -> 100136 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1206 - 1386

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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: SHERMAN
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

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

LAYCOCK WELL #: 303 RRCID -> 104230 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1836 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO 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-

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	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	876	-0-	-23	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	724	-0-	-146	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 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	1302	N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1271	N	1246	-0-	-25	B	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	B	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1196	-0-	-4	B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20	B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	1112	-0-	-88	B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-				N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 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	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
04	600	N	593	-0-	-7	B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	620	N	600	-0-	-20	B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07	620	N	605	-0-	-15	B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
08	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-				N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	641	-0-	-72	B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
06	630	N	612	-0-	-18	B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-				N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 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	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 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	1612	N	1596	-0-	-16 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1483	-0-	-47 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1558	-0-	-116 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1534	-0-	-16 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1487	-0-	-13 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 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	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	437	-0-	-90 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1160	-0-	-49 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	177	-0-	-33	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 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	1116	N	1017	-0-	-99	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	811	-0-	-57	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	819	-0-	-18	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837	N	811	-0-	-26	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-	-14	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	775	-0-	-5	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 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	713	N	633	-0-	-80 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	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	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	372	N	322	-0-	-50	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 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	651	N	567	-0-	-84	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	556	-0-	-33	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	752	-0-	-54	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	736	-0-	-39	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	582	-0-	-48 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 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	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	808	-0-	-2 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	952	N	913	-0-	-39 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	990	N	986	-0-	-4 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	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	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	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	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	756	N	573	-0-	-183 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 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	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	961	N	853	-0-	-108 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	899	N	883	-0-	-16	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	825	-0-	-74	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	840	N	759	-0-	-81	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	961	N	804	-0-	-157	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 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	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1398	-0-	-369	B	-0-	1398	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	1567	-0-	-14	B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1935	-0-	-142	B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1645	-0-	-494	B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1740	-0-	-300	B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	616	N	550	-0-	-66 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 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	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 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	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	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	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	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	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 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	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	840	N	814	-0-	-26 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	712	-0-	-98 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	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	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	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	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 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	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	308	N	301	-0-	-7	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	360	N	297	-0-	-63	B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	372	N	275	-0-	-97	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-				N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	868	-0-	-31	B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02	784	N	779	-0-	-5	B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	860	-0-	-8	B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
06	840	N	815	-0-	-25	B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-				N	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1054	N	963	-0-	-91 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	952	N	870	-0-	-82 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 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	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	525	-0-	-15 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	588	N	584	-0-	-4 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	745	-0-	-65	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 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	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	399	-0-	-21	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	756	-0-	-50	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	749	-0-	-57	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	775	N	678	-0-	-97	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 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	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	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	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-75 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	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	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 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	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	837	N	763	-0-	-74 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	826	-0-	-414 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 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	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-				N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 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	1147	N	1117	-0-	-30	B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30	B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	1036	-0-	-80	B	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	B	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-				N	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1007	-0-	-109	B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	933	-0-	-121	B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	743	-0-	-337	B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-				N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 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	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	191	N	NO RPT	-0-	-191 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

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

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 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	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 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	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	469	-0-	-735 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	773	N	496	-0-	-277 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	975	-0-	-255 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
12	893	N	NO RPT	-0-	-893 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	156	-0-	-216 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	300	N	149	-0-	-151 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	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	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 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	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	356	-0-	-94 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 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	151	-0-	-4 B	-0-	151	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	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 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	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	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	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

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

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

01	93	N	75	-0-	-18 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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	471	-0-	-118 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 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	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	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	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	840	N	834	-0-	-6	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	961	N	958	-0-	-3	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
12	748	N	NO RPT	-0-	-748	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 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	310	N	239	-0-	-71	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	476	N	383	-0-	-93 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 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	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	595	-0-	-87 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	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	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 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	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	177	-0-	-40	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 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	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	93	N	40	-0-	-53	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-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: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	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	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 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	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	984	-0-	-39 B	-263	984	2			N	-0-					-0-
02	924	#	916	-0-	-8 B	-271	916	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -172 CANCELLED UNDERAGE -> -99																	
03	958	N	987	-0-	29 B	-143	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86 B	-143	874	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	924	-0-	-99 B	-143	924	2			N	-0-					-0-
06	966		863	-0-	-103 B	-246	863	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	924	-0-	-99 B	-345	924	2			N	-0-					-0-
08	992	#	995	-0-	3 B	-342	995	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -202 CANCELLED UNDERAGE -> -140																	
09	900	#	847	-0-	-53 B	-255	847	2			N	-0-					-0-
10	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-1185					N	NO RPT					-0-
11	960	#	-0-	-0-	-960 B	-2145					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-2145					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	720	N	532	-0-	-188 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	565	-0-	-65 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	372	1	340	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	336	1	292	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	372	1	330	2	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	360	1	324	2	N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	372	1	351	2	N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	360	1	325	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	372	1	331	2	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	372	1	335	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	360	1	326	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	621	N	NO RPT	-0-	-621 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 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	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	660	-0-	-456 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	583	-0-	-140 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 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	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 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	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	175	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	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	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	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 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	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	349	-0-	-101	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 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	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	182	-0-	-66	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	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	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	618	N	590	-0-	-28	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 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	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	434	1	404	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	392	1	337	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	434	1	408	2	N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	419	1	378	2	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	434	1	413	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	420	1	399	2	N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	434	1	396	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	434	1	434	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	420	1	409	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	799	N	NO RPT	-0-	-799 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	640	N	NO RPT	-0-	-640 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 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	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	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	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	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	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 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	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	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	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 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	341	N	183	-0-	-158 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	308	N	129	-0-	-179 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	77	-0-	-264 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	248	N	90	-0-	-158 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	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	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1752	R	1396	-0-	-356 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1323	R	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861		1400	-0-	539 B	539	1400	2			N	-0-					-0-
04	1875	R	1336	-0-	-539 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1457	#	1432	-0-	-25 B	-25	1432	2			N	-0-					-0-
06	869		1442	-0-	573 B	548	1442	2			N	-0-					-0-
07	2033	R	1485	-0-	-548 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1444	R	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	946		1410	-0-	464 B	464	1410	2			N	-0-					-0-
10	1488	#	NO RPT	-0-	-1488 B	-1024					N	NO RPT					-0-
11	1440	#	-0-	-0-	-1440 B	-2464					N	-0-					-0-
12	992		NO RPT	-0-	-992 B	-3456					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,668 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	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		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
HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 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	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	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	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 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	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 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	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 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	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	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	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- 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	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 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	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 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	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 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	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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

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	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	-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-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

01	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	180 N	118	-0-	-62	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

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

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	502	-0-	-118 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	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	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	577	-0-	-43	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	560	N	464	-0-	-96	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	566	-0-	-85	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	620	-0-	-10	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 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	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	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	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	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	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	217	N	66	-0-	-151 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 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	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	806	N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 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	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
12	701	N	NO RPT	-0-	-701 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 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	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	268	-0-	-135 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 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	-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-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	440	-0-	-118 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	992	#	475	-0-	-517 B	-691	475	2			N	-0-					-0-
02	896	#	691	-0-	-205 B	-896	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-895		CANCELLED UNDERAGE ->	-1											
03	961	N	863	-0-	-98 B	-895	863	2			N	-0-					-0-
04	450	N	804	-0-	354 B	-541	804	2			N	-0-					-0-
05	775	N	855	-0-	80 B	-461	855	2			N	-0-					-0-
06	840	N	866	-0-	26 B	-435	866	2			N	-0-					-0-
07	837	N	910	-0-	73 B	-362	910	2			N	-0-					-0-
08	868	N	955	-0-	87 B	-275	955	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-275											
09	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			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	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	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	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			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	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 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	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	11	-0-	11 B	15	11	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12	-0-	12 B	27	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27																	
09	14B2	EXT	9	-0-	9 B	36	9	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	36					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	36					N	-0-					-0-
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	36					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

01	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	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	49	-0-	-44	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	336	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	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 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	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	475	-0-	-114 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	540	N	360	-0-	-180 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	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	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 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	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 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	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	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	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			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	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 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	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	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	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 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	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 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	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 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	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			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	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 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	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	289	-0-	-52	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	324	-0-	-36	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			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	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 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. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-73 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			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	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 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	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 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	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	373	-0-	-47	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	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	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 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	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-28	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	302	-0-	-39	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	275	-0-	-25	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 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	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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
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	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	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	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 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-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 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	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	420	N	302	-0-	-118 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	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	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 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	837	#	754	-0-	-83 B	-401	754	2			N	-0-					-0-
02	784	#	690	-0-	-94 B	-495	690	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -374 CANCELLED UNDERAGE -> -121																	
03	837	N	773	-0-	-64 B	-374	773	2			N	-0-					-0-
04	720	N	879	-0-	159 B	-215	879	2			N	-0-					-0-
05	775	N	866	-0-	91 B	-124	866	2			N	-0-					-0-
06	750	N	801	-0-	51 B	-73	801	2			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15 B	-73	884	2			N	-0-					-0-
08	868	N	904	-0-	36 B	-37	904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -37																	
09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	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	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 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	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 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	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-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: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	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	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	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	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	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	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	B	-0-	122	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	129	-0-	-21	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-32	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	318	-0-	-72	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 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	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	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	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	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	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 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	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	300	N	185	-0-	-115 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	279	N	179	-0-	-100 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	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	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 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	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

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

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30 B	-0-	418	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	448	-0-	-32 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 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	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	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	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 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	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 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. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-49	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

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

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	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	219	-0-	-81 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	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	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	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	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	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	230	-0-	-70 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	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	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	418	-0-	-32	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	412	-0-	-53	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	448	N	320	-0-	-128	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	410	-0-	-148	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	268	-0-	-104	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	840	N	639	-0-	-201	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	810	N	631	-0-	-179	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	806	N	559	-0-	-247	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 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	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	327	-0-	-123 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 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	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	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	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	875	-0-	-86 B	-452	875	2			N	-0-					-0-
02	868	#	781	-0-	-87 B	-539	781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -471 CANCELLED UNDERAGE -> -68																	
03	899	N	908	-0-	9 B	-462	908	2			N	-0-					-0-
04	840	N	858	-0-	18 B	-444	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	870	-0-	2 B	-442	870	2			N	-0-					-0-
06	870	N	898	-0-	28 B	-414	898	2			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31 B	-414	868	2			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24 B	-414	844	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -414																	
09	900	N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 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. (I) GAS LIFT(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	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	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	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 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	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	705	-0-	-75 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	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	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 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	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	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	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39 B	-0-	157	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	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	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	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 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	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	452	-0-	-80 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	308	N	212	-0-	-96 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	191	-0-	-119 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

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

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

01	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
04	210 N	155	-0-	-55	B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
08	527 N	436	-0-	-91	B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	15	N	-0-	-0-	-15 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-

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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	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	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	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	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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			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: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	15	N	-0-	-0-	-15	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-

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	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 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	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 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	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	467	-0-	-13	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 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	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	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	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 2 RRCID -> 095426 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1810 - 1971

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

01	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	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	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 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	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-277	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	240	N	81	-0-	-159	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	167	-0-	-29	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 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	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	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	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

01	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

01	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	252	N	70	-0-	-182	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	163	-0-	-147	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	300	-0-	-30	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	448	N	306	-0-	-142 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	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	572	-0-	-118 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

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

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	480	N	324	-0-	-156 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	382				N	NO RPT			-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	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 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	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	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	210	N	143	-0-	-67	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

01	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	478	-0-	-182	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713	N	589	-0-	-124	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	593	N	544	-0-	-49	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	690	N	564	-0-	-126	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	651	N	543	-0-	-108	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		33	-0-	33	B	33	33	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		47	-0-	47	B	80	47	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58	-0-	58	B	138	58	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39	-0-	39	B	177	39	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	B	227	50	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46	-0-	46	B	273	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 273																		
09	332	R	59	-0-	-273	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 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	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	120	N	3	-0-	-117	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	843	-0-	-165	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	836	-0-	-334	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1033	-0-	-145	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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: 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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	194	-0-	-85	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	300	N	177	-0-	-123	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 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	310	N	270	-0-	-40	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 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	1395	N	1253	-0-	-142	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1236	-0-	-35	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1232	-0-	-8	B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1225	-0-	-35	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,155 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	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,177 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	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 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	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 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	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 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	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	389	-0-	-107 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 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	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	951	2			N	-0-					52
02	952	N	821	-0-	-131 B	-0-	821	2			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	897	2			N	-0-					52
04	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-					52
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					52
06	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					52
07	961	N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2			N	-0-					52
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	885	2			N	-0-					52
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					52
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 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	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 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	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23 B	-0-	56	1	509	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	62	1	561	2	N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	60	1	569	2	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	62	1	565	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	60	1	552	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	62	1	566	2	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	62	1	580	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	60	1	569	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 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	2015	N	1901	-0-	-114 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1828	-0-	-2 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1890	-0-	-125 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1828	-0-	-92 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1806	-0-	-24 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-70	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	612	-0-	-18	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-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-

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	1023	N	899	-0-	-124	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-99 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	709	-0-	-299 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,805 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	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	455	-0-	-103 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	465	N	385	-0-	-80 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 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	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	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	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,303 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	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48 B	-0-	64	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	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	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	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 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	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 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	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	784	N	772	-0-	-12 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	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	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	676	-0-	-130 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	780	N	671	-0-	-109 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 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	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	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	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-84 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 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	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10 B	-0-	298	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	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1108	-0-	-32 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO 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	-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: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					38
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	62	2	21	9	N	19					57
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	73	2	15	9	N	14					71
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					71
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	76	2	18	9	N	16					87
07	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					87
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	68	2	23	9	N	21					108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					108
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					108
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	616	N	557	-0-	-59 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 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	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 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	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	330	N	96	-0-	-234 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	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	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	700	-0-	-106	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	611	-0-	-133	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 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	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	155	N	116	-0-	-39	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	B	-0-	106	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	107	-0-	-13	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	560	-0-	-60	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	535	-0-	-35	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 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	1240	N	1158	-0-	-82	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8	B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1129	-0-	-18	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1071	-0-	-9	B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	84	-0-		-9	B	-0-	84	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	91	-0-		-2	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-		-3	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-		-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-		-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	90	N	86	-0-		-4	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-		-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-		-28	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-		-19	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	589	N	569	-0-		-20	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-		-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-		-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-		-52	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	660	N	619	-0-		-41	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-		-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-		-630	B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-		-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 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. GAS LIFT	(I) (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	590	-0-		-30	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-		-6	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	557	-0-		-63	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-		-24	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-		-57	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-		-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	497	-0-		-73	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-		-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-		-570	B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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		-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: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	170	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	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

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

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

01	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	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	231	-0-	-17	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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		-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-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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		-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: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO 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	-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-

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

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	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	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	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

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

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

01	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	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	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 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	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	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	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	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	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 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	1674	N	1554	-0-	-120 B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1517	-0-	-64 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1450	-0-	-224 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	878	-0-	-145 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,191 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	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1692	-0-	-44 B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1682	-0-	-271 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1642	-0-	-218 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1810	-0-	-50 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	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	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 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	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 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	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	713	N	603	-0-	-110 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	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	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: 226 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	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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	837	N	653	-0-	-184 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 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	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1010	-0-	-44	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,116 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	1364	N	1296	-0-	-68	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1155	-0-	-49	B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1256	-0-	-15	B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1248	-0-	-12	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	621	-0-	-61	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	618	-0-	-33	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 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	899	N	850	-0-	-49 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 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	1023	N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 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	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	756	N	745	-0-	-11 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	757	-0-	-53 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	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	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 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	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	756	N	727	-0-	-29 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 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	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1027	-0-	-89 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	980	N	958	-0-	-22 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 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	1147	N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	682	N	538	-0-	-144 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	630	N	543	-0-	-87 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,213 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	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-	-105 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	93	-0-	-297 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 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	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					47
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	537	2	7	9	N	6					53
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					53
05	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					53
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					53
07	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					53
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	579	2	10	9	N	9					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-					62
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					62
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	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	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 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	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	898	-0-	-2 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	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	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 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	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 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	1302	N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	620	N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 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	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	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	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 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	1674	N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1544	-0-	-130 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1292	-0-	-298 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1359	-0-	-222 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1413	-0-	-57 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 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	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1604	-0-	-8 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	644	N	617	-0-	-27 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	952	N	920	-0-	-32 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 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	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1392	-0-	-96 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1275	-0-	-45 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1527	-0-	-23 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1482	-0-	-48 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-					61
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					61
04	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	2			N	-0-					61
05	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	550	2	2	9	N	2					63
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					63
07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					63
08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	603	2	3	9	N	3					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-					66
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					66
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	946	-0-	-15 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 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	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	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	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 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	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	840	N	765	-0-	-75 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 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	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 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	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	764	-0-	-16 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 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	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	784	N	739	-0-	-45 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 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	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 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	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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

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	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	784	N	750	-0-	-34 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	792	-0-	-45 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	837	N	382	-0-	-455 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	827	-0-	-223 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 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	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	672	N	639	-0-	-33 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- 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	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 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	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 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	1643	N	1511	-0-	-132 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1358	-0-	-42 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1514	-0-	-5 B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1496	-0-	-116 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 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	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 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	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	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	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	474	-0-	-66 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 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	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 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	806	N	750	-0-	-56 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	728	N	613	-0-	-115 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 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	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 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	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 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	992	N	910	-0-	-82 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	840	N	828	-0-	-12 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	895	-0-	-5 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 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	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	433	-0-	-156 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 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	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 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	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1146	-0-	-2 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1209	-0-	-248 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1228	-0-	-2 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1085	-0-	-85 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 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	1333	N	1038	-0-	-295 B	-0-	1038	2			N	-0-					34
02	1148	N	1090	-0-	-58 B	-0-	1090	2			N	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2			N	-0-					34
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					34
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					34
06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					34
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					34
08	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	2			N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1195	-0-	-65 B	-0-	1195	2			N	-0-					34
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					34
11	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 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	1364	N	1272	-0-	-92 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,430 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	4092	N	3682	-0-	-410 B	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	3500	N	3183	-0-	-317 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3617	-0-	-227 B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3570	N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3534	N	3519	-0-	-15 B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3528	N	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	3565	N	3523	-0-	-42 B	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3579	N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3540	N	3239	-0-	-301 B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	3534	N	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3450	N	-0-	-0-	-3450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	N	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,328 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	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,834 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	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,416 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	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 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	1116	N	1044	-0-	-72	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 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	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 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	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 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	341	N	286	-0-	-55	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 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	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 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	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 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	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 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	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 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	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 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	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 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	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 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	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,348 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	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589	N	469	-0-	-120 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 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	196	N	158	-0-	-38 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 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	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 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	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 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	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 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	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 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	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 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	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 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	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 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	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	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	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	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	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 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	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 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	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	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	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 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	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 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	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 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	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	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	60	N	1	-0-	-59 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	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 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	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 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	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 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	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	540	N	397	-0-	-143 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	558	N	354	-0-	-204 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 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. GAS LIFT	(I) (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 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-		-32 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-		-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-		-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-		-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-		-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	127	-0-		-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-		-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 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. GAS LIFT	(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-		-26 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-		-17 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-		-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	354	-0-		-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-		-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 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. GAS LIFT	(I) (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	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-		-3 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-		-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-		-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-		-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-		-43 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-		-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	309	-0-		-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-		-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-		-54 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-		-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 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	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	744	N	587	-0-	-157	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,907 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	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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	93	N	35	-0-	-58	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 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. GAS LIFT (I)(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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 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. GAS LIFT (I)(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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 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. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	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	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 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	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 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	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 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	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 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	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	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	14B	DENY	-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-

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	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 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	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 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	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			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: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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

01	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	430	-0-	-230 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 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	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 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	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	104	-0-	-76 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 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	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 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	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			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	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 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	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	371	-0-	-229	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 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	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,714 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	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 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	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 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	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BURRELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 078342 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 1691 PERF. 1601 - 1617

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

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

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-38	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	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	390	N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 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	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			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: 155 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	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			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: 471 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			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: 89 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. (I) GAS LIFT(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	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	31	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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	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	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 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	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	3			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	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			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	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			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	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: 284 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. GAS LIFT (I)(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-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	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	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-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

01	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			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	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: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

01	248	N	166	-0-	-82	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	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	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	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	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-

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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			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	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: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGRETT, ROBERT L. OIL & GAS CO. 860150
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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TIGRETT, ROBERT L. OIL & GAS CO.//CONT.// 860150
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	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 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-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 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
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	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 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	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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 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	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	253	N	158	-0-	-95 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			166	-0-	166 B	166	166	3			N	-0-					-0-
07	622	R	456	-0-	-166 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 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	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	992	N	694	-0-	-298 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	806	N	681	-0-	-125 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 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	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			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	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 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	11	N	10	-0-	-1	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	217	N	165	-0-	-52	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 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	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	310	N	187	-0-	-123	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	248	N	175	-0-	-73	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	86	-0-	-124	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	186	N	36	-0-	-150	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	180	N	80	-0-	-100	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 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	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	186	N	149	-0-	-37	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	155	N	75	-0-	-80	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	155	N	69	-0-	-86	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 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	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	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	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 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	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	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	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 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	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	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	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			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	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			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	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 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	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 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. (I) GAS LIFT(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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 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. (I) GAS LIFT(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	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	74	-0-	-106 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 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. (I) GAS LIFT(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	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 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. (I) GAS LIFT(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	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	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	51	-0-	-39	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	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	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	336	-0-	-144	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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		-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
GROGAN WELL #: E 1 RRCID -> 026885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

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

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

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1204	R	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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	-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	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	17	-0-	-76	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B DENY		103	-0-	103	B	103	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 103																		
09	209	R	106	-0-	-103	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 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	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	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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	277	-0-	277 B	277	277	3			N	-0-					-0-
*12	420	R	143	-0-	-277 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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	14	-0-	14 B	14	14	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			Y	-0-					78
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					78
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 228 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	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	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 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	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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	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	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	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	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 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	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		3	-0-	3 B	3	3	1			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	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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 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	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	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	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 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. (I) GAS LIFT(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	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	160	-0-	-7 B	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
11	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	13	1	191	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. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-26 B	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58 B	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	19	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 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	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	19	1	328	3	N	-0-				-0-
02	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	19	1	290	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-	22	1	384	3	N	-0-				-0-
04	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	22	1	385	3	N	-0-				-0-
05	383	N	383	-0-		-0-	B	-0-	20	1	363	3	N	-0-				-0-
06	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	22	1	383	3	N	-0-				-0-
07	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	21	1	386	2	N	-0-				-0-
08	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	21	1	386	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	22	1	370	2	N	-0-				-0-
10	390	N	390	-0-		-0-	B	-0-	21	1	369	2	N	-0-				-0-
11	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	22	1	358	2	N	-0-				-0-
*12	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	16	1	231	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 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	118	-0-		-6	B	-0-	7	1	111	3	N	-0-				-0-
02	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	7	1	98	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	7	1	123	3	N	-0-				-0-
04	181	N	181	-0-		-0-	B	-0-	10	1	171	3	N	-0-				-0-
05	142	N	142	-0-		-0-	B	-0-	7	1	135	3	N	-0-				-0-
06	181	N	181	-0-		-0-	B	-0-	10	1	171	3	N	-0-				-0-
07	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	10	1	174	2	N	-0-				-0-
08	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	10	1	175	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	9	1	161	2	N	-0-				-0-
10	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	7	1	116	2	N	-0-				-0-
11	120	N	114	-0-		-6	B	-0-	7	1	107	2	N	-0-				-0-
*12	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	8	1	116	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 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	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-	20	1	343	3	N	-0-				-0-
02	324	N	324	-0-		-0-	B	-0-	20	1	304	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	10	1	174	3	N	-0-				-0-
04	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	12	1	215	3	N	-0-				-0-
05	253	N	253	-0-		-0-	B	-0-	13	1	240	3	N	-0-				-0-
06	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	12	1	217	3	N	-0-				-0-
07	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	12	1	219	2	N	-0-				-0-
08	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	12	1	221	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	12	1	203	2	N	-0-				-0-
10	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	21	1	364	2	N	-0-				-0-
11	372	N	372	-0-		-0-	B	-0-	21	1	351	2	N	-0-				-0-
*12	263	N	263	-0-		-0-	B	-0-	17	1	246	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 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	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 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	412	-0-	-53	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	26	1	461	2	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	B	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	B	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 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	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 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	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	38	1	451	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	38	1	356	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	38	1	400	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	38	1	449	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	38	1	494	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	38	1	482	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	38	1	499	2	N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	38	1	473	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	38	1	470	2	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	38	1	512	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	38	1	492	2	N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 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	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	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	2	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	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 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	2	N	1	-0-	-1 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	52	1	49	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	48	1	54	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 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	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 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	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 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	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 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	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	218	-0-	-142 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	403	N	95	-0-	-308 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	330	N	125	-0-	-205 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 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	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465	N	235	-0-	-230 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	434	N	201	-0-	-233 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	270	N	126	-0-	-144 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	330	N	173	-0-	-157 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 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	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 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	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	248	N	46	-0-	-202	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434	N	403	-0-	-31	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
08	434	N	325	-0-	-109	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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. GAS	(I) LIFT(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	16	N	16	-0-		-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-		-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-		-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	30	-0-		-60 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-		-85 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-		-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	355	-0-		-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	431	N	431	-0-		-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	369	N	285	-0-		-84 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	60	1	287	2	N	-0-					-0-
08	372	N	283	-0-		-89 B	-0-	60	1	223	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	60	1	273	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-		-0- B	-0-	60	1	365	2	N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	60	1	328	2	N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-		-0- B	-0-	60	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 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. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-		-80 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	34	1	162	2	N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-		-58 B	-0-	34	1	125	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	34	1	153	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	34	1	206	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	34	1	184	2	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	34	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	29	-0-	-181 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 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	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	750	-0-	-300 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	936	-0-	-118 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	930	N	1	-0-	-929 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	646	N	558	-0-	-88 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	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	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 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	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	651	N	343	-0-	-308 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	9	-0-	-332 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	185	-0-	-115 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	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	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	26	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 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	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	496	N	154	-0-	-342 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2 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	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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- 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: 14 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	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	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	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

01	T. A.		1	-0-	1 B	3	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1 B	4	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																	
03	14B2 EXT		1	-0-	1 B	5	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2 B	7	2	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1 B	8	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2 B	10	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1 B	11	1	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2 B	13	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	13					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1 B	14	1	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1 B	15	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1 B	16	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	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	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	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 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	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	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	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	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	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

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		100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108 B	208	108	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		101	-0-	101 B	309	101	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		138	-0-	138 B	447	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 447																	
09	536	R	89	-0-	-447 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	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	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	61	1	40	2	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	71	1	29	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 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	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	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	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	930	N	806	-0-	-124 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,028 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	378	-0-	-56 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 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	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	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	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	715	-0-	-29 B	-218	715	3			N	-0-					-0-
02	672	#	568	-0-	-104 B	-322	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -322																	
03	682	N	337	-0-	-345 B	-322	337	3			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4 B	-322	686	3			N	-0-					-0-
05	620	N	706	-0-	86 B	-236	706	3			N	-0-					-0-
06	401	N	637	-0-	236 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 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	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	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	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 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	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	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	25	-0-	-125 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	271	-0-	-132 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 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	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	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	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	537	-0-	-83	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620	N	223	-0-	-397	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	544	-0-	-26	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

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	101	-0-	101	B	101	101	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	152	-0-	152	B	253	152	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	155	-0-	155	B	408	155	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	B	430	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 430																		
09	402		126	-0-	-276	B	154	126	3			N	-0-					-0-
10	367	R	213	-0-	-154	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

01	2	N	1	-0-	-1	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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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- 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-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	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	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					76
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					76
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					76
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					76
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					76
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					76
08	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					76
10	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					76
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					76
12	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2 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	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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	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	1	-0-	-2 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-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

01	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 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
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	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	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	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9 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	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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	14	N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	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	53	-0-	-9	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	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	2		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	155	N	82	-0-	-73	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	180	N	59	-0-	-121	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	155	N	39	-0-	-116	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	140	N	95	-0-	-45	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	38	-0-	-52	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	172	-0-	-76	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	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	264	-0-	-6	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 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

01	1240	N	851	-0-	-389	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	475	-0-	-617	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1297	-0-	-98	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1192	-0-	-68	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,613 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 #: 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	465	N	327	-0-	-138	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	420	N	183	-0-	-237	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			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	31	N	-0-	-0-	-31	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: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 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	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-	-76	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 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	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-

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. (I) GAS LIFT(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	336	N	250	-0-	-86	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	306	-0-	-35	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 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. (I) GAS LIFT(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	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	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	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	615	N	481	-0-	-134	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	589	N	469	-0-	-120	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 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	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	242	-0-	-58	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	606	-0-	-24	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 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	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 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-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2620 - 2677

01	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			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: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER OPERATIONS, LLC 042422
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	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	972	-0-	-132 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	896	-0-	-274 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	896	-0-	-189 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	935	-0-	-150 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1107	-0-	-40 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1170	N	1099	-0-	-71 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	800	-0-	-347 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	847	-0-	-383 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	586	-0-	-561 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	714	-0-	-606 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	992	N	760	-0-	-232 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,092 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	42	-0-	42 B	42	42	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	101	-0-	101 B	143	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 143																
03	14B2 EXT	103	-0-	103 B	246	103	2			N	-0-					-0-
04	356 R	110	-0-	-246 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 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	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	162	2	25	9	N	23					47
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	127	2	21	9	N	19	43	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	147	2	34	9	N	31	44	1			10
04	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	60	2	28	9	N	25					35
05	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	110	2	21	9	N	19	44	1			10
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	151	2	227	9	N	206	176	1			40
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	158	2	47	9	N	43	44	1			39
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	116	2	28	9	N	25	44	1			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	176	-0-	-214 B	-0-	137	2	39	9	N	35	43	1			12
10	217 N	110	-0-	-107 B	-0-	81	2	29	9	N	26					38
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	13					51
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	134	2	15	9	N	14	43	1			22

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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

01	1280	N	801	-0-	-479	B	-0-	801	2	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	625	-0-	-181	B	-0-	625	2	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2	N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	N	-0-					-0-
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,521 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	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

01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10																
03	DELQ PR	9	-0-	9 B	19	9	2			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14 N	NO RPT	-0-	-14 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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	196 N	130	-0-	-66 B	-0-	130	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	359 N	113	-0-	-246 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	220 N	36	-0-	-184 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 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	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	775	N	509	-0-	-266 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	750	N	348	-0-	-402 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	341	N	263	-0-	-78 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 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	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	714	-0-	-306 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	767	-0-	-256 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,170 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	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	420	N	320	-0-	-100 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 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	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	0	W	511	-0-	511 B	511	511	3			N	-0-					-0-
05	0	W	629	-0-	629 B	1140	629	3			N	-0-					-0-
06	0	W	567	-0-	567 B	1707	567	3			N	-0-					-0-
07	0	W	582	-0-	582 B	2289	582	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	586	-0-	-2114 B	175	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 175																	
09	630	N	455	-0-	-175 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	570	N	371	-0-	-199 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 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	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	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 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	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	620	N	447	-0-	-173 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 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	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					61
02	700	N	694	-0-	-6 B	-0-	694	3			N	-0-					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3			N	-0-					61
04	750	N	559	-0-	-191 B	-0-	559	3			N	-0-					61
05	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3			N	-0-					61
06	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	737	3			N	-0-					61
07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					61
08	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					61
10	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					61
11	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					61
*12	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,808 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	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1061	-0-	-409	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1294	-0-	-146	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1326	-0-	-38	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 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-

MORGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040578 COMPL. DATE 05/29/1966 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2830 - 2885

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-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_____ 03/12/2014 - P&A 03/12/14

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	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	210	-0-	-38 B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
04	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 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	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	B	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	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: 91 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	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					56
02	504	N	295	-0-	-209	B	-0-	295	3			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	240	-0-	-318	B	-0-	240	3			N	-0-					56
04	600	N	230	-0-	-370	B	-0-	230	3			N	-0-					56
05	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					56
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					56
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					56
08	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					56
10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					56
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					56
12	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,040 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	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1253	-0-	-18	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1217	-0-	-23	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1301	-0-	-65	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,261 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	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	965	-0-	-325	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1245	-0-	-57	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1229	-0-	-31	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	853	-0-	-2247 B	6938	853	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	610	-0-	-2190 B	4748	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4748																	
03	3100	N	670	-0-	-2430 B	2318	670	3			N	-0-					-0-
04	2956	N	638	-0-	-2318 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	899	N	772	-0-	-127 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, EDITH S. WELL #: 2 RRCID -> 175559 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2860 - 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	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-

RICE, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 175589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2870 - 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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	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	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	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: 468 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	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	293	-0-	-127 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 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	1395	N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1137	-0-	-151 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	940	-0-	-350 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,082 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	1953	#	113	-0-	-1840 B	-16958	113	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	371	-0-	-1393 B	-18351	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10285 CANCELLED UNDERAGE -> -8066																	
03	1953	#	231	-0-	-1722 B	-12007	231	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	167	-0-	-1723 B	-13730	167	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	303	-0-	-1650 B	-15380	303	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	380	-0-	-1510 B	-15380	380	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	421	-0-	-1532 B	-15380	421	3			N	-0-					-0-
08	310	N	348	-0-	38 B	-15342	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5095 CANCELLED UNDERAGE -> -10247																	
09	390	N	221	-0-	-169 B	-5095	221	3			N	-0-					-0-
10	434	N	257	-0-	-177 B	-5095	257	3			N	-0-					-0-
11	330	N	61	-0-	-269 B	-5095	61	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-5095					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 #: 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-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 #: 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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
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	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	42	1	312	2	N	65	52	1			27
							72	9									
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	38	1	268	2	N	57	50	1			34
							63	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	28	1	188	2	N	48	76	1			6
							53	9									
04	420	N	320	-0-	-100 B	-0-	4	1	263	2	N	48	51	1			3
							53	9									
05	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	16	1	337	2	N	19					22
							21	9									
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	41	1	324	2	N	19	25	1			16
							21	9									
07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	48	1	344	2	N	6					22
							7	9									
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	22	1	343	2	N	6					28
							7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	232	-0-	-158 B	-0-	23	1	199	2	N	9	25	1			12
							10	9									
10	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	24	1	283	2	N	31	25	1			18
							34	9									
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	27	1	339	2	N	44	52	1			10
							48	9									
*12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	2	N	60	51	1			19
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	2365	-0-	-301 B	-0-	435	1	1930	2	N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	347	1	1774	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	414	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2105	-0-	-175 B	-0-	425	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1921	-0-	-435 B	-0-	395	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1151	-0-	-979 B	-0-	308	1	843	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	289	-0-	-1881 B	-0-	86	1	203	2	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	245	1	1714	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	403	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	441	1	2229	2	N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	432	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2650	-0-	-171 B	-0-	446	1	2204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,616 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 #: 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	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2256	-0-	-208	B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2316	-0-	-114	B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2367	-0-	-144	B	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2194	-0-	-206	B	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2199	-0-	-157	B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2190	-0-	-197	B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2174	-0-	-182	B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1859	-0-	-218	B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1378	-0-	-442	B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1038	-0-	-853	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	834	-0-	-1056	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,268 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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 #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	625	-0-	-243 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	810	N	463	-0-	-347 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	806	N	490	-0-	-316 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	651	N	331	-0-	-320 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 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	1519	N	1267	-0-	-252 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1120	-0-	-308 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1460	-0-	-130 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1106	-0-	-506 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
02	2520	N	1574	-0-	-946	B	-0-	1574	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
06	2460	N	2096	-0-	-364	B	-0-	2096	2			N	-0-				-0-
07	2356	N	2191	-0-	-165	B	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
08	2294	N	2089	-0-	-205	B	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	2			N	-0-				-0-
10	2201	N	2159	-0-	-42	B	-0-	2159	2			N	-0-				-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			N	-0-				-0-
12	2232	N	1947	-0-	-285	B	-0-	1947	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 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	2077	N	1764	-0-	-313	B	-0-	470	1	1294	2	N	-0-				-0-
02	2072	N	1461	-0-	-611	B	-0-	354	1	1107	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	864	-0-	-1182	B	-0-	277	1	587	2	N	-0-				-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	479	1	1577	2	N	-0-				-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	556	1	1543	2	N	-0-				-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	603	1	1538	2	N	-0-				-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1677	2	N	-0-				-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1580	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1648	-0-	-482	B	-0-	452	1	1196	2	N	-0-				-0-
10	2356	N	1866	-0-	-490	B	-0-	501	1	1365	2	N	-0-				-0-
11	2190	N	796	-0-	-1394	B	-0-	237	1	559	2	N	-0-				-0-
12	1705	N	1580	-0-	-125	B	-0-	423	1	1157	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4662	N	4662	-0-	-0- B	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3014	N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	4500	N	4341	-0-	-159 B	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	3503	N	3488	-0-	-15 B	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	4053	N	4053	-0-	-0- B	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4495	N	3816	-0-	-679 B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3503	N	3364	-0-	-139 B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	3865	-0-	-185 B	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	3813	N	1862	-0-	-1951 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	3270	N	2779	-0-	-491 B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	3999	N	3882	-0-	-117 B	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	678	-0-	-330 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	905	-0-	-149 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	990	N	946	-0-	-44 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	870	N	476	-0-	-394 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	992	N	372	-0-	-620 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,254 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	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1750	-0-	-154 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1912	-0-	-41 B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1936	-0-	-17 B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1889	-0-	-157 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1774	-0-	-116 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1751	-0-	-202 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,459 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 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	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2249	-0-	-243	B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2348	-0-	-411	B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	2508	-0-	-12	B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2182	-0-	-484	B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2247	-0-	-33	B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2190	-0-	-414	B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	4662	-0-	632	B	-727	641	1	4021	2	N	-0-					-0-
02	4011	N	4738	-0-	727	B	-0-	590	1	4148	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4882	N	4882	-0-	-0-	B	-0-	630	1	4252	2	N	-0-					-0-
04	4736	N	4736	-0-	-0-	B	-0-	656	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	5239	N	4814	-0-	-425	B	-0-	681	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	4710	N	4552	-0-	-158	B	-0-	648	1	3904	2	N	-0-					-0-
07	4898	N	4598	-0-	-300	B	-0-	667	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4805	N	4237	-0-	-568	B	-0-	587	1	3650	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4560	N	4484	-0-	-76	B	-0-	663	1	3821	2	N	-0-					-0-
10	4699	N	4699	-0-	-0-	B	-0-	682	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	4110	N	4069	-0-	-41	B	-0-	613	1	3456	2	N	-0-					-0-
12	4619	N	3975	-0-	-644	B	-0-	626	1	3349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,446 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	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1761	-0-	-3	B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2022	-0-	-48	B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2319	-0-	-6	B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2376	-0-	-166	B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,101 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 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-	B	-0-					N	NO 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, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-181	B	-0-	169 1 70 9		1254	2	N	64	52	1			25
02	1624	N	1462	-0-	-162	B	-0-	174 1 63 9		1225	2	N	57	50	1			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	212 1 53 9		1439	2	N	48	76	1			4
04	1440	N	1272	-0-	-168	B	-0-	19 1 53 9		1200	2	N	48	51	1			1
05	1612	N	1539	-0-	-73	B	-0-	69 1 21 9		1449	2	N	19					20
06	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	187 1 21 9		1479	2	N	19	25	1			14
07	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	212 1 7 9		1504	2	N	6					20
08	1550	N	1548	-0-	-2	B	-0-	92 1 7 9		1449	2	N	6					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1007	-0-	-673	B	-0-	106 1 10 9		891	2	N	9	25	1			10
10	1736	N	1432	-0-	-304	B	-0-	111 1 34 9		1287	2	N	31	25	1			16
11	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	117 1 48 9		1462	2	N	44	52	1			8
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	77 1 66 9		1310	2	N	60	51	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	662	1	1662	2	N	64	52	1			30
							70	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	588	1	1400	2	N	57	50	1			37
							63	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2270	-0-	-148 B	-0-	673	1	1543	2	N	49	76	1			10
							54	9									
04	2310	N	1517	-0-	-793 B	-0-	339	1	1125	2	N	48	50	1			8
							53	9									
05	2263	N	1481	-0-	-782 B	-0-	369	1	1091	2	N	19					27
							21	9									
06	2190	N	894	-0-	-1296 B	-0-	279	1	593	2	N	20	25	1			22
							22	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	612	1	1276	2	N	6					28
							7	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	483	1	1291	2	N	6					34
							7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	284	1	634	2	N	8	25	1			17
							9	9									
10	1891	N	1409	-0-	-482 B	-0-	425	1	950	2	N	31	25	1			23
							34	9									
11	1710	N	1528	-0-	-182 B	-0-	450	1	1030	2	N	44	52	1			15
							48	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	456	1	1091	2	N	59	50	1			24
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	207	1	1534	2	N	65	52	1			30
							72	9									
02	1764	N	1640	-0-	-124 B	-0-	196	1	1381	2	N	57	50	1			37
							63	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	235	1	1598	2	N	48	76	1			9
							53	9									
04	1740	N	1336	-0-	-404 B	-0-	20	1	1263	2	N	48	51	1			6
							53	9									
05	1829	N	1645	-0-	-184 B	-0-	73	1	1551	2	N	19					25
							21	9									
06	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	205	1	1617	2	N	19	25	1			19
							21	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	232	1	1644	2	N	6					25
							7	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	102	1	1609	2	N	5					30
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1121	-0-	-709 B	-0-	118	1	994	2	N	8	25	1			13
							9	9									
10	1891	N	1639	-0-	-252 B	-0-	127	1	1477	2	N	32	26	1			19
							35	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	125	1	1556	2	N	44	51	1			12
							48	9									
*12	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	91	1	1542	2	N	59	50	1			21
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	952	N	701	-0-	-251 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	960	N	788	-0-	-172 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	959	-0-	-91 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	897	-0-	-405 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,349 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	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	700	N	452	-0-	-248 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	220	-0-	-369 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	480	N	135	-0-	-345 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	355	-0-	-885 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	768	-0-	-240 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	840	N	301	-0-	-539 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	178	-0-	-845 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	806	N	578	-0-	-228 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	71	-0-	-229 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 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 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	8054	N	8243	-0-	189 B	-2712	971	1	7200	2	N	65	52	1			25
							72	9									
02	6948	N	6678	-0-	-270 B	-2712	822	1	5793	2	N	57	50	1			32
							63	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2712										
03	9828	R	9828	-0-	-0- B	-0-	1255	1	8519	2	N	49	76	1			5
							54	9									
04	8760	#	6802	-0-	-1958 B	-1958	107	1	6642	2	N	48	51	1			2
							53	9									
05	8907		6823	-0-	-2084 B	-4042	308	1	6494	2	N	19					21
							21	9									
06	9510	#	4862	-0-	-4648 B	-8690	544	1	4296	2	N	20	25	1			16
							22	9									
07	9827	#	4727	-0-	-5100 B	-13790	583	1	4137	2	N	6					22
							7	9									
08	9827	#	6743	-0-	-3084 B	-16874	404	1	6333	2	N	5					27
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16874													
09	9510	#	4008	-0-	-5502 B	-22376	424	1	3574	2	N	9	25	1			11
							10	9									
10	4712	N	6312	-0-	1600 B	-20776	498	1	5780	2	N	31	25	1			17
							34	9									
11	6540	N	7674	-0-	1134 B	-19642	565	1	7061	2	N	44	52	1			9
							48	9									
12	4154	N	6724	-0-	2570 B	-17072	371	1	6287	2	N	60	51	1			18
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 79,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	2511	N	2260	-0-	-251 B	-0-	377	1	1883	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1542	-0-	-642 B	-0-	256	1	1286	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	404	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	415	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1703	-0-	-2 B	-0-	304	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	432	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2361	-0-	-57 B	-0-	446	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	436	1	1916	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2280	N	2007	-0-	-273 B	-0-	418	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2013	-0-	-343 B	-0-	422	1	1591	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2084	-0-	-196 B	-0-	371	1	1713	2	N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	386	1	1806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,261 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	3169	N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	3248	N	2822	-0-	-426 B	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2879	-0-	-345 B	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	2882	-0-	-178 B	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	3131	N	2588	-0-	-543 B	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2087	-0-	-703 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2894	-0-	-82 B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2507	-0-	-376 B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2392	-0-	-338 B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2335	-0-	-145 B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,765 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	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	896	N	835	-0-	-61 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	960	N	840	-0-	-120 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,813 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	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1131	-0-	-17 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1056	-0-	-122 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,513 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. (I) GAS LIFT(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	1204	N	1052	-0-	-152 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1130	-0-	-172 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1136	-0-	-135 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1066	-0-	-267 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,189 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. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	373 B	-1162	2636	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2419	-0-	11 B	-1151	2419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1151																	
03	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2557	-0-	-109 B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2366	-0-	-364 B	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2542	-0-	-248 B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2353	-0-	-282 B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,853 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. (I) GAS LIFT(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	1596	-0-	-78 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1444	-0-	-40 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1152	-0-	-460 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1394	-0-	-226 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1304	-0-	-76 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1250	-0-	-207 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,459 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1794	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1962	-0-	-278	B	-0-	391	1	1571	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232	N	2101	-0-	-131	B	-0-	422	1	1679	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1557	-0-	-603	B	-0-	319	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1964	-0-	-206	B	-0-	379	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1681	-0-	-359	B	-0-	320	1	1361	2	N	-0-			-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	444	1	1728	2	N	-0-			-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	442	1	1676	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1528	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2011	-0-	-159	B	-0-	440	1	1571	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1851	-0-	-189	B	-0-	432	1	1419	2	N	-0-			-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	436	1	2022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,046 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1611	N	1598	-0-	-13	B	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,695 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	* DISPOSITIONS * 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	196	N	136	-0-	-60	B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217	N	120	-0-	-97	B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	217	N	126	-0-	-91	B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1285	-0-	-143 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1387	-0-	-101 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1267	-0-	-173 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1275	-0-	-151 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1074	-0-	-276 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,565 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. (I) GAS LIFT(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	756	N	580	-0-	-176 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	720	N	414	-0-	-306 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	780	N	693	-0-	-87 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	868	N	628	-0-	-240 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,777 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	868	N	769	-0-	-99 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	721	-0-	-119 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	961	N	892	-0-	-69 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	960	N	768	-0-	-192 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,536 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	3441	N	2738	-0-	-703	B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2996	N	2381	-0-	-615	B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3224	N	2781	-0-	-443	B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2130	-0-	-505	B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2657	-0-	-43	B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2754	-0-	-5	B	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3076	N	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2849	N	2849	-0-	-0-	B	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2976	-0-	-0-	B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2970	N	2901	-0-	-69	B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*12	3008	N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,926 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	1209	N	1032	-0-	-177	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1188	-0-	-72	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1168	-0-	-134	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1108	-0-	-152	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,997 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	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1573	-0-	-107	B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1819	-0-	-41	B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1524	-0-	-212	B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1808	-0-	-83	B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2010	N	1630	-0-	-380	B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1749	-0-	-171	B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1623	-0-	-51	B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,459 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	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	720	N	575	-0-	-145 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 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	2139	N	1955	-0-	-184 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1785	-0-	-35 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1654	-0-	-330 B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1846	-0-	-104 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1929	-0-	-111 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1909	-0-	-168 B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,328 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	9579	N	10227	-0-	648 B	-2462	10227	2			N	-0-					-0-
02	8512	N	9147	-0-	635 B	-1827	9147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1827																	
03	10011	N	10011	-0-	-0- B	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	9900	N	9842	-0-	-58 B	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
05	10137	N	7536	-0-	-2601 B	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	9690	N	9351	-0-	-339 B	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
07	10168	N	9134	-0-	-1034 B	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
08	9739	N	9739	-0-	-0- B	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9360	N	8888	-0-	-472 B	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9222	N	9222	-0-	-0- B	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
11	9420	N	8571	-0-	-849 B	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
12	9176	N	9053	-0-	-123 B	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,721 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1858	-0-	-126 B	-0-	553	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1624	-0-	-308 B	-0-	436	1	1188	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	664	1	1533	2	N	-0-			-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	663	1	1471	2	N	-0-			-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	663	1	1478	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2038	-0-	-92 B	-0-	604	1	1434	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2159	-0-	-42 B	-0-	685	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2121	-0-	-18 B	-0-	666	1	1455	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	663	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2093	-0-	-77 B	-0-	685	1	1408	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	2000	-0-	-40 B	-0-	643	1	1357	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1893	-0-	-246 B	-0-	629	1	1264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,325 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	937	-0-	-303 B	-0-	377	1	560	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	810	-0-	-338 B	-0-	256	1	554	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	685	1	1042	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	658	1	801	2	N	-0-			-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	634	1	744	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1407	-0-	-273 B	-0-	649	1	758	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1400	-0-	-119 B	-0-	665	1	735	2	N	-0-			-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	685	1	727	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1410	N	1360	-0-	-50 B	-0-	663	1	697	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	678	1	712	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1192	-0-	-188 B	-0-	574	1	618	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1174	-0-	-221 B	-0-	594	1	580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,646 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1191	-0-	-80 B	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1291	-0-	-104 B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1087	-0-	-401 B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,669 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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	1507	-0-	-5	B	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643	N	1623	-0-	-20	B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1596	-0-	-78	B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1535	-0-	-77	B	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1569	-0-	-12	B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,874 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	356	1	2451	2	N	-0-			-0-
02	2828	N	2776	-0-	-52	B	-0-	326	1	2450	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3162	N	3006	-0-	-156	B	-0-	368	1	2638	2	N	-0-			-0-
04	3152	N	3152	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2720	2	N	-0-			-0-
05	3202	N	3202	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2756	2	N	-0-			-0-
06	2910	N	2906	-0-	-4	B	-0-	378	1	2528	2	N	-0-			-0-
07	3255	N	3065	-0-	-190	B	-0-	398	1	2667	2	N	-0-			-0-
08	3221	N	3221	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2775	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3083	N	3083	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2651	2	N	-0-			-0-
10	3112	N	3112	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2666	2	N	-0-			-0-
11	3120	N	2727	-0-	-393	B	-0-	369	1	2358	2	N	-0-			-0-
12	3193	N	2710	-0-	-483	B	-0-	395	1	2315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,767 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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	361	1	1647	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1769	-0-	-219	B	-0-	316	1	1453	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015	N	1785	-0-	-230	B	-0-	353	1	1432	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	892	-0-	-1058	B	-0-	117	1	775	2	N	-0-			-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	317	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	424	1	2083	2	N	-0-			-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2098	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2550	N	2437	-0-	-113	B	-0-	432	1	2005	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2477	-0-	-34	B	-0-	446	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	1675	-0-	-785	B	-0-	277	1	1398	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2229	-0-	-282	B	-0-	371	1	1858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,099 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	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	216	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1142	-0-	-398 B	-0-	188	1	954	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	188	1	917	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	403	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	249	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	932	-0-	-148 B	-0-	172	1	760	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	547	-0-	-1561 B	-0-	119	1	428	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	288	1	1249	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	383	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	361	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	390	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	733	-0-	-1065 B	-0-	147	1	586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,598 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	4130	N	4130	-0-	-0- B	-0-	488	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	4704	N	4493	-0-	-211 B	-0-	575	1	3918	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	624	1	4130	2	N	-0-					-0-
04	4788	N	4788	-0-	-0- B	-0-	663	1	4125	2	N	-0-					-0-
05	4960	N	4930	-0-	-30 B	-0-	685	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	4590	N	4565	-0-	-25 B	-0-	628	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4960	N	4012	-0-	-948 B	-0-	557	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	4929	N	4395	-0-	-534 B	-0-	645	1	3750	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4788	N	4788	-0-	-0- B	-0-	663	1	4125	2	N	-0-					-0-
10	4774	N	4774	-0-	-0- B	-0-	685	1	4089	2	N	-0-					-0-
11	4396	N	4396	-0-	-0- B	-0-	645	1	3751	2	N	-0-					-0-
12	4960	N	4218	-0-	-742 B	-0-	646	1	3572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,243 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	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	517	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1686	-0-	-470 B	-0-	377	1	1309	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	668	1	2100	2	N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	663	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	663	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2606	-0-	-64 B	-0-	615	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2662	-0-	-35 B	-0-	666	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2711	-0-	-17 B	-0-	685	1	2026	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	663	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	685	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2478	-0-	-132 B	-0-	642	1	1836	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2366	-0-	-393 B	-0-	641	1	1725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,208 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	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1044	-0-	-132 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1280	-0-	-115 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1285	-0-	-35 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1079	-0-	-151 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1026	-0-	-307 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,264 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	2232	N	2031	-0-	-201 B	-0-	361	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2209	-0-	-87 B	-0-	390	1	1819	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	446	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	432	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	433	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2089	-0-	-251 B	-0-	348	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2223	-0-	-164 B	-0-	380	1	1843	2	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	410	1	2053	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	418	1	1988	2	N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	446	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2229	-0-	-141 B	-0-	432	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2229	-0-	-251 B	-0-	446	1	1783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,506 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	1395	N	1239	-0-	-156 B	-0-	437	1	802	2	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	461	1	998	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	615	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	663	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42 B	-0-	642	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1474	-0-	-206 B	-0-	582	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1551	-0-	-61 B	-0-	665	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1405	-0-	-176 B	-0-	538	1	867	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	562	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1536	-0-	-14 B	-0-	564	1	972	2	N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	553	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1162	-0-	-450 B	-0-	419	1	743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,725 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	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1869	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1697	-0-	-235	B	-0-	259	1	1438	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	386	1	2055	2	N	-0-			-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1937	2	N	-0-			-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	433	1	1767	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2111	-0-	-259	B	-0-	407	1	1704	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2214	-0-	-235	B	-0-	433	1	1781	2	N	-0-			-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1873	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	409	1	1774	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2121	-0-	-80	B	-0-	391	1	1730	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	B	-0-	383	1	1725	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2100	-0-	-163	B	-0-	432	1	1668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,054 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	1271	N	1243	-0-	-28	B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1269	-0-	-271	B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1488	N	1371	-0-	-117	B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	1224	-0-	-171	B	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	1656	-0-	-84	B	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	966	-0-	-956	B	-0-	966	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,671 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	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1466	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1755	-0-	-149	B	-0-	235	1	1520	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	283	1	1657	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1453	-0-	-167	B	-0-	182	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	283	1	1671	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1758	-0-	-132	B	-0-	240	1	1518	2	N	-0-			-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1515	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1895	-0-	-58	B	-0-	285	1	1610	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	279	1	1540	2	N	-0-			-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	298	1	1587	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	B	-0-	285	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1536	-0-	-355	B	-0-	203	1	1333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,255 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	945	-0-	-427	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1212	-0-	-183	B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1067	-0-	-103	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1127	-0-	-113	B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1059	-0-	-21	B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,612 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	874	-0-	-87	B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1008	-0-	-224	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1259	-0-	-136	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1493	-0-	-88	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	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1241	-0-	-199	B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	869	-0-	-619	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,124 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2082	-0-	-242	B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2281	-0-	-354	B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1988	-0-	-112	B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2122	-0-	-172	B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2009	-0-	-211	B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1892	-0-	-216	B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2010	N	1687	-0-	-323	B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1746	-0-	-393	B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	451	-0-	-1379	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	604	-0-	-1132	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,151 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	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	462	1	1127	2	N	-0-			-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	504	1	1258	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	657	1	1455	2	N	-0-			-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	663	1	1369	2	N	-0-			-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	685	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1866	-0-	-174 B	-0-	601	1	1265	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2009	-0-	-99 B	-0-	685	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1978	-0-	-99 B	-0-	685	1	1293	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	663	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1923	-0-	-92 B	-0-	669	1	1254	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1820	-0-	-100 B	-0-	611	1	1209	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1774	-0-	-179 B	-0-	641	1	1133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,839 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	1054	N	954	-0-	-100 B	-0-	954	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	997	-0-	-179 B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	1177	-0-	-63 B	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25 B	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	1167	-0-	-63 B	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	1011	-0-	-159 B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,556 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	2604	N	2128	-0-	-476 B	-0-	259	1	1869	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	2228	-0-	-376 B	-0-	296	1	1932	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	394	1	2429	2	N	-0-			-0-
04	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	432	1	2420	2	N	-0-			-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	432	1	2468	2	N	-0-			-0-
06	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	432	1	2484	2	N	-0-			-0-
07	2945	N	2939	-0-	-6 B	-0-	446	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	2914	N	2608	-0-	-306 B	-0-	395	1	2213	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2910	N	2785	-0-	-125 B	-0-	385	1	2400	2	N	-0-			-0-
10	2945	N	2756	-0-	-189 B	-0-	409	1	2347	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2207	-0-	-313 B	-0-	353	1	1854	2	N	-0-			-0-
12	2883	N	2273	-0-	-610 B	-0-	327	1	1946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,415 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	2542	N	2474	-0-	-68 B	-0-	325	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2744	N	2525	-0-	-219 B	-0-	338	1	2187	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	432	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	425	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	432	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2606	-0-	-214 B	-0-	396	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	2976	N	2839	-0-	-137 B	-0-	446	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2828	-0-	-24 B	-0-	446	1	2382	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	422	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2826	-0-	-26 B	-0-	446	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2386	-0-	-344 B	-0-	357	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	1404	-0-	-1355 B	-0-	158	1	1246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,211 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	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	404	1	2161	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2233	-0-	-203 B	-0-	377	1	1856	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2214	-0-	-142 B	-0-	357	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	432	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2154	-0-	-326 B	-0-	348	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	432	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2192	-0-	-567 B	-0-	361	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	332	1	1857	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2220	-0-	-330 B	-0-	355	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1412	-0-	-789 B	-0-	219	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	382	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1753	-0-	-541 B	-0-	287	1	1466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,569 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	2635	N	2459	-0-	-176 B	-0-	362	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2063	-0-	-513 B	-0-	311	1	1752	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2650	-0-	-47 B	-0-	364	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	358	1	2085	2	N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	423	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	403	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	434	1	2348	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2806	-0-	-139 B	-0-	424	1	2382	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	1796	-0-	-934 B	-0-	335	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	957	-0-	-1833 B	-0-	190	1	767	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	1759	-0-	-971 B	-0-	346	1	1413	2	N	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	361	1	1591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,350 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. GAS LIFT	(I)(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	2142	-0-		-90	B	-0-	338	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2285	-0-		-123	B	-0-	383	1	1902	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-	433	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-		-0-	B	-0-	432	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2354	-0-		-188	B	-0-	426	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2292	-0-		-108	B	-0-	404	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2377	-0-		-41	B	-0-	446	1	1931	2	N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-		-0-	B	-0-	446	1	1924	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2280	N	2204	-0-		-76	B	-0-	402	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2336	-0-		-51	B	-0-	446	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2157	-0-		-123	B	-0-	411	1	1746	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2081	-0-		-182	B	-0-	364	1	1717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,413 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. GAS LIFT	(I)(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	2209	-0-		-581	B	-0-	308	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2560	-0-		-240	B	-0-	368	1	2192	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3035	N	3035	-0-		-0-	B	-0-	446	1	2589	2	N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-		-0-	B	-0-	413	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2940	N	2940	-0-		-0-	B	-0-	428	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	2281	-0-		-659	B	-0-	393	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2227	-0-		-625	B	-0-	404	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	2972	N	2972	-0-		-0-	B	-0-	433	1	2539	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2949	N	2949	-0-		-0-	B	-0-	419	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-		-0-	B	-0-	343	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2540	-0-		-340	B	-0-	369	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2357	-0-		-681	B	-0-	331	1	2026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 8 R RRCID -> 024105 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1860	-0-	-212 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1889	-0-	-157 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1866	-0-	-84 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1882	-0-	-40 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1632	-0-	-228 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1504	-0-	-449 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1438	-0-	-267 B	-0-	270	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	303	1	1362	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	389	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	432	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	407	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	432	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2092	-0-	-109 B	-0-	446	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	440	1	1677	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2039	-0-	-31 B	-0-	432	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1916	-0-	-161 B	-0-	400	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1447	-0-	-593 B	-0-	277	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1687	-0-	-421 B	-0-	329	1	1358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,732 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	2325	N	1744	-0-	-581 B	-0-	246	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2454	-0-	-94 B	-0-	374	1	2080	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	419	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	432	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2607	-0-	-121 B	-0-	427	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2534	-0-	-76 B	-0-	432	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2542	-0-	-93 B	-0-	426	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	1973	-0-	-631 B	-0-	317	1	1656	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	1977	-0-	-543 B	-0-	350	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	428	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	347	1	1879	2	N	-0-					-0-
*12	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	376	1	1980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,467 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 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	2976	N	2936	-0-	-40 B	-0-	539	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	3220	N	2525	-0-	-695 B	-0-	419	1	2106	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3507	N	3507	-0-	-0- B	-0-	629	1	2878	2	N	-0-					-0-
04	3362	N	3362	-0-	-0- B	-0-	663	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	653	1	2720	2	N	-0-					-0-
06	3390	N	3040	-0-	-350 B	-0-	592	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	3511	N	3511	-0-	-0- B	-0-	685	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	685	1	2717	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3245	N	3245	-0-	-0- B	-0-	663	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	3503	N	3136	-0-	-367 B	-0-	607	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	3300	N	2743	-0-	-557 B	-0-	525	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	3348	N	3112	-0-	-236 B	-0-	609	1	2503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	893	-0-	-471 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1302	-0-	-78 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1355	-0-	-145 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,626 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	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	693	-0-	-791 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	870	-0-	-246 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	840	N	752	-0-	-88 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3286	#	2305	-0-	-981 B	-3283	321	1	1984	2	N	-0-			-0-
02	2968	#	640	-0-	-2328 B	-5611	89	1	551	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5611															
03	3286	#	727	-0-	-2559 B	-8170	101	1	626	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	3287	-0-	1067 B	-7103	432	1	2855	2	N	-0-			-0-
05	713	N	3051	-0-	2338 B	-4765	418	1	2633	2	N	-0-			-0-
06	690	N	2720	-0-	2030 B	-2735	374	1	2346	2	N	-0-			-0-
07	3410	N	3114	-0-	-296 B	-2735	432	1	2682	2	N	-0-			-0-
08	3038	N	2735	-0-	-303 B	-2735	361	1	2374	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2559 CANCELLED UNDERAGE -> -176															
09	2730	N	2767	-0-	37 B	-2522	419	1	2348	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1441	-0-	-1659 B	-2522	217	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	3101	-0-	461 B	-2061	427	1	2674	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2679	-0-	-173 B	-2061	422	1	2257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	15	N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 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	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	412	1	2068	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2172	-0-	-208 B	-0-	355	1	1817	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2480	N	2145	-0-	-335 B	-0-	358	1	1787	2	N	-0-			-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	427	1	2135	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2370	-0-	-48 B	-0-	389	1	1981	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	432	1	2142	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2387	-0-	-248 B	-0-	389	1	1998	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2348	-0-	-8 B	-0-	364	1	1984	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2580	N	1936	-0-	-644 B	-0-	315	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	306	-0-	-2081 B	-0-	34	1	272	2	N	-0-			-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	383	1	2454	2	N	-0-			-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	379	1	1941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	425	1	2379	2	N	-0-			-0-
02	2716	N	2411	-0-	-305 B	-0-	341	1	2070	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2790	N	2779	-0-	-11 B	-0-	391	1	2388	2	N	-0-			-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	417	1	2395	2	N	-0-			-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	390	1	2350	2	N	-0-			-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	432	1	2441	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	2872	-0-	-42 B	-0-	433	1	2439	2	N	-0-			-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	376	1	2377	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2880	N	2700	-0-	-180 B	-0-	405	1	2295	2	N	-0-			-0-
10	2883	N	1632	-0-	-1251 B	-0-	218	1	1414	2	N	-0-			-0-
11	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	382	1	2523	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2632	-0-	-158 B	-0-	393	1	2239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3158	N	3158	-0-	-0- B	-0-	551	1	2607	2	N	-0-			-0-
02	4200	N	2128	-0-	-2072 B	-0-	343	1	1785	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3286	N	2222	-0-	-1064 B	-0-	290	1	1932	2	N	-0-			-0-
04	3060	N	2821	-0-	-239 B	-0-	350	1	2471	2	N	-0-			-0-
05	4283	N	4283	-0-	-0- B	-0-	597	1	3686	2	N	-0-			-0-
06	4274	N	4274	-0-	-0- B	-0-	663	1	3611	2	N	-0-			-0-
07	4311	N	4311	-0-	-0- B	-0-	685	1	3626	2	N	-0-			-0-
08	4278	N	3141	-0-	-1137 B	-0-	489	1	2652	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4260	N	3722	-0-	-538 B	-0-	657	1	3065	2	N	-0-			-0-
10	4309	N	1996	-0-	-2313 B	-0-	355	1	1641	2	N	-0-			-0-
11	3147	N	3147	-0-	-0- B	-0-	508	1	2639	2	N	-0-			-0-
*12	4273	N	4273	-0-	-0- B	-0-	628	1	3645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,476 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	434	N	235	-0-	-199 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	392	N	178	-0-	-214 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07	403	N	97	-0-	-306 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	480	N	385	-0-	-95 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
12	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	837	N	482	-0-	-355 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	756	N	228	-0-	-528 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	357	-0-	-263 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	N	372	-0-	-108 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	372	N	71	-0-	-301 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	-0-	-186 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	930	N	713	-0-	-217 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,933 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	3590	N	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3296	N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3453	N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	4435	N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
05	4025	N	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4156	N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
07	4588	N	3489	-0-	-1099 B	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	4030	N	3428	-0-	-602 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	3020	-0-	-1150 B	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3503	N	2022	-0-	-1481 B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*12	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
04	1890	N	1639	-0-	-251	B	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	838	-0-	-836	B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	1209	-0-	-381	B	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	806	-0-	-899	B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	1121	-0-	-79	B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
10	806	N	423	-0-	-383	B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	318	-0-	-178	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	527	N	308	-0-	-219	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	390	N	277	-0-	-113	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	465	N	372	-0-	-93	B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 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	2511	N	1643	-0-	-868	B	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	2324	N	1828	-0-	-496	B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2387	N	2071	-0-	-316	B	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	1967	-0-	-48	B	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	1142	-0-	-868	B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1444	-0-	-757	B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1451	-0-	-6	B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
11	1950	N	1795	-0-	-155	B	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	1735	-0-	-435	B	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	744	N	533	-0-	-211 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	784	N	617	-0-	-167 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	690	N	411	-0-	-279 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	744	N	527	-0-	-217 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	806	N	673	-0-	-133 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	3047	-0-	-456 B	-0-	488	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	3500	N	3300	-0-	-200 B	-0-	525	1	2775	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3809	N	3809	-0-	-0- B	-0-	643	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3733	N	3733	-0-	-0- B	-0-	663	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	3658	N	3641	-0-	-17 B	-0-	664	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	3690	N	3586	-0-	-104 B	-0-	663	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3844	N	3598	-0-	-246 B	-0-	667	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	668	1	2963	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3600	N	3549	-0-	-51 B	-0-	646	1	2903	2	N	-0-					-0-
10	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	667	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3510	N	3367	-0-	-143 B	-0-	625	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	3658	N	3589	-0-	-69 B	-0-	657	1	2932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,468 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	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1306	-0-	-74 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1124	-0-	-240 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	790	-0-	-50	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	N	3949	-0-	-1786	B	-0-	483	1	3466	2	N	-0-					-0-
02	5740	N	3898	-0-	-1842	B	-0-	463	1	3435	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5052	N	5052	-0-	-0-	B	-0-	512	1	4540	2	N	-0-					-0-
04	6470	N	6470	-0-	-0-	B	-0-	650	1	5820	2	N	-0-					-0-
05	6077	N	6077	-0-	-0-	B	-0-	620	1	5457	2	N	-0-					-0-
06	6203	N	6203	-0-	-0-	B	-0-	663	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	6696	N	6532	-0-	-164	B	-0-	685	1	5847	2	N	-0-					-0-
08	6221	N	6221	-0-	-0-	B	-0-	685	1	5536	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6210	N	6138	-0-	-72	B	-0-	661	1	5477	2	N	-0-					-0-
10	6541	N	6311	-0-	-230	B	-0-	671	1	5640	2	N	-0-					-0-
11	6030	N	5633	-0-	-397	B	-0-	606	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	6355	N	5718	-0-	-637	B	-0-	630	1	5088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,202 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	1116	N	685	-0-	-431	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	891	-0-	-669	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	715	-0-	-773	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3038	N	2756	-0-	-282 B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	2336	-0-	-408 B	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2759	-0-	-31 B	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2333	-0-	-240 B	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	1847	-0-	-823 B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2745	-0-	-45 B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3207	N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	3090	N	2164	-0-	-926 B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2225	-0-	-782 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	977	-0-	-263 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	840	N	682	-0-	-158 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	335	-0-	-936 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	895	-0-	-128 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	751	-0-	-396 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 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	837	N	442	-0-	-395 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1033	-0-	-548 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	496	N	127	-0-	-369 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	570	N	364	-0-	-206 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	465	N	306	-0-	-159 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	488	-0-	-132 B	-0-	92	1	396	2	N	-0-					-0-
02	644	N	424	-0-	-220 B	-0-	66	1	358	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	140	1	450	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	196	1	701	2	N	-0-					-0-
05	465	N	133	-0-	-332 B	-0-	29	1	104	2	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	260	1	682	2	N	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	271	1	617	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	288	1	580	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	264	1	525	2	N	-0-					-0-
10	899	N	263	-0-	-636 B	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
11	840	N	695	-0-	-145 B	-0-	221	1	474	2	N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	264	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 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	459	-0-	-409 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	840	N	642	-0-	-198 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	961	N	557	-0-	-404	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	952	N	777	-0-	-175	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	862	-0-	-192	B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	672	N	530	-0-	-142	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	503	-0-	-272	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	589	N	462	-0-	-127	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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 #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

	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	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	992	N	581	-0-	-411	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	837	N	573	-0-	-264	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	627	-0-	-33	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 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	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1161	-0-	-127	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1269	-0-	-219	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1390	-0-	-20	B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1123	-0-	-148	B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	872	-0-	-358	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1243	-0-	-183	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1353	-0-	-135	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1085	N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	644	N	441	-0-	-203 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	764	-0-	-135 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	786	-0-	-264 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	750	N	534	-0-	-216 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	445	-0-	-237 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	570	N	239	-0-	-331 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	589	N	454	-0-	-135 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 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	2015	N	1810	-0-	-205 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1419	-0-	-410 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1423	-0-	-347 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67 B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1587	-0-	-243 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1302	N	1124	-0-	-178 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	676	-0-	-584 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	866	-0-	-436 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	450	-0-	-108 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	690	N	449	-0-	-241 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	837	N	380	-0-	-457 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 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	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	519	-0-	-51 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1085	N	949	-0-	-136 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	924	N	699	-0-	-225 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	937	-0-	-113 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	956	-0-	-64 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	992	N	923	-0-	-69 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	630	-0-	-393 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	868	N	693	-0-	-175 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	840	N	577	-0-	-263 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	992	-0-	-31 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	536	-0-	-484 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,783 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	1023	N	923	-0-	-100 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	896	N	756	-0-	-140 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	955	-0-	-99 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	845	-0-	-175 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	737	-0-	-286 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 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 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	1984	N	1634	-0-	-350 B	-0-	373	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1608	-0-	-128 B	-0-	337	1	1271	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	415	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	432	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1282	-0-	-485 B	-0-	291	1	991	2	N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	403	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2018	-0-	-28 B	-0-	446	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	446	1	1537	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1865	-0-	-85 B	-0-	418	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1963	-0-	-52 B	-0-	446	1	1517	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1654	-0-	-266 B	-0-	389	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1808	-0-	-114 B	-0-	432	1	1376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

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

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	130	-0-	-118 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	248	N	33	-0-	-215 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	840	N	760	-0-	-80 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	930	N	617	-0-	-313 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	750	N	649	-0-	-101 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 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	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	437	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3696	N	2836	-0-	-860 B	-0-	319	1	2517	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3681	-0-	-8 B	-0-	377	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3990	N	3855	-0-	-135 B	-0-	425	1	3430	2	N	-0-					-0-
05	3649	N	3649	-0-	-0- B	-0-	404	1	3245	2	N	-0-					-0-
06	3768	N	3768	-0-	-0- B	-0-	413	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	3999	N	3498	-0-	-501 B	-0-	397	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	3658	N	3241	-0-	-417 B	-0-	348	1	2893	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3780	N	3598	-0-	-182 B	-0-	429	1	3169	2	N	-0-					-0-
10	3503	N	1826	-0-	-1677 B	-0-	206	1	1620	2	N	-0-					-0-
11	3711	N	3711	-0-	-0- B	-0-	389	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	3720	N	3540	-0-	-180 B	-0-	418	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1426	N	1217	-0-	-209	B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1039	-0-	-137	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1110	-0-	-37	B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1286	-0-	-78	B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1235	-0-	-145	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1280	-0-	-84	B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	551	-0-	-193	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	744	N	475	-0-	-269	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	600	N	413	-0-	-187	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	600	N	518	-0-	-82	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 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	4960	N	2461	-0-	-2499	B	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	4312	N	3595	-0-	-717	B	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4437	N	4437	-0-	-0-	B	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	3508	N	3508	-0-	-0-	B	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3968	N	2693	-0-	-1275	B	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	4290	N	2089	-0-	-2201	B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	4228	N	4228	-0-	-0-	B	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4628	N	4628	-0-	-0-	B	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	1776	-0-	-324	B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	4216	N	3102	-0-	-1114	B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	4470	N	3791	-0-	-679	B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*12	3919	N	3919	-0-	-0-	B	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2108	N	1999	-0-	-109	B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1723	-0-	-41	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1701	-0-	-221	B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1820	-0-	-70	B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1909	-0-	-292	B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1911	-0-	-129	B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	N	3782	-0-	-434	B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3612	N	1024	-0-	-2588	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3472	N	2671	-0-	-801	B	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	3660	N	3468	-0-	-192	B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3039	N	3039	-0-	-0-	B	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3050	N	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	4130	N	4130	-0-	-0-	B	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	4147	N	4147	-0-	-0-	B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3774	N	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	4123	N	3860	-0-	-263	B	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	4020	N	3597	-0-	-423	B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3906	N	3624	-0-	-282	B	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1265	-0-	-223 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	926	-0-	-110 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	837	-0-	-393 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	122	-0-	-1056 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	951	-0-	-382 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	930	N	731	-0-	-199 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	919	-0-	-910 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	854	-0-	-686 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	942	-0-	-515 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	961	N	642	-0-	-319 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	900	N	801	-0-	-99 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	961	N	682	-0-	-279 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 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	1023	N	957	-0-	-66 B	-0-	280	1	677	2	N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74 B	-0-	186	1	552	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	278	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	281	1	743	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	230	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	861	-0-	-159 B	-0-	232	1	629	2	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	298	1	972	2	N	-0-					-0-
08	899	N	756	-0-	-143 B	-0-	180	1	576	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	771	-0-	-99 B	-0-	205	1	566	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1124	-0-	-147 B	-0-	290	1	834	2	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	233	1	578	2	N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	278	1	749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	4588	N	4094	-0-	-494 B	-0-	518	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	4788	N	4289	-0-	-499 B	-0-	562	1	3727	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4898	N	4425	-0-	-473 B	-0-	566	1	3859	2	N	-0-					-0-
04	5237	N	5237	-0-	-0- B	-0-	663	1	4574	2	N	-0-					-0-
05	5109	N	5109	-0-	-0- B	-0-	663	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4870	N	4870	-0-	-0- B	-0-	651	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5425	N	4882	-0-	-543 B	-0-	663	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	5115	N	4945	-0-	-170 B	-0-	670	1	4275	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4866	N	4866	-0-	-0- B	-0-	663	1	4203	2	N	-0-					-0-
10	4974	N	4974	-0-	-0- B	-0-	685	1	4289	2	N	-0-					-0-
11	4800	N	4601	-0-	-199 B	-0-	629	1	3972	2	N	-0-					-0-
12	5022	N	4679	-0-	-343 B	-0-	645	1	4034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	924	N	905	-0-	-19 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1140	-0-	-30 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	951	-0-	-309 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	996	-0-	-182 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,225 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	2728	N	2647	-0-	-81 B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	1898	-0-	-846 B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2982	-0-	-149 B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2850	-0-	-250 B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2938	-0-	-32 B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2502	-0-	-408 B	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2399	-0-	-639 B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,093 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 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	779	-0-	-740 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1015	-0-	-357 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1076	-0-	-381 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1519	-0-	-124 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1342	-0-	-188 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1236	-0-	-314 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3054	-0-	-46 B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	3080	N	2884	-0-	-196 B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2679	-0-	-731 B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2849	-0-	-121 B	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3193	N	2596	-0-	-597 B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2276	-0-	-304 B	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2746	-0-	-199 B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2842	-0-	-68 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2841	-0-	-197 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,729 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	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1142	-0-	-268 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1194	-0-	-201 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,066 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 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	1860	N	1552	-0-	-308 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1492	-0-	-160 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2007	-0-	-194 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1720	-0-	-140 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1817	-0-	-193 B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	448	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1369	-0-	-227 B	-0-	416	1	953	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	514	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	564	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	582	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	571	1	1258	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1854	-0-	-68 B	-0-	601	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1836	-0-	-55 B	-0-	601	1	1235	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1768	-0-	-62 B	-0-	571	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	601	1	1247	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1117	-0-	-653 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1469	-0-	-360 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,998 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	3534	N	3120	-0-	-414 B	-0-	501	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	3388	N	3258	-0-	-130 B	-0-	509	1	2749	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	593	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3993	N	3993	-0-	-0- B	-0-	663	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	3991	N	3991	-0-	-0- B	-0-	656	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	4030	N	4030	-0-	-0- B	-0-	663	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	4123	N	4016	-0-	-107 B	-0-	685	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3999	N	3933	-0-	-66 B	-0-	667	1	3266	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3833	-0-	-187 B	-0-	663	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	4030	N	3726	-0-	-304 B	-0-	644	1	3082	2	N	-0-					-0-
11	3810	N	3116	-0-	-694 B	-0-	540	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3968	N	3235	-0-	-733 B	-0-	559	1	2676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,899 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 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	3348	N	3199	-0-	-149 B	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
02	3416	N	2975	-0-	-441 B	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3627	N	3136	-0-	-491 B	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
04	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
05	3286	N	3121	-0-	-165 B	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
06	3304	N	3304	-0-	-0- B	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
07	3808	N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
08	3380	N	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3313	N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
10	3813	N	3511	-0-	-302 B	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
11	3352	N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
12	3410	N	3261	-0-	-149 B	-0-	3261	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	367	1	2056	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	1444	-0-	-852 B	-0-	208	1	1236	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	357	1	2057	2	N	-0-			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	408	1	2222	2	N	-0-			-0-
05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	366	1	2057	2	N	-0-			-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	432	1	2432	2	N	-0-			-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	446	1	2420	2	N	-0-			-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	376	1	2146	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2850	N	2709	-0-	-141 B	-0-	432	1	2277	2	N	-0-			-0-
10	2852	N	1511	-0-	-1341 B	-0-	237	1	1274	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2338	-0-	-92 B	-0-	356	1	1982	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	1845	-0-	-945 B	-0-	293	1	1552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3224	N	3085	-0-	-139 B	-0-	446	1	2639	2	N	-0-			-0-
02	3052	N	2077	-0-	-975 B	-0-	286	1	1791	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2790	N	1674	-0-	-1116 B	-0-	184	1	1490	2	N	-0-			-0-
04	3214	N	3214	-0-	-0- B	-0-	391	1	2823	2	N	-0-			-0-
05	3372	N	3372	-0-	-0- B	-0-	432	1	2940	2	N	-0-			-0-
06	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	370	1	2573	2	N	-0-			-0-
07	3317	N	1837	-0-	-1480 B	-0-	227	1	1610	2	N	-0-			-0-
08	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	439	1	3288	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	432	1	2938	2	N	-0-			-0-
10	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	446	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	3600	N	2994	-0-	-606 B	-0-	432	1	2562	2	N	-0-			-0-
12	3472	N	2948	-0-	-524 B	-0-	446	1	2502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,588 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 #: 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	3193	N	2694	-0-	-499 B	-0-	482	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	3108	N	2583	-0-	-525 B	-0-	425	1	2158	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3306	N	3306	-0-	-0- B	-0-	530	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	4054	N	4054	-0-	-0- B	-0-	663	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	594	1	3019	2	N	-0-					-0-
06	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	614	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	4185	N	4102	-0-	-83 B	-0-	679	1	3423	2	N	-0-					-0-
08	4047	N	4047	-0-	-0- B	-0-	665	1	3382	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3810	N	3747	-0-	-63 B	-0-	663	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	4092	N	3717	-0-	-375 B	-0-	685	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3930	N	2773	-0-	-1157 B	-0-	498	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	3875	N	3054	-0-	-821 B	-0-	540	1	2514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1384	-0-	-100 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1349	-0-	-170 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1624	-0-	-50 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1488	-0-	-279 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,080 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. (I) GAS LIFT(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	#	2775	-0-	-356 B	-2295	2775	2			N	-0-					-0-
02	2828	#	2463	-0-	-365 B	-2660	2463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2660																	
03	2542	N	2012	-0-	-530 B	-2660	2012	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2736	-0-	36 B	-2624	2736	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2246	-0-	-482 B	-2624	2246	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	2495	-0-	545 B	-2079	2495	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2813	-0-	-8 B	-2079	2813	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2549	-0-	317 B	-1762	2549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1762																	
09	2490	N	2443	-0-	-47 B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2427	-0-	-394 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2492	-0-	-19 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,957 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 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1810	-0-	-81 B	-0-	317	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1859	-0-	-241 B	-0-	299	1	1560	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2139	N	1808	-0-	-331 B	-0-	362	1	1446	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	548	-0-	-1192 B	-0-	135	1	413	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1510	-0-	-536 B	-0-	225	1	1285	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	707	-0-	-1033 B	-0-	160	1	547	2	N	-0-			-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	331	1	1866	2	N	-0-			-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	409	1	1982	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	400	1	1745	2	N	-0-			-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	401	1	1837	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2015	-0-	-295 B	-0-	332	1	1683	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1809	-0-	-423 B	-0-	307	1	1502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1328	-0-	-532 B	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1535	-0-	-201 B	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2010	N	2001	-0-	-9 B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
10	2263	N	2008	-0-	-255 B	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	1591	-0-	-359 B	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
12	2077	N	1305	-0-	-772 B	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,113 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. (I) GAS LIFT(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	1911	-0-	-290 B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
02	2156	N	1839	-0-	-317 B	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2139	N	1653	-0-	-486 B	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	1961	-0-	-209 B	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
10	2449	N	2139	-0-	-310 B	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
11	1890	N	1799	-0-	-91 B	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2051	-0-	-305 B	-0-	2051	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,723 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 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1180	-0-	-649 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1075	-0-	-633 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1326	-0-	-441 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1742	-0-	-118 B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1871	-0-	-175 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1812	-0-	-176 B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2300	-0-	-149 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1980	-0-	-345 B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 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	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	311	-0-	-1509 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1194	-0-	-728 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1641	-0-	-159 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1844	-0-	-78 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1757	-0-	-43 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,495 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 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	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
02	2044	N	1776	-0-	-268 B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2418	N	1414	-0-	-1004 B	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
04	2190	N	1891	-0-	-299 B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1707	-0-	-246 B	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1277	-0-	-103 B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	2156	-0-	-138 B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	700	1	1624	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	759	1	1565	2	N	-0-			-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	750	1	1743	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2164	-0-	-409 B	-0-	758	1	1406	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1431	-0-	-819 B	-0-	506	1	925	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	1734	-0-	-839 B	-0-	551	1	1183	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2158	-0-	-12 B	-0-	756	1	1402	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	733	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	732	1	1218	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1813	-0-	-287 B	-0-	688	1	1125	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1880	-0-	-166 B	-0-	654	1	1226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,609 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	4061	N	3602	-0-	-459 B	-150	538	1	3064	2	N	-0-			-0-
02	3864	N	3329	-0-	-535 B	-150	537	1	2792	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -150															
03	4433	N	4382	-0-	-51 B	-0-	621	1	3761	2	N	-0-			-0-
04	4254	N	4254	-0-	-0- B	-0-	644	1	3610	2	N	-0-			-0-
05	4456	N	4456	-0-	-0- B	-0-	669	1	3787	2	N	-0-			-0-
06	4378	N	4378	-0-	-0- B	-0-	663	1	3715	2	N	-0-			-0-
07	4442	N	4442	-0-	-0- B	-0-	685	1	3757	2	N	-0-			-0-
08	4470	N	4470	-0-	-0- B	-0-	685	1	3785	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4380	N	4301	-0-	-79 B	-0-	663	1	3638	2	N	-0-			-0-
10	4433	N	4186	-0-	-247 B	-0-	633	1	3553	2	N	-0-			-0-
11	4320	N	3883	-0-	-437 B	-0-	599	1	3284	2	N	-0-			-0-
12	4433	N	3900	-0-	-533 B	-0-	641	1	3259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,583 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 #: 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	2635	N	2619	-0-	-16 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2179	-0-	-145 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2389	-0-	-401 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2541	-0-	-404 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2094	-0-	-246 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2548	-0-	-92 B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*12	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1152	-0-	-491 B	-0-	268	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	979	-0-	-505 B	-0-	115	1	864	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	421	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	411	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57 B	57	432	1	2725	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3375	-0-	375 B	432	432	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3496	-0-	396 B	828	446	1	3050	2	N	-0-					-0-
08	4467	R	3639	-0-	-828 B	-0-	446	1	3193	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3501	R	3501	-0-	-0- B	-0-	432	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3663	R	3663	-0-	-0- B	-0-	446	1	3217	2	N	-0-					-0-
11	3510	#	2702	-0-	-808 B	-808	346	1	2356	2	N	-0-					-0-
12	3627	#	2769	-0-	-858 B	-1666	322	1	2447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,407 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	1116	N	746	-0-	-370 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	952	N	663	-0-	-289 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	771	-0-	-128 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	929	-0-	-61 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1028	-0-	-112 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1767	N	1687	-0-	-80 B	-0-	207	1	1480	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	995	-0-	-965 B	-0-	115	1	880	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	211	1	1550	2	N	-0-			-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	216	1	1678	2	N	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	282	1	1943	2	N	-0-			-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	274	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	288	1	1840	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	1819	-0-	-413 B	-0-	242	1	1577	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2160	N	2080	-0-	-80 B	-0-	269	1	1811	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1262	-0-	-877 B	-0-	153	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1537	-0-	-233 B	-0-	203	1	1334	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1986	-0-	-153 B	-0-	278	1	1708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1617	-0-	-708 B	-0-	282	1	1335	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1542	-0-	-586 B	-0-	269	1	1273	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	397	1	1828	2	N	-0-			-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	424	1	1893	2	N	-0-			-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	428	1	1775	2	N	-0-			-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	387	1	1785	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2055	-0-	-332 B	-0-	347	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	415	1	1904	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	408	1	1875	2	N	-0-			-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	437	1	1844	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1666	-0-	-584 B	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	1874	-0-	-482 B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,554 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	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1890	-0-	-120 B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	1964	-0-	-392 B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
08	2108	N	2064	-0-	-44 B	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1890	N	1612	-0-	-278 B	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1813	-0-	-140 B	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
11	2010	N	1746	-0-	-264 B	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2892	-0-	-611 B	-0-	553	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	3332	N	2362	-0-	-970 B	-0-	443	1	1919	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2790	-0-	-62 B	-0-	534	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	3202	N	3202	-0-	-0- B	-0-	605	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2338	-0-	-266 B	-0-	445	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	611	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	685	1	2685	2	N	-0-					-0-
08	3514	N	3514	-0-	-0- B	-0-	685	1	2829	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3276	N	3276	-0-	-0- B	-0-	623	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	3511	N	3511	-0-	-0- B	-0-	685	1	2826	2	N	-0-					-0-
11	3390	N	2853	-0-	-537 B	-0-	593	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	3379	N	2928	-0-	-451 B	-0-	623	1	2305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	588	N	358	-0-	-230 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	630	N	456	-0-	-174 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	682	N	406	-0-	-276 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 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	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1518	-0-	-190 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1652	-0-	-88 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	994	-0-	-866 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1613	-0-	-92 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3844	N	3837	-0-	-7 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
02	4256	N	3083	-0-	-1173 B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3595	-0-	-342 B	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3720	N	3693	-0-	-27 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	3410	N	3191	-0-	-219 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	3813	N	3567	-0-	-246 B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3193	N	3153	-0-	-40 B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3679	N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3565	N	2121	-0-	-1444 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	3920	N	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	3813	N	3724	-0-	-89 B	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2520	-0-	-146 B	-0-	332	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2064	-0-	-372 B	-0-	277	1	1787	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	377	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	432	1	2633	2	N	-0-					-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	383	1	2413	2	N	-0-					-0-
06	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	432	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	3162	N	2921	-0-	-241 B	-0-	418	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2625	-0-	-165 B	-0-	358	1	2267	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2939	-0-	-121 B	-0-	417	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	1439	-0-	-1475 B	-0-	210	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	382	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2587	-0-	-451 B	-0-	390	1	2197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 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	3057	-0-	-136 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2828	N	2501	-0-	-327 B	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	1421	-0-	-1493 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2765	-0-	-205 B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2641	-0-	-118 B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3212	N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3182	N	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3224	N	3197	-0-	-27 B	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3125	N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3286	N	2978	-0-	-308 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,940 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 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- B	-0-					N	NO 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 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	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	421	1	583	2	N	-0-					-0-
02	728 N	715	-0-	-13 B	-0-	289	1	426	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	418	1	585	2	N	-0-					-0-
04	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	432	1	480	2	N	-0-					-0-
05	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	331	1	374	2	N	-0-					-0-
06	960 N	810	-0-	-150 B	-0-	425	1	385	2	N	-0-					-0-
07	930 N	377	-0-	-553 B	-0-	182	1	195	2	N	-0-					-0-
08	713 N	236	-0-	-477 B	-0-	92	1	144	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	316	-0-	-494 B	-0-	101	1	215	2	N	-0-					-0-
10	372 N	245	-0-	-127 B	-0-	70	1	175	2	N	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	110	1	248	2	N	-0-					-0-
*12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	336	1	622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 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	2604 N	2387	-0-	-217 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2604 N	2156	-0-	-448 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2790 N	2720	-0-	-70 B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3069	-0-	69 B	69	3069	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3059	-0-	-41 B	28	3059	2			N	-0-					-0-
08	3028 N	3000	-0-	-28 B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3060 #	2647	-0-	-413 B	-413	2647	2			N	-0-					-0-
10	3162 #	3024	-0-	-138 B	-551	3024	2			N	-0-					-0-
11	3060 #	2799	-0-	-261 B	-812	2799	2			N	-0-					-0-
12	3162 #	2885	-0-	-277 B	-1089	2885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	815	-0-	-145 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	900	N	829	-0-	-71 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	984	-0-	-194 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1154	-0-	-489 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1098	-0-	-252 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	861	-0-	-286 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	881	-0-	-199 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,708 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	1736	N	1620	-0-	-116 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1644	-0-	-64 B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1429	-0-	-245 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1558	-0-	-271 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	926	-0-	-454 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	926	-0-	-686 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1062	-0-	-488 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1860	N	1140	-0-	-720 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	907	-0-	-885 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1988	-0-	-172 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1648	-0-	-305 B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	800	-0-	-440 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	967	-0-	-237 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1397	-0-	-29 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1367	-0-	-103 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1126	-0-	-486 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,975 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	1085	N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1181	-0-	-199 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1012	-0-	-352 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	669	-0-	-423 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1257	-0-	-510 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	670	-0-	-1066 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	222	-0-	-708 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	840	N	108	-0-	-732 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	856	-0-	-164 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	899	N	675	-0-	-224 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 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	1085	N	880	-0-	-205 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952	N	543	-0-	-409 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	590	-0-	-402 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1074	-0-	-66 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1022	-0-	-148 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1317	-0-	-279 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1698	-0-	-132 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1669	-0-	-315 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	432	-0-	-1278 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1397	-0-	-193 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	24	-0-	-565 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	448	N	202	-0-	-246 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-	-117 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 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	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	420	N	108	-0-	-312 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	189	-0-	-276 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1209	N	826	-0-	-383 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1180	-0-	-184 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1079	-0-	-91 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1097	-0-	-112 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1049	-0-	-31 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	814	-0-	-271 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1165	-0-	-416 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1316	-0-	-140 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1083	-0-	-653 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1289	-0-	-451 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1283	-0-	-422 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 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. (I) GAS LIFT(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	2942	-0-	-282 B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	3276	N	3102	-0-	-174 B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	3381	-0-	-60 B	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3340	N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3441	N	3370	-0-	-71 B	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	3340	N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3441	N	3318	-0-	-123 B	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	3379	N	3209	-0-	-170 B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3503	N	3064	-0-	-439 B	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	532	-0-	-88 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	498	-0-	-91 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	690	N	577	-0-	-113 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	682	N	514	-0-	-168 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1548	-0-	-126 B	-0-	298	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	974	-0-	-258 B	-0-	164	1	810	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	289	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1429	-0-	-71 B	-0-	235	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	242	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1248	-0-	-312 B	-0-	183	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1394	-0-	-94 B	-0-	220	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	280	1	1377	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	248	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	237	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1512	-0-	-78 B	-0-	288	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1379	-0-	-450 B	-0-	264	1	1115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,578 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	2201	N	1767	-0-	-434 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1369	-0-	-367 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1339	-0-	-371 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1304	-0-	-215 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1769	-0-	-91 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	816	-0-	-1106 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	992	N	709	-0-	-283 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	690	N	522	-0-	-168 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	744	N	448	-0-	-296 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	630	N	122	-0-	-508 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	902	-0-	-121 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	840	N	732	-0-	-108 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	870	N	656	-0-	-214 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	900	N	784	-0-	-116 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	744	N	617	-0-	-127 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	806	N	502	-0-	-304 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 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	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1880	-0-	-416 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1513	-0-	-497 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1532	-0-	-545 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1902	-0-	-228 B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	894	-0-	-1183 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-	B	-0-					N	NO 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 #: 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	806	N	713	-0-	-93	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	674	-0-	-16	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	682	N	571	-0-	-111	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 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	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2114	-0-	-70	B	-0-	374	1	1740	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2201	-0-	-248	B	-0-	373	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	421	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1964	-0-	-392	B	-0-	358	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1831	-0-	-299	B	-0-	310	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2232	-0-	-155	B	-0-	385	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1774	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	427	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1203	-0-	-1029	B	-0-	216	1	987	2	N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	380	1	1935	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1936	-0-	-420	B	-0-	320	1	1616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-	B	-0-					N	NO 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-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

01	2542 N	2499	-0-	-43	B	-0-	328	1	2171	2	N	-0-					-0-
02	2380 N	1859	-0-	-521	B	-0-	247	1	1612	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2958 N	2958	-0-	-0-	B	-0-	404	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2850 N	2734	-0-	-116	B	-0-	432	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	2914 N	2719	-0-	-195	B	-0-	432	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2821 N	2730	-0-	-91	B	-0-	423	1	2307	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730 N	2655	-0-	-75	B	-0-	419	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2728 N	2706	-0-	-22	B	-0-	446	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	2640 N	2309	-0-	-331	B	-0-	366	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2759 N	2432	-0-	-327	B	-0-	422	1	2010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

01	3905 N	3905	-0-	-0-	B	-0-	553	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3883 N	3883	-0-	-0-	B	-0-	556	1	3327	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247 N	3907	-0-	-340	B	-0-	593	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	4456 N	4456	-0-	-0-	B	-0-	643	1	3813	2	N	-0-					-0-
05	4309 N	4033	-0-	-276	B	-0-	600	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	4021 N	4021	-0-	-0-	B	-0-	624	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	4619 N	4072	-0-	-547	B	-0-	645	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	4141 N	4141	-0-	-0-	B	-0-	678	1	3463	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020 N	3932	-0-	-88	B	-0-	657	1	3275	2	N	-0-					-0-
10	4155 N	4155	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3470	2	N	-0-					-0-
11	4020 N	3978	-0-	-42	B	-0-	663	1	3315	2	N	-0-					-0-
12	4061 N	3811	-0-	-250	B	-0-	663	1	3148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,294 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 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-	B	-0-			N	NO 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-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1462	-0-	-68	B	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
10	1705	N	1642	-0-	-63	B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	1453	-0-	-197	B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
12	1705	N	1393	-0-	-312	B	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,471 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

01	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2013	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	2607	-0-	-193	B	-0-	361	1	2246	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	2610	N	2610	-0-	-0-	B	-0-	355	1	2255	2	N	-0-		-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2425	2	N	-0-		-0-
05	2990	N	2990	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2544	2	N	-0-		-0-
06	2520	N	2128	-0-	-392	B	-0-	284	1	1844	2	N	-0-		-0-
07	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	380	1	2597	2	N	-0-		-0-
08	2976	N	2915	-0-	-61	B	-0-	418	1	2497	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	352	1	2198	2	N	-0-		-0-
10	2976	N	1219	-0-	-1757	B	-0-	170	1	1049	2	N	-0-		-0-
11	2820	N	1249	-0-	-1571	B	-0-	154	1	1095	2	N	-0-		-0-
*12	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2524	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,309 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 31 R RRCID -> 031946 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-	-65	B	-0-	471	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	425	1	936	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1582	-0-	-92	B	-0-	464	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	647	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	588	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1765	-0-	-95	B	-0-	685	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1454	-0-	-313	B	-0-	542	1	912	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	597	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	558	1	980	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1504	-0-	-294	B	-0-	567	1	937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1403	-0-	-54	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	873	-0-	-537	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	817	-0-	-702	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,073 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. 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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1860	N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1632	-0-	-244 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1688	-0-	-110 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116 B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1897	-0-	-83 B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1907	-0-	-77 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1863	-0-	-90 B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2400	-0-	-204 B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2316	-0-	-350 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2264	-0-	-106 B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2297	-0-	-431 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2144	-0-	-106 B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2174	-0-	-151 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,601 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	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	361	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1708	-0-	-168 B	-0-	293	1	1415	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2503	-0-	-101 B	-0-	389	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	826	-0-	-1244 B	-0-	145	1	681	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	772	-0-	-1119 B	-0-	81	1	691	2	N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	360	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	420	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	361	1	1975	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2391	-0-	-369 B	-0-	352	1	2039	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2600	-0-	-128 B	-0-	446	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	432	1	1973	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2469	-0-	-11 B	-0-	422	1	2047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,629 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 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	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1004	-0-	-546 B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560	N	1513	-0-	-47 B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
11	1590	N	1314	-0-	-276 B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	1251	-0-	-299 B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1719	-0-	-79 B	-0-	319	1	1400	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	167	-0-	-1569 B	-0-	33	1	134	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2325	N	2270	-0-	-55 B	-0-	319	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	419	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	424	1	1868	2	N	-0-			-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	413	1	1781	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2247	-0-	-202 B	-0-	434	1	1813	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2191	-0-	-103 B	-0-	421	1	1770	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2190	N	2072	-0-	-118 B	-0-	397	1	1675	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2223	-0-	-9 B	-0-	446	1	1777	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2121	-0-	-9 B	-0-	432	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1707	-0-	-432 B	-0-	337	1	1370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,572 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	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	274	1	1217	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1301	-0-	-435 B	-0-	243	1	1058	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	382	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	432	1	1541	2	N	-0-			-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	422	1	1495	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1733	-0-	-127 B	-0-	350	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1727	-0-	-319 B	-0-	350	1	1377	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1873	-0-	-49 B	-0-	389	1	1484	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	432	1	1524	2	N	-0-			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	428	1	1445	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1545	-0-	-255 B	-0-	344	1	1201	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	778	-0-	-1237 B	-0-	163	1	615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,100 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 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	2325	N	2153	-0-	-172 B	-0-	531	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1733	-0-	-339 B	-0-	386	1	1347	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	663	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	655	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	679	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2518	-0-	-62 B	-0-	641	1	1877	2	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	685	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2489	-0-	-115 B	-0-	622	1	1867	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	663	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2589	-0-	-77 B	-0-	669	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2188	-0-	-212 B	-0-	605	1	1583	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	1896	-0-	-770 B	-0-	564	1	1332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2134	-0-	-5 B	-0-	311	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	298	1	1797	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	424	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	432	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	446	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2216	-0-	-34 B	-0-	376	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1703	-0-	-870 B	-0-	265	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2399	-0-	-81 B	-0-	397	1	2002	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	380	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	446	1	1967	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2188	-0-	-122 B	-0-	373	1	1815	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2012	-0-	-344 B	-0-	376	1	1636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,740 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	1767	N	1645	-0-	-122 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1127	-0-	-469 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	451	-0-	-758 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1453	-0-	-137 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1189	-0-	-268 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1644	-0-	-154 B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 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 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	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1170	-0-	-90	B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1260	-0-	-30	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1191	-0-	-80	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1098	-0-	-297	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1179	-0-	-185	B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	869	-0-	-361	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	605	-0-	-635	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	608	-0-	-532	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	462	-0-	-902	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1145	-0-	-126	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,300 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	899	N	823	-0-	-76	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	840	N	487	-0-	-353	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	284	-0-	-615	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	810	N	209	-0-	-601	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	527	N	60	-0-	-467	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	228	-0-	-882	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	157	-0-	-959	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	924	N	739	-0-	-185	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1176	-0-	-374	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 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	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
CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1458	-0-	-61 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1113	-0-	-231 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1399	-0-	-11 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1390	-0-	-20 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1366	-0-	-91 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	629	-0-	-518 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	654	-0-	-382 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	743	-0-	-218 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	713	N	280	-0-	-433 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1059	-0-	-51 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1093	-0-	-240 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 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	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	700	N	638	-0-	-62 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	651	N	224	-0-	-427 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 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: 4,721 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 #: 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	930	N	647	-0-	-283 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	920	-0-	-100 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	447	-0-	-235 B	-0-	130	1	317	2	N	-0-					-0-
02	616	N	502	-0-	-114 B	-0-	161	1	341	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	200	1	436	2	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	184	1	389	2	N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	229	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165 B	-0-	133	1	332	2	N	-0-					-0-
07	589	N	372	-0-	-217 B	-0-	106	1	266	2	N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	179	1	433	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	172	1	388	2	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	255	1	489	2	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	252	1	420	2	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	234	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 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	3379	N	2816	-0-	-563 B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	3080	N	2266	-0-	-814 B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	1730	-0-	-1556 B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	3409	N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3389	N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3459	N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3541	N	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
08	3456	N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3244	-0-	-206 B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	3534	N	2900	-0-	-634 B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	3330	N	2302	-0-	-1028 B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	3348	N	1855	-0-	-1493 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2914	N	2693	-0-	-221 B	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2360	-0-	-20 B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2471	-0-	-139 B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1573	-0-	-1031 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2315	-0-	-205 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2145	-0-	-397 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	1424	-0-	-886 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1944	-0-	-96 B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	N	2513	-0-	-401 B	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2331	-0-	-304 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2713	-0-	-46 B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2644	-0-	-56 B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2648	-0-	-80 B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2308	-0-	-332 B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2237	-0-	-491 B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,656 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	1798	N	1153	-0-	-645 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1251	-0-	-569 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1663	-0-	-137 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24 B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1828	-0-	-122 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1746	-0-	-176 B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2294	N	1950	-0-	-344	B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2484	-0-	-151	B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2481	-0-	-99	B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2459	-0-	-238	B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	N	5065	-0-	-174	B	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4732	N	4539	-0-	-193	B	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4860	N	4860	-0-	-0-	B	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4890	N	4738	-0-	-152	B	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	5022	N	3961	-0-	-1061	B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4940	N	4940	-0-	-0-	B	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	4898	N	4713	-0-	-185	B	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	4705	N	4705	-0-	-0-	B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4950	N	4774	-0-	-176	B	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	4712	N	4220	-0-	-492	B	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4560	N	3837	-0-	-723	B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	4929	N	4023	-0-	-906	B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4004	N	4004	-0-	-0-	B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3314	N	3314	-0-	-0-	B	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3239	N	3239	-0-	-0-	B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3906	N	3906	-0-	-0-	B	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
05	3785	N	3785	-0-	-0-	B	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3613	N	3613	-0-	-0-	B	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	4030	N	2477	-0-	-1553	B	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	3782	N	3027	-0-	-755	B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3830	N	3830	-0-	-0-	B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2153	-0-	-327	B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	3970	N	3970	-0-	-0-	B	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	3968	N	3887	-0-	-81	B	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1183	-0-	-77	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1180	-0-	-122	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1190	-0-	-100	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1280	-0-	-84	B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1197	-0-	-123	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,121 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-	-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
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	1736	N	1446	-0-	-290 B	-0-	308	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	340	1	1329	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	421	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	432	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	432	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	432	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1905	-0-	-17 B	-0-	425	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	446	1	1522	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1885	-0-	-65 B	-0-	432	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	446	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	412	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1646	-0-	-307 B	-0-	376	1	1270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	759	-0-	-171 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	930	N	464	-0-	-466 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	325	-0-	-965 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	43	-0-	-1352 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 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	4092	N	3315	-0-	-777 B	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3612	N	2405	-0-	-1207 B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4431	N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4668	N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	4340	N	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4836	N	4796	-0-	-40 B	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
08	4267	N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4350	N	4056	-0-	-294 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
10	4805	N	3276	-0-	-1529 B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	4140	N	3402	-0-	-738 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
12	4185	N	2368	-0-	-1817 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,262 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 #: 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	2139	N	1795	-0-	-344 B	-0-	275	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	335	1	1870	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	401	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	432	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2354	-0-	-95 B	-0-	418	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	432	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	446	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	446	1	2012	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2343	-0-	-57 B	-0-	432	1	1911	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1862	-0-	-587 B	-0-	320	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2043	-0-	-327 B	-0-	335	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2112	-0-	-306 B	-0-	378	1	1734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	3080	N	2822	-0-	-258 B	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2938	-0-	-224 B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	3025	-0-	-35 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3243	N	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3255	N	2910	-0-	-345 B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3095	N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3255	N	2733	-0-	-522 B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	3193	N	2902	-0-	-291 B	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,979 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	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	744	N	548	-0-	-196 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	720	N	454	-0-	-266 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	682	N	496	-0-	-186 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1085	N	681	-0-	-404	B	-0-	190	1	491	2	N	-0-					-0-
02	896	N	417	-0-	-479	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	268	-0-	-414	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	365	-0-	-415	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	630	N	466	-0-	-164	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2076	-0-	-63	B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2341	-0-	-201	B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2308	-0-	-32	B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2046	-0-	-264	B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2308	-0-	-110	B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-	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-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1846	-0-	-262	B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1549	-0-	-271	B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1795	-0-	-215	B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1708	-0-	-245	B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1919	-0-	-91	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1920	-0-	-2	B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,858 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 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	806	N	419	-0-	-387 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	750	N	181	-0-	-569 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	870	N	745	-0-	-125 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

01	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	181	1	1344	2	N	65	53	1			27
							72	9									
02	1456	N	1315	-0-	-141 B	-0-	156	1	1096	2	N	57	51	1			33
							63	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1486	-0-	-33 B	-0-	184	1	1249	2	N	48	76	1			5
							53	9									
04	1560	N	1097	-0-	-463 B	-0-	17	1	1027	2	N	48	50	1			3
							53	9									
05	1457	N	1078	-0-	-379 B	-0-	48	1	1008	2	N	20					23
							22	9									
06	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	156	1	1228	2	N	19	25	1			17
							21	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	183	1	1302	2	N	7					24
							8	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	79	1	1232	2	N	5					29
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	753	-0-	-657 B	-0-	79	1	665	2	N	8	25	1			12
							9	9									
10	1488	N	1205	-0-	-283 B	-0-	93	1	1077	2	N	32	26	1			18
							35	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	100	1	1244	2	N	43	51	1			10
							47	9									
*12	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	61	1	1026	2	N	59	50	1			19
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	345	-0-	-554 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	810	N	278	-0-	-532 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	527	N	323	-0-	-204 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1761	-0-	-99 B	-0-	201	1	1490	2	N	64	53	1			31
							70	9									
02	1904	N	1574	-0-	-330 B	-0-	188	1	1324	2	N	56	51	1			36
							62	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	261	1	1776	2	N	49	77	1			8
							54	9									
04	1710	N	1573	-0-	-137 B	-0-	24	1	1496	2	N	48	50	1			6
							53	9									
05	1736	N	1458	-0-	-278 B	-0-	65	1	1372	2	N	19					25
							21	9									
06	2010	N	1720	-0-	-290 B	-0-	191	1	1507	2	N	20	25	1			20
							22	9									
07	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	235	1	1667	2	N	6					26
							7	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	99	1	1548	2	N	6					32
							7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1047	-0-	-663 B	-0-	110	1	928	2	N	8	25	1			15
							9	9									
10	1922	N	1615	-0-	-307 B	-0-	126	1	1455	2	N	31	25	1			21
							34	9									
11	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	134	1	1673	2	N	43	51	1			13
							47	9									
*12	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	90	1	1530	2	N	59	50	1			22
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 19,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	899	N	560	-0-	-339 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	992	N	628	-0-	-364 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	870	N	410	-0-	-460 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	930	N	710	-0-	-220 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,419 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	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	488	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1010	-0-	-810 B	-0-	266	1	744	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	648	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	647	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	663	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2106	-0-	-84 B	-0-	632	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133 B	-0-	666	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2130	-0-	-133 B	-0-	649	1	1481	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	663	1	1471	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2138	-0-	-32 B	-0-	685	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1898	-0-	-172 B	-0-	642	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1725	-0-	-476 B	-0-	611	1	1114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2577	-0-	-213 B	-0-	361	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2884	N	2675	-0-	-209 B	-0-	382	1	2293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	433	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	432	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2914	-0-	-62 B	-0-	432	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2757	-0-	-123 B	-0-	432	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2856	-0-	-151 B	-0-	403	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0- B	-0-	446	1	2613	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	432	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	446	1	2485	2	N	-0-					-0-
11	2970	N	2624	-0-	-346 B	-0-	394	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2648	-0-	-297 B	-0-	414	1	2234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,781 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 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	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1464	-0-	-244 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1274	-0-	-679 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1650	-0-	-120 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1595	-0-	-17 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1492	-0-	-213 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,727 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	2387	N	259	-0-	-2128 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	3201	N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	3317	N	3174	-0-	-143 B	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3162	N	2927	-0-	-235 B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3162	N	3003	-0-	-159 B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2578	-0-	-242 B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2821	-0-	-217 B	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	240	1	928	2	N	-0-					-0-
02	868	N	634	-0-	-234 B	-0-	128	1	506	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	241	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	288	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	283	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1168	-0-	-182 B	-0-	247	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	298	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	298	1	946	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1141	-0-	-29 B	-0-	272	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	298	1	948	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1090	-0-	-110 B	-0-	241	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1010	-0-	-168 B	-0-	239	1	771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 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 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	219	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1471	-0-	-321 B	-0-	190	1	1281	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	277	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	274	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	274	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1668	-0-	-102 B	-0-	240	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1761	-0-	-6 B	-0-	294	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	293	1	1423	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1630	-0-	-50 B	-0-	280	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1678	-0-	-89 B	-0-	295	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1364	-0-	-286 B	-0-	216	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175 B	-0-	254	1	1245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,583 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	703	-0-	-382 B	-0-	172	1	531	2	N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	227	1	737	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	390	-0-	-540 B	-0-	92	1	298	2	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	144	1	541	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	892	-0-	-162 B	-0-	232	1	660	2	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	261	1	835	2	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	298	1	810	2	N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	298	1	799	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1042	-0-	-68 B	-0-	288	1	754	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	279	1	742	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75 B	-0-	228	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	689	-0-	-396 B	-0-	170	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2084	-0-	-613 B	-0-	271	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	2716	N	2226	-0-	-490 B	-0-	271	1	1955	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	378	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	403	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	425	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	432	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	3033	N	3033	-0-	-0- B	-0-	446	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	3064	N	3064	-0-	-0- B	-0-	446	1	2618	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2928	-0-	-102 B	-0-	432	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	446	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	2970	N	2311	-0-	-659 B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2711	-0-	-327 B	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,066 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 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	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	931	-0-	-105 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	889	-0-	-258 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1112	-0-	-159 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 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	2263	N	2096	-0-	-167 B	-0-	346	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	362	1	2022	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	446	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	432	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	432	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	432	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2584	-0-	-51 B	-0-	423	1	2161	2	N	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	446	1	2295	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	432	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	439	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2349	-0-	-291 B	-0-	402	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2567	-0-	-192 B	-0-	425	1	2142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	N	2228	-0-	-2267 B	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	5180	N	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	5677	N	5677	-0-	-0- B	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5735	N	4019	-0-	-1716 B	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4604	N	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	5859	N	4378	-0-	-1481 B	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4111	N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4590	N	4434	-0-	-156 B	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	4491	N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	4290	N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
12	4588	N	3746	-0-	-842 B	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,296 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 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	3534	N	3065	-0-	-469 B	-0-	532	1	2533	2	N	-0-			-0-
02	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	570	1	2753	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3731	N	3731	-0-	-0- B	-0-	644	1	3087	2	N	-0-			-0-
04	3687	N	3687	-0-	-0- B	-0-	663	1	3024	2	N	-0-			-0-
05	3737	N	3737	-0-	-0- B	-0-	663	1	3074	2	N	-0-			-0-
06	3754	N	3754	-0-	-0- B	-0-	663	1	3091	2	N	-0-			-0-
07	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	685	1	3184	2	N	-0-			-0-
08	3778	N	3778	-0-	-0- B	-0-	680	1	3098	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3750	N	3691	-0-	-59 B	-0-	663	1	3028	2	N	-0-			-0-
10	3875	N	3626	-0-	-249 B	-0-	645	1	2981	2	N	-0-			-0-
11	3660	N	3653	-0-	-7 B	-0-	663	1	2990	2	N	-0-			-0-
12	3813	N	3260	-0-	-553 B	-0-	600	1	2660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,174 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	992	N	851	-0-	-141 B	-0-	166	1	685	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	923	-0-	-197 B	-0-	178	1	745	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	236	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	283	1	968	2	N	-0-			-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	272	1	790	2	N	-0-			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	273	1	958	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	274	1	859	2	N	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	291	1	861	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	1111	-0-	-119 B	-0-	280	1	831	2	N	-0-			-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	298	1	891	2	N	-0-			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	230	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	217	1	838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	2354	-0-	-157 B	-0-	334	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1963	-0-	-221 B	-0-	277	1	1686	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	378	1	2000	2	N	-0-			-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	419	1	2000	2	N	-0-			-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	377	1	2108	2	N	-0-			-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	432	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	446	1	2129	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2379	-0-	-101 B	-0-	376	1	2003	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2580	N	2490	-0-	-90 B	-0-	432	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	1645	-0-	-928 B	-0-	252	1	1393	2	N	-0-			-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	366	1	2100	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2113	-0-	-460 B	-0-	347	1	1766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT	(I)(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	1435	-0-		-549	B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1641	-0-		-67	B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1700	N	1700	-0-		-0-	B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1553	-0-		-276	B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-		-0-	B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-		-0-	B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2040	N	1222	-0-		-818	B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	867	-0-		-1272	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1330	-0-		-440	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*12	1973	N	1973	-0-		-0-	B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,589 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. GAS LIFT	(I)(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	1084	-0-		-218	B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	728	-0-		-448	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1302	N	971	-0-		-331	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-		-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-		-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1104	-0-		-136	B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1158	-0-		-144	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1320	N	1258	-0-		-62	B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-		-0-	B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1061	-0-		-49	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1167	-0-		-135	B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2P RRCID -> 204332 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3096 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	333	-0-		-163	B	-0-	132	1	201	2	N	-0-					-0-
02	420	N	90	-0-		-330	B	-0-	35	1	55	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	185	1	332	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-		-0-	B	-0-	227	1	409	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0-	B	-0-	210	1	386	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-		-510	B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-		-651	B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-		-589	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: 2,172 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	3503 N	2198	-0-	-1305	B	-1322	2198	2			N	-0-					-0-
02	3080 N	3058	-0-	-22	B	-1322	3058	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1322																	
03	3461 N	3461	-0-	-0-	B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3513 N	3513	-0-	-0-	B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3479 N	3479	-0-	-0-	B	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3411 N	3411	-0-	-0-	B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3627 N	3529	-0-	-98	B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3492 N	3492	-0-	-0-	B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420 N	3352	-0-	-68	B	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	3534 N	3342	-0-	-192	B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3390 N	3090	-0-	-300	B	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3472 N	2982	-0-	-490	B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

01	2295 N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1975	-0-	-153	B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325 N	2122	-0-	-203	B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2016	-0-	-204	B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2150	-0-	-51	B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	1985	-0-	-154	B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160 N	1903	-0-	-257	B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	2082	-0-	-57	B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,084 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	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1307	-0-	-103 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1393	-0-	-126 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1447	-0-	-103 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1265	-0-	-145 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1494	-0-	-521 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,873 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	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 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	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	403	N	147	-0-	-256 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 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	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1466	-0-	-662 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1366	-0-	-344 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1487	-0-	-553 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2194	-0-	-596 B	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,690 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	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	68	-0-	-172 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	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	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 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	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	31	-0-	-209 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 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	2443		2626	-0-	183 B	-4577	2626	2			N	-0-					-0-
02	2191		2388	-0-	197 B	-4380	2388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4380																	
03	3813	#	2588	-0-	-1225 B	-5605	2588	2			N	-0-					-0-
04	2412		1918	-0-	-494 B	-6099	1918	2			N	-0-					-0-
05	2347		-0-	-0-	-2347 B	-8446					N	-0-					-0-
06	3256		-0-	-0-	-3256 B	-11702					N	-0-					-0-
07	2635	#	-0-	-0-	-2635 B	-14337					N	-0-					-0-
08	2635	#	-0-	-0-	-2635 B	-16972					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12592 CANCELLED UNDERAGE -> -4380																	
09	2550	#	-0-	-0-	-2550 B	-15142					N	-0-					-0-
10	2635	#	-0-	-0-	-2635 B	-17777					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17777					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17777					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 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	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,811 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	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	806	N	627	-0-	-179 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	373	-0-	-527 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	837	N	521	-0-	-316 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	600	N	278	-0-	-322 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 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	1778		1125	-0-	-653 B	-2485	1125	2			N	-0-					-0-
02	1610		806	-0-	-804 B	-3289	806	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3289																	
03	2914		654	-0-	-2260 B	-5549	654	2			N	-0-					-0-
04	1757		605	-0-	-1152 B	-6701	605	2			N	-0-					-0-
05	1713		318	-0-	-1395 B	-8096	318	2			N	-0-					-0-
06	630	N	645	-0-	15 B	-8081	645	2			N	-0-					-0-
07	620	N	663	-0-	43 B	-8038	663	2			N	-0-					-0-
08	310	N	400	-0-	90 B	-7948	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4807 CANCELLED UNDERAGE -> -3141																	
09	660	N	246	-0-	-414 B	-4807	246	2			N	-0-					-0-
10	651	N	4	-0-	-647 B	-4807	4	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-4807					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-4807					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 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

01	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1175	-0-	-85 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	344	-0-	-1306 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	725	-0-	-577 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	148	-0-	-1682 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1735	-0-	-755 B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

01	1643	N	1058	-0-	-585 B	-0-	1054	2	4	9	N	4					123
02	1092	N	986	-0-	-106 B	-0-	984	2	2	9	N	2					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1119	-0-	-369 B	-0-	1116	2	3	9	N	3					128
04	1020	N	265	-0-	-755 B	-0-	263	2	2	9	N	2					130
05	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1470	2	6	9	N	5					135
06	1080	N	109	-0-	-971 B	-0-	109	2			N	-0-					135
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					135
08	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2366	2	4	9	N	4					139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1409	2	2	9	N	2					141
10	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1526	2	4	9	N	4					145
11	2280	N	1627	-0-	-653 B	-0-	1620	2	7	9	N	6					151
*12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1236	2	3	9	N	3					154

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	952	N	950	-0-	-2 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1749	-0-	-18 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	381	-0-	-1299 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	649	-0-	-405 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	110	-0-	-1570 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1625	-0-	-115 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*12	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,359 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

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

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 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	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	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	361	-0-	-89 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	100	N	343	-0-	243 B	243	343	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		307	-0-	307 B	550	307	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		336	-0-	336 B	886	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
BIVINS WELL #: 101 RRCID -> 089321 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

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

CODY COMPANY 164463
HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

01	589	N	340	-0-	-249	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2		N	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
07	217	N	26	-0-	-191	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
11	600	N	255	-0-	-345	B	-0-	255	2		N	-0-					-0-
12	744	N	197	-0-	-547	B	-0-	197	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1499	-0-	-361 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1499	-0-	-13 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1170	-0-	-270 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1634	-0-	-76 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1051	-0-	-468 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1251	-0-	-317 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1154	-0-	-466 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1605	-0-	-38 B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1496	-0-	-154 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1253	-0-	-483 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,656 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	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2096	-0-	-88 B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1632	-0-	-648 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1986	-0-	-339 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2200	-0-	-80 B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2095	-0-	-95 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1629	-0-	-727 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*12	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	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	266	-0-	-64 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 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. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-69 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	600	N	277	-0-	-323 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	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	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	990	N	682	-0-	-308 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 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	651	N	69	-0-	-582 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 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	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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	861	-0-	-279 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	900	-0-	-270 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	899	N	62	-0-	-837 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	516	-0-	-631 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1173	-0-	-129 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	N	3821	-0-	-767 B	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
02	3612	N	3213	-0-	-399 B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3887	-0-	-19 B	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3690	N	3476	-0-	-214 B	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3985	N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	3852	N	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	3801	N	3801	-0-	-0- B	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	4000	N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3799	-0-	-41 B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	3885	N	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3870	N	2948	-0-	-922 B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3937	N	3907	-0-	-30 B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,574 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	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2686	-0-	-197 B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	700	-0-	-1970 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1481	-0-	-1185 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1860	-0-	-600 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2147	-0-	-426 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1659	-0-	-170 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1166	-0-	-334 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1467	-0-	-145 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1102	-0-	-728 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	121	-0-	-1801 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	876	-0-	-534 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	780	N	507	-0-	-273 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	744	N	634	-0-	-110 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 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	1705	N	1875	-0-	170 B	-15796	1875	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1588	-0-	496 B	-15300	1588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -15300																	
03	1953	N	1380	-0-	-573 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1389	-0-	-411 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1465	-0-	-302 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1268	-0-	-352 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1621	-0-	-22 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1455	-0-	-45 B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	22	-0-	-195	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	106	-0-	-44	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 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	2139	N	1847	-0-	-292	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1803	-0-	-157	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1318	-0-	-482	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1103	-0-	-881	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1370	-0-	-550	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1838	-0-	-53	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1364	-0-	-558	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	868	N	639	-0-	-229	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	870	N	420	-0-	-450	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	744	N	656	-0-	-88	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1164	-0-	-169	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	844	-0-	-388	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1074	-0-	-197	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	775	-0-	-365	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1592	-0-	-20	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 024717 COMPL. DATE 04/21/1967 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2616	-0-	-19 B	-2832	2616	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	2467	-0-	731 B	-2101	2467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2101																	
03	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1985	-0-	-535 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2295	-0-	-433 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2355	-0-	-315 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1764	-0-	-530 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2530	-0-	-353 B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,585 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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2325	-0-	-124 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1630	-0-	-620 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2009	-0-	-68 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2244	-0-	-6 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1885	-0-	-130 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1488	-0-	-762 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	230	-0-	-2188 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1698	-0-	-132 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1275	-0-	-616 B	-0-	508	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1286	-0-	-338 B	-0-	533	1	753	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	668	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	522	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	953	-0-	-473 B	-0-	373	1	580	3	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	657	1	1419	3	N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	728	1	1663	3	N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	609	1	992	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1563	-0-	-507 B	-0-	550	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	1462	-0-	-925 B	-0-	544	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1345	-0-	-215 B	-0-	509	1	836	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1163	-0-	-449 B	-0-	511	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,713 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	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	750	N	536	-0-	-214 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	837	N	452	-0-	-385 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	780	N	549	-0-	-231 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	744	N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 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	961	N	851	-0-	-110 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	810	N	573	-0-	-237 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	961	N	466	-0-	-495 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	810	N	604	-0-	-206 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	837	N	603	-0-	-234 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 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	1147	N	812	-0-	-335 B	-0-	324	1	488	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	876	-0-	-132 B	-0-	363	1	513	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	412	1	876	3	N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16 B	-0-	264	1	500	3	N	-0-					-0-
05	961	N	580	-0-	-381 B	-0-	227	1	353	3	N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	415	1	897	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	397	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	416	1	678	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1239	-0-	-81 B	-0-	436	1	803	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1118	-0-	-184 B	-0-	416	1	702	3	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	415	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	479	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 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. GAS LIFT (I)(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	1214	-0-	-88 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	817	-0-	-353 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	800	-0-	-285 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	974	-0-	-196 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	716	-0-	-338 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2170	N	373	-0-	-1797 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	234	1	879	3	N	-0-			-0-
08	992	N	581	-0-	-411 B	-0-	198	1	383	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1380	N	1184	-0-	-196 B	-0-	432	1	752	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	460	-0-	-656 B	-0-	270	1	190	3	N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1209	N	175	-0-	-1034 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1337	-0-	-259 B	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
04	1470	N	1162	-0-	-308 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	1192	-0-	-296 B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63 B	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
10	1798	N	980	-0-	-818 B	-0-	980	3			N	-0-			-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,037 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	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
02	1204	N	1134	-0-	-70 B	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
04	1290	N	948	-0-	-342 B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
06	1320	N	1279	-0-	-41 B	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
10	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
11	2340	N	1301	-0-	-1039 B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	1098	-0-	-204 B	-0-	1098	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	742	-0-	-95	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	750	N	483	-0-	-267	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	744	N	523	-0-	-221	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	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	682	-0-	-38	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1589	-0-	-751	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2108	-0-	-217	B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2163	-0-	-117	B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2160	N	2110	-0-	-50	B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1493	-0-	-832	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,597 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	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1733	-0-	-171	B	-0-	825	1	908	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	2032	-0-	-14	B	-0-	957	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1183	-0-	-857	B	-0-	561	1	622	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1887	-0-	-35	B	-0-	759	1	1128	3	N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	990	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	990	1	968	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	2024	-0-	-76	B	-0-	990	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1957	-0-	-151	B	-0-	957	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	924	1	1020	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1972	-0-	-105	B	-0-	1023	1	949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	279	1	655	3	N	-0-			-0-
02	700	N	692	-0-	-8	B	-0-	216	1	476	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899	N	526	-0-	-373	B	-0-	216	1	310	3	N	-0-			-0-
04	900	N	700	-0-	-200	B	-0-	198	1	502	3	N	-0-			-0-
05	775	N	561	-0-	-214	B	-0-	180	1	381	3	N	-0-			-0-
06	510	N	223	-0-	-287	B	-0-	63	1	160	3	N	-0-			-0-
07	713	N	423	-0-	-290	B	-0-	252	1	171	3	N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	225	1	528	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	270	1	513	3	N	-0-			-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	252	1	581	3	N	-0-			-0-
11	720	N	504	-0-	-216	B	-0-	180	1	324	3	N	-0-			-0-
12	806	N	401	-0-	-405	B	-0-	270	1	131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	698	-0-	-15	B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	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	476	-0-	-214	B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05	496	N	220	-0-	-276	B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
06	600	N	516	-0-	-84	B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
07	496	N	442	-0-	-54	B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
10	434	N	377	-0-	-57	B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12	713	N	686	-0-	-27	B	-0-	686	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 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	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1094	-0-	-586	B	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1436	-0-	-331	B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
06	1710	N	1664	-0-	-46	B	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
08	1426	N	1228	-0-	-198	B	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1650	N	1474	-0-	-176	B	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	758	-0-	-761	B	-0-	758	3			N	-0-			-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1058	-0-	-461	B	-0-	1058	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	434	N	94	-0-	-340 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ	G-10	1334	-0-	1334 B	4611	1264	3	70	9	Y	64	32	1			36
02	2700	N	1124	-0-	-1576 B	3035	1024	3	100	9	Y	91	107	1			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3035																	
03	3100	N	1260	-0-	-1840 B	1195	1170	3	90	9	Y	82	98	1			4
04	INC	G-10	752	-0-	752 B	1947	664	3	88	9	Y	80	48	1			36
05	INC	G-10	834	-0-	834 B	2781	802	3	32	9	Y	29	44	1			21
06	INC	G-10	88	-0-	88 B	2869	53	3	35	9	Y	32	43	1			10
07	INC	G-10	54	-0-	54 B	2923	52	3	2	9	Y	2					12
08	INC	G-10	1219	-0-	1219 B	4142	1205	3	14	9	Y	13	21	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4142																	
09	INC	G-10	793	-0-	793 B	4935	789	3	4	9	Y	4					8
10	3000	N	1211	-0-	-1789 B	3146	1163	3	48	9	Y	44	31	1			21
11	3000	N	1437	-0-	-1563 B	1583	1391	3	46	9	Y	42	59	1			4
*12	3100	N	1958	-0-	-1142 B	441	1844	3	114	9	Y	104	104	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	811	-0-	-389 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	954	-0-	-255 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	438	-0-	-1542 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	869	-0-	-1208 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1342	-0-	-308 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1354	-0-	-158 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1223	-0-	-427 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1648	-0-	-62 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1625	-0-	-25 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1285	-0-	-451 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1389	-0-	-285 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 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	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	885	-0-	-138 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	990	N	705	-0-	-285 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	968	-0-	-179 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	938	-0-	-52 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	496	N	282	-0-	-214 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	560	N	323	-0-	-237 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	496	N	287	-0-	-209 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	528	-0-	-102 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	620	N	389	-0-	-231 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	558	N	320	-0-	-238 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2737	-0-	-22 B	-0-	558	1	2179	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2400	-0-	-92 B	-0-	504	1	1896	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2601	-0-	-34 B	-0-	558	1	2043	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	1806	-0-	-834 B	-0-	396	1	1410	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2172	-0-	-494 B	-0-	396	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	540	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	468	1	1689	3	N	-0-					-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	558	1	2026	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2686	-0-	-44 B	-0-	540	1	2146	3	N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	558	1	1948	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2425	-0-	-65 B	-0-	540	1	1885	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	2222	-0-	-568 B	-0-	504	1	1718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,037 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	1705	N	1260	-0-	-445 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1451	-0-	-89 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1446	-0-	-42 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1031	-0-	-199 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1009	-0-	-603 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1563	-0-	-267 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1189	-0-	-516 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1080	-0-	-532 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	961	N	752	-0-	-209 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	720	N	490	-0-	-230 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	961	N	101	-0-	-860 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	930	N	120	-0-	-810 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	15	-0-	-105 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1332	-0-	-468 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1543	-0-	-286 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1689	-0-	-141 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1054	-0-	-775 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*12	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,010 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	1488	N	1361	-0-	-127 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	921	-0-	-227 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1133	-0-	-187 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1673	-0-	-37 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1312	-0-	-158 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1349	-0-	-387 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1899	-0-	-33 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1470	-0-	-600 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2046	-0-	-62 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1956	-0-	-174 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1259	-0-	-880 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,557 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	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1837	-0-	-515 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1884	-0-	-38 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1202	-0-	-1138 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2456	-0-	-272 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2446	-0-	-104 B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	1939	-0-	-851 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1907	-0-	-635 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	420	N	292	-0-	-128 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	176	-0-	-258 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	310	N	32	-0-	-278 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	558	N	284	-0-	-274 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	420	N	112	-0-	-308 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1001	-0-	-208 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	890	-0-	-118 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	960	N	675	-0-	-285 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	868	N	509	-0-	-359 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	744	N	599	-0-	-145 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 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	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1566	-0-	-356 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1273	-0-	-287 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1362	-0-	-250 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1029	-0-	-621 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	199	-0-	-1537 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1113	-0-	-207 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	528	1	145	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	990	1	2076	3	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	528	1	988	3	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	N	613	-0-	-2357 B	-0-	561	1	52	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	952	-0-	-629 B	-0-	396	1	556	3	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1230	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	496	-0-	-104 B	-0-	363	1	133	3	N	-0-					-0-
10	961	N	549	-0-	-412 B	-0-	528	1	21	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	858	1	808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	807	N	633	-0-	-174 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	784	N	450	-0-	-334 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	402	-0-	-528 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	992	N	85	-0-	-907 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	720	N	524	-0-	-196 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558	N	378	-0-	-180 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	116	-0-	-1256 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	239	-0-	-451 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1091	-0-	-459 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2128	-0-	-11 B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1120	-0-	-588 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1862	-0-	-208 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1804	-0-	-236 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1478	-0-	-322 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1510	-0-	-598 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,469 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	1767	N	1725	-0-	-42 B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	989	-0-	-439 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1561	-0-	-119 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1565	-0-	-115 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1398	-0-	-162 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1416	-0-	-444 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1085	N	512	-0-	-573	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	784	N	580	-0-	-204	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	744	N	485	-0-	-259	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	897	-0-	-3	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	651	N	547	-0-	-104	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	930	N	662	-0-	-268	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	308	N	122	-0-	-186 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	277	-0-	-83 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	180	-0-	-120 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	1304	-0-	-1827 B	-0-	288	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	2716	N	2432	-0-	-284 B	-0-	432	1	2000	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	486	1	2537	3	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	324	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	1283	-0-	-1414 B	-0-	234	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	3079	N	3079	-0-	-0- B	-0-	540	1	2539	3	N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	414	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1093	-0-	-178 B	-0-	216	1	877	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	2082	-0-	-1008 B	-0-	342	1	1740	3	N	-0-					-0-
10	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	558	1	2913	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	654	-0-	-396 B	-0-	162	1	492	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1405	-0-	-734 B	-0-	234	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	150	-0-	-377 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	930	N	767	-0-	-163 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	930	N	481	-0-	-449 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	660	N	499	-0-	-161 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	N	1844	-0-	-1721 B	-0-	450	1	1394	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2276	-0-	-160 B	-0-	396	1	1880	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3524	N	3524	-0-	-0- B	-0-	558	1	2966	3	N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	414	1	1939	3	N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	414	1	2112	3	N	-0-					-0-
06	3420	N	3327	-0-	-93 B	-0-	540	1	2787	3	N	-0-					-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	558	1	2220	3	N	-0-					-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	558	1	2379	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	3307	-0-	-23 B	-0-	540	1	2767	3	N	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	522	1	2317	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2430	-0-	-420 B	-0-	468	1	1962	3	N	-0-					-0-
12	3410	N	3071	-0-	-339 B	-0-	558	1	2513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,212 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	1829	N	1648	-0-	-181 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1426	-0-	-142 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1615	-0-	-183 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1051	-0-	-539 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1626	-0-	-203 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1689	-0-	-51 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1182	-0-	-554 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1612	-0-	-124 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2201	N	2077	-0-	-124 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1867	-0-	-149 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1736	-0-	-434 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1650	-0-	-360 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2112	-0-	-244 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2045	-0-	-205 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2230	-0-	-33 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	1301	-0-	-1892 B	-0-	129	1	1172	3	N	-0-					-0-
02	2985	N	2985	-0-	-0- B	-0-	126	1	2859	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3102	N	3102	-0-	-0- B	-0-	144	1	2958	3	N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	140	1	2099	3	N	-0-					-0-
05	3317	N	2510	-0-	-807 B	-0-	132	1	2378	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1860	-0-	-1140 B	-0-	144	1	1716	3	N	-0-					-0-
07	3461	N	3461	-0-	-0- B	-0-	140	1	3321	3	N	-0-					-0-
08	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	149	1	2893	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3169	N	3169	-0-	-0- B	-0-	143	1	3026	3	N	-0-					-0-
10	3472	N	2750	-0-	-722 B	-0-	149	1	2601	3	N	-0-					-0-
11	3122	N	3122	-0-	-0- B	-0-	140	1	2982	3	N	-0-					-0-
12	3286	N	3005	-0-	-281 B	-0-	148	1	2857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,546 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	2170	N	1672	-0-	-498 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1404	-0-	-304 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2041	-0-	-67 B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2015	-0-	-55 B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2031	-0-	-77 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1611	-0-	-459 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1696	-0-	-381 B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	310	1	497	3	N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	280	1	359	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	310	1	596	3	N	-0-			-0-
04	780	N	584	-0-	-196 B	-0-	220	1	364	3	N	-0-			-0-
05	713	N	349	-0-	-364 B	-0-	150	1	199	3	N	-0-			-0-
06	870	N	505	-0-	-365 B	-0-	220	1	285	3	N	-0-			-0-
07	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	310	1	582	3	N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	170	1	207	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	300	1	606	3	N	-0-			-0-
10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	310	1	613	3	N	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	300	1	458	3	N	-0-			-0-
12	930	N	710	-0-	-220 B	-0-	310	1	400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	1230	-0-	-114 B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	977	-0-	-373 B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33 B	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
10	1426	N	1052	-0-	-374 B	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
12	1333	N	1203	-0-	-130 B	-0-	1203	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,243 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	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
02	2548	N	2127	-0-	-421 B	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
04	2730	N	2011	-0-	-719 B	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
06	2820	N	2463	-0-	-357 B	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
10	2697	N	1634	-0-	-1063 B	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3070	-0-	70 B	70	3070	3			N	-0-			-0-
*12	2857	N	2787	-0-	-70 B	-0-	2787	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 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	1302	N	346	-0-	-956	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1394	-0-	-106	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1229	-0-	-445	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		1862	-0-	1862	B	7423	1792	3	70	9	Y	64	32	1			36
02	8117	N	694	-0-	-7423	B	-0-	649	3	45	9	Y	41	68	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1937	-0-	-326	B	-0-	1853	3	84	9	Y	76	82	1			3
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	INC G-10		1403	-0-	1403	B	1403	1370	3	33	9	Y	30	8	1			22
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	1403					Y	-0-	22	1			-0-
07	INC G-10		1388	-0-	1388	B	2791	1363	3	25	9	Y	23					23
08	INC G-10		1985	-0-	1985	B	4776	1968	3	17	9	Y	15	34	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4776																		
09	INC G-10		1496	-0-	1496	B	6272	1489	3	7	9	Y	6					10
10	7905	N	1633	-0-	-6272	B	-0-	1583	3	50	9	Y	45	34	1			21
11	1920	N	1398	-0-	-522	B	-0-	1352	3	46	9	Y	42	59	1			4
12	1550	N	1535	-0-	-15	B	-0-	1426	3	109	9	Y	99	100	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 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	1395	N	1059	-0-	-336	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	959	-0-	-161	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	761	-0-	-259	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1068	-0-	-102	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	796	-0-	-320	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	930	N	677	-0-	-253	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1136	-0-	-11	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	621	-0-	-1487 B	-0-	300	1	321	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	419	-0-	-1457 B	-0-	280	1	139	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	190	1	975	3	N	-0-			-0-
04	600	N	104	-0-	-496 B	-0-	60	1	44	3	N	-0-			-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	220	1	1370	3	N	-0-			-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	300	1	1996	3	N	-0-			-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	310	1	1617	3	N	-0-			-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	310	1	1337	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2310	N	1768	-0-	-542 B	-0-	300	1	1468	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	310	1	1529	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1583	-0-	-7 B	-0-	300	1	1283	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1462	-0-	-367 B	-0-	310	1	1152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
02	616	N	603	-0-	-13 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-			-0-
04	720	N	561	-0-	-159 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
05	682	N	433	-0-	-249 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	739	-0-	-11 B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
10	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
12	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	702	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 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	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3			N	-0-			-0-
02	532	N	487	-0-	-45 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	225	-0-	-426 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
05	527	N	335	-0-	-192 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
11	450	N	182	-0-	-268 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1767	N	1434	-0-	-333 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1389	-0-	-235 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1049	-0-	-331 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	915	-0-	-635 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1147	-0-	-353 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1081	-0-	-469 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	810	N	550	-0-	-260 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	899	N	417	-0-	-482 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	840	N	495	-0-	-345 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,831 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	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	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	2758	-0-	-1272 B	-0-	390	1	2368	3	N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	345	1	2187	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4895	N	4895	-0-	-0- B	-0-	713	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	3858	N	3858	-0-	-0- B	-0-	460	1	3398	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	1563	-0-	-1227 B	-0-	276	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	4740	N	3986	-0-	-754 B	-0-	690	1	3296	3	N	-0-					-0-
07	4243	N	4243	-0-	-0- B	-0-	644	1	3599	3	N	-0-					-0-
08	3534	N	3534	-0-	-0- B	-0-	621	1	2913	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4647	N	4647	-0-	-0- B	-0-	690	1	3957	3	N	-0-					-0-
10	4247	N	3111	-0-	-1136 B	-0-	506	1	2605	3	N	-0-					-0-
11	3420	N	1103	-0-	-2317 B	-0-	207	1	896	3	N	-0-					-0-
12	4805	N	2843	-0-	-1962 B	-0-	506	1	2337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,073 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	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	1860	-0-	-800 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2200	-0-	-94 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1454	-0-	-586 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1873	-0-	-173 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1725	-0-	-405 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1385	-0-	-475 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1129	-0-	-545 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*12	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6138	#	1791	-0-	-4347 B	-4347	1791	3			N	-0-					-0-
02	5544	#	1602	-0-	-3942 B	-8289	1602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8289																	
03	6138	#	1794	-0-	-4344 B	-12633	1794	3			N	-0-					-0-
04	5940	#	1261	-0-	-4679 B	-17312	1261	3			N	-0-					-0-
05	6138	#	1680	-0-	-4458 B	-21770	1680	3			N	-0-					-0-
06	5850	#	1660	-0-	-4190 B	-25960	1660	3			N	-0-					-0-
07	5859	#	1809	-0-	-4050 B	-30010	1809	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1659	-0-	-15 B	-30010	1659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21721 CANCELLED UNDERAGE -> -8289																	
09	1650	N	1594	-0-	-56 B	-21721	1594	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1315	-0-	-483 B	-21721	1315	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1763	-0-	143 B	-21578	1763	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1434	-0-	-209 B	-21578	1434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	310	1	973	3	N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	280	1	717	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	310	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	921	-0-	-309 B	-0-	230	1	691	3	N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	310	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1334	-0-	-46 B	-0-	300	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	310	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	444	-0-	-1230 B	-0-	290	1	154	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	738	-0-	-582 B	-0-	300	1	438	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	926	-0-	-376 B	-0-	250	1	676	3	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	290	1	798	3	N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	310	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,216 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	297	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	115	-0-	-195 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	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	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	486	1	833	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	342	1	538	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	558	1	759	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	46	-0-	-1244 B	-0-	36	1	10	3	N	-0-					-0-
05	961	N	291	-0-	-670 B	-0-	288	1	3	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	144	1	5	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	497	-0-	-154 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	412	-0-	-92 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	480	N	352	-0-	-128 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	465	N	327	-0-	-138 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	540	N	391	-0-	-149 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERADO WELL #: 1 RRCID -> 024840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1767	-0-	-53 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1367	-0-	-583 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1791	-0-	-162 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1802	-0-	-88 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1366	-0-	-618 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1524	-0-	-305 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,142 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	3379	N	2964	-0-	-415 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2856	N	2465	-0-	-391 B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3000	-0-	-100 B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2734	-0-	-146 B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2817	-0-	-4 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2876	-0-	-64 B	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0- B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2131	-0-	-779 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2829	-0-	-147 B	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	217	N	10	-0-	-207 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 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	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1113	-0-	-203 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	961	-0-	-509 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	834	-0-	-406 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	427	-0-	-863 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	128	-0-	-1267 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1224	-0-	-326 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	740	-0-	-430 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1333	-0-	-372 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1235	-0-	-439 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2453	-0-	4 B	-8013	2453	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	2051	-0-	595 B	-7418	2051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7418																	
03	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1841	-0-	-529 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	519	-0-	-1744 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	18	-0-	-2292 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
11	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2312	-0-	-633 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,812 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	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1398	-0-	-183 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	976	-0-	-464 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1350	-0-	-169 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1201	-0-	-194 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	780	N	641	-0-	-139 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	651	N	537	-0-	-114 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1268	-0-	-437 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1170	-0-	-146 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	914	-0-	-316 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1256	-0-	-154 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1041	-0-	-292 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	833	-0-	-345 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1323	-0-	-72 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 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	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	868	N	548	-0-	-320 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	803	-0-	-220 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	840	N	437	-0-	-403 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	733	-0-	-445 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	558	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	504	1	963	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	558	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1146	-0-	-354 B	-0-	540	1	606	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1404	-0-	-208 B	-0-	558	1	846	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1550	-0-	-130 B	-0-	540	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	268	-0-	-910 B	-0-	198	1	70	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	468	1	770	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1221	-0-	-339 B	-0-	522	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	486	1	577	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	597	-0-	-603 B	-0-	360	1	237	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	509	-0-	-762 B	-0-	288	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1858	-0-	-130 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2091	-0-	-17 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1466	-0-	-574 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1960	-0-	-50 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1510	-0-	-629 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2066	-0-	-11 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,323 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	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	420	N	168	-0-	-252 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	341	N	34	-0-	-307 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	589	N	309	-0-	-280 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	420	N	186	-0-	-234 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	377	-0-	-103 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	308	-0-	-126 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	403	N	28	-0-	-375 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	658	-0-	-458 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	812	N	571	-0-	-241 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	717	-0-	-58 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	837	N	482	-0-	-355 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	775	N	568	-0-	-207 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,049 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	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2138	-0-	-18 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1691	-0-	-589 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2191	-0-	-149 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2212	-0-	-144 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1650	-0-	-737 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*12	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 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	992	N	846	-0-		-146	B	-0-	846	3			N	-0-				-0-
02	588	N	558	-0-		-30	B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	857	N	857	-0-		-0-	B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
04	810	N	659	-0-		-151	B	-0-	659	3			N	-0-				-0-
05	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	965	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	961	N	955	-0-		-6	B	-0-	955	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	912	-0-		-18	B	-0-	912	3			N	-0-				-0-
10	992	N	901	-0-		-91	B	-0-	901	3			N	-0-				-0-
11	930	N	755	-0-		-175	B	-0-	755	3			N	-0-				-0-
12	930	N	4	-0-		-926	B	-0-	4	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 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	3162	N	2818	-0-		-344	B	-0-	118	1	2700	2	N	-0-				-0-
02	2709	N	2709	-0-		-0-	B	-0-	120	1	2589	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	3073	-0-		-27	B	-0-	134	1	2939	2	N	-0-				-0-
04	2969	N	2969	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2842	2	N	-0-				-0-
05	3007	N	2947	-0-		-60	B	-0-	123	1	2824	2	N	-0-				-0-
06	2970	N	2452	-0-		-518	B	-0-	127	1	2325	2	N	-0-				-0-
07	3280	N	3280	-0-		-0-	B	-0-	123	1	3157	2	N	-0-				-0-
08	3262	N	3262	-0-		-0-	B	-0-	122	1	3140	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3047	N	3047	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2930	2	N	-0-				-0-
10	3286	N	3082	-0-		-204	B	-0-	121	1	2961	2	N	-0-				-0-
11	3150	N	2981	-0-		-169	B	-0-	119	1	2862	2	N	-0-				-0-
12	3162	N	3039	-0-		-123	B	-0-	126	1	2913	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,659 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. GAS LIFT	(I)(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	451	N	451	-0-		-0-	B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
04	480	N	382	-0-		-98	B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
05	496	N	346	-0-		-150	B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
06	540	N	536	-0-		-4	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
07	514	N	514	-0-		-0-	B	-0-	514	3			N	-0-				-0-
08	362	N	362	-0-		-0-	B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	401	-0-		-139	B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
10	527	N	398	-0-		-129	B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
11	360	N	163	-0-		-197	B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
12	403	N	360	-0-		-43	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3410	N	3155	-0-	-255 B	-0-	132	1	3023	2	N	-0-			-0-
02	2828	N	2687	-0-	-141 B	-0-	119	1	2568	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3255	N	3139	-0-	-116 B	-0-	137	1	3002	2	N	-0-			-0-
04	3060	N	3015	-0-	-45 B	-0-	129	1	2886	2	N	-0-			-0-
05	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	130	1	2979	2	N	-0-			-0-
06	3030	N	2757	-0-	-273 B	-0-	143	1	2614	2	N	-0-			-0-
07	3675	N	3675	-0-	-0- B	-0-	138	1	3537	2	N	-0-			-0-
08	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	131	1	3370	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3244	N	3244	-0-	-0- B	-0-	124	1	3120	2	N	-0-			-0-
10	3689	N	3263	-0-	-426 B	-0-	128	1	3135	2	N	-0-			-0-
11	3390	N	3138	-0-	-252 B	-0-	126	1	3012	2	N	-0-			-0-
12	3348	N	3065	-0-	-283 B	-0-	127	1	2938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
02	560	N	382	-0-	-178 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
04	570	N	451	-0-	-119 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
08	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
10	589	N	482	-0-	-107 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
11	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12	589	N	394	-0-	-195 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 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	558	N	221	-0-	-337 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
04	210	N	28	-0-	-182 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06	360	N	134	-0-	-226 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	155	N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	744	N	442	-0-	-302	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	420	N	134	-0-	-286	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	600	N	435	-0-	-165	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	403	N	231	-0-	-172	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	434	N	199	-0-	-235	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1405	-0-	-23	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1069	-0-	-461	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1177	-0-	-373	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1401	-0-	-159	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	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	866	-0-	-653	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,208 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600	N	383	-0-	-217 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	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	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	839	-0-	-691 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1187	-0-	-332 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1130	-0-	-370 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	937	-0-	-303 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,567 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	3658	#	2600	-0-	-1058 B	-2173	2600	2			N	-0-					-0-
02	3304	#	2931	-0-	-373 B	-2546	2931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2546																	
03	3658	#	3426	-0-	-232 B	-2778	3426	2			N	-0-					-0-
04	3540	#	3464	-0-	-76 B	-2854	3464	2			N	-0-					-0-
05	3658	#	3606	-0-	-52 B	-2906	3606	2			N	-0-					-0-
06	3330	N	2571	-0-	-759 B	-2906	2571	2			N	-0-					-0-
07	3565	N	2645	-0-	-920 B	-2906	2645	2			N	-0-					-0-
08	3596	N	2559	-0-	-1037 B	-2906	2559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -360 CANCELLED UNDERAGE -> -2546																	
09	2580	N	2520	-0-	-60 B	-360	2520	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2584	-0-	-51 B	-360	2584	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2487	-0-	-3 B	-360	2487	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2431	-0-	-173 B	-360	2431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3726	N	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3556	-0-	-350 B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	603	-0-	-2997 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	1569	-0-	-1841 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	-0-	-0-	-3450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	3114	N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3271	N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
10	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2186	-0-	-814 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	2765	-0-	-614 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,039 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	434	N	262	-0-	-172 B	-0-	262	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	149	-0-	-192 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	5	-0-	-367 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
02	420	N	364	-0-	-56	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	530	-0-	-152	B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
04	600	N	478	-0-	-122	B	-0-	478	3			N	-0-				-0-
05	403	N	201	-0-	-202	B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
06	510	N	505	-0-	-5	B	-0-	505	3			N	-0-				-0-
07	496	N	448	-0-	-48	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
10	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
12	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	531	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	504	1	561	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	558	1	670	3	N	-0-				-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	540	1	672	3	N	-0-				-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	558	1	891	3	N	-0-				-0-
06	1200	N	609	-0-	-591	B	-0-	540	1	69	3	N	-0-				-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	B	-0-	558	1	586	3	N	-0-				-0-
08	1457	N	863	-0-	-594	B	-0-	558	1	305	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	540	1	612	3	N	-0-				-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	558	1	619	3	N	-0-				-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	540	1	473	3	N	-0-				-0-
12	1178	N	816	-0-	-362	B	-0-	558	1	258	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 1 RRCID -> 024912 COMPL. DATE 03/22/1967 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
INA WELL #: 4 RRCID -> 024915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-2374 B	-0-	540	1			N	-0-					-0-
02	2352	N	1308	-0-	-1044 B	-0-	396	1	912	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 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		64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		118	-0-	118 B	182	118	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		43	-0-	43 B	225	43	3			N	-0-					-0-
12	0		20	-0-	20 B	245	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	700	N	675	-0-	-25 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	720	N	541	-0-	-179 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	750	N	683	-0-	-67 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	744	N	524	-0-	-220 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	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	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-985 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	44	-0-	-256 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 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. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-157 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	310	N	55	-0-	-255 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-292 B	-657	1537	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	253	-0-	-1063 B	-657	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -657																	
03	1116	N	332	-0-	-784 B	-657	332	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1220	-0-	-280 B	-657	1220	3			N	-0-					-0-
05	906	N	1563	-0-	657 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1997	-0-	-103 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1614	-0-	-494 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1473	-0-	-297 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1361	-0-	-716 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	401	-0-	-188 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	480	N	154	-0-	-326 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	527	N	247	-0-	-280 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 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	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1209	-0-	-621 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1546	-0-	-283 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1576	-0-	-164 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1442	-0-	-294 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1460	-0-	-100 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1533	-0-	-110 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	806	N	487	-0-	-319 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	480	N	125	-0-	-355 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	95	-0-	-505 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	279	N	66	-0-	-213 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4070	-0-	4070 B	14618	4000	3	70	9	Y	64	32	1			36
02	18259	N	3641	-0-	-14618 B	-0-	3538	3	103	9	Y	94	110	1			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	3975	-0-	-799 B	-0-	3884	3	91	9	Y	83	99	1			4
04	INC G-10		1219	-0-	1219 B	1219	1179	3	40	9	Y	36	24	1			16
05	INC G-10		2315	-0-	2315 B	3534	2282	3	33	9	Y	30	24	1			22
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	3534					Y	-0-	22	1			-0-
07	INC G-10		2967	-0-	2967 B	6501	2942	3	25	9	Y	23					23
08	INC G-10		4711	-0-	4711 B	11212	4694	3	17	9	Y	15	34	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11212																	
09	INC G-10		4141	-0-	4141 B	15353	4134	3	7	9	Y	6					10
10	19303	N	3950	-0-	-15353 B	-0-	3900	3	50	9	Y	45	34	1			21
11	4560	N	3822	-0-	-738 B	-0-	3776	3	46	9	Y	42	59	1			4
12	4712	#	3952	-0-	-760 B	-760	3838	3	114	9	Y	104	104	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	522	1	699	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	895	-0-	-309 B	-0-	288	1	607	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	558	1	898	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	964	-0-	-206 B	-0-	396	1	568	3	N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	396	1	697	3	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	540	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	558	1	794	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	432	1	609	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1312	-0-	-128 B	-0-	522	1	790	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1220	-0-	-144 B	-0-	504	1	716	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	838	-0-	-182 B	-0-	414	1	424	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	558	-0-	-806 B	-0-	558	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1967	-0-	-265 B	-0-	504	1	1463	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1748	-0-	-156 B	-0-	450	1	1298	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	540	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	954	-0-	-936 B	-0-	270	1	684	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248 B	-0-	378	1	1296	3	N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	540	1	1657	3	N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	558	1	1678	3	N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	468	1	1380	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2129	-0-	-61 B	-0-	540	1	1589	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1859	-0-	-373 B	-0-	486	1	1373	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	486	1	1314	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1905	-0-	-296 B	-0-	522	1	1383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1604	-0-	-8 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1430	-0-	-138 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1153	-0-	-407 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1542	-0-	-108 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1212	-0-	-462 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1603	-0-	-40 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,432 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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	217	N	62	-0-	-155 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 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: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	924	N	893	-0-	-31 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	990	N	667	-0-	-323 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2438	-0-	-42 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2385	-0-	-157 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1027	-0-	-1343 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1980	-0-	-345 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2044	-0-	-386 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2173	-0-	-338 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,842 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	837	N	750	-0-	-87 B	-0-	310	1	440	3	N	-0-					-0-
02	784	N	520	-0-	-264 B	-0-	210	1	310	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	310	1	571	3	N	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51 B	-0-	230	1	439	3	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	310	1	492	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	300	1	628	3	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	310	1	701	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	310	1	568	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	803	-0-	-127 B	-0-	300	1	503	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	659	-0-	-364 B	-0-	260	1	399	3	N	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44 B	-0-	300	1	496	3	N	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104 B	-0-	290	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1395	N	1034	-0-	-361 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	770	-0-	-408 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	967	-0-	-87 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	961	N	291	-0-	-670 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	907	-0-	-383 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	992	N	400	-0-	-592 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	213	-0-	-95 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 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	465	N	385	-0-	-80 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	434	N	242	-0-	-192 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	930	N	718	-0-	-212 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	83	-0-	-134 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	356	-0-	-636 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	810	N	163	-0-	-647 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	750	-0-	-366 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 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	1240	N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1162	-0-	-42 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	887	-0-	-313 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1177	-0-	-53 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	865	-0-	-437 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1333	-0-	-0- B	-0-	310	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1056	-0-	-372 B	-0-	280	1	776	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1014	-0-	-412 B	-0-	310	1	704	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	819	-0-	-471 B	-0-	220	1	599	3	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	270	1	1060	3	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	260	1	947	3	N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	310	1	1196	3	N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	280	1	1079	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	300	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1333	-0-	-186 B	-0-	310	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71 B	-0-	280	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	300	1	991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	900	N	661	-0-	-239 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,880 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	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	30	-0-	-390 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 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	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: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1621	-0-	-599 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1922	-0-	-589 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1037	-0-	-1393 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1706	-0-	-216 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	432	-0-	-618 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1420	-0-	-781 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1179	-0-	-471 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	394	-0-	-319 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	806	N	484	-0-	-322 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	78	-0-	-672 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 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	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	465	1	466	3	N	-0-					-0-
02	840	N	664	-0-	-176 B	-0-	420	1	244	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	566	-0-	-209 B	-0-	375	1	191	3	N	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	330	1	474	3	N	-0-					-0-
05	744	N	516	-0-	-228 B	-0-	345	1	171	3	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	450	1	200	3	N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	465	1	323	3	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	405	1	624	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	252	-0-	-408 B	-0-	75	1	177	3	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	465	1	446	3	N	-0-					-0-
11	990	N	491	-0-	-499 B	-0-	195	1	296	3	N	-0-					-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	465	1	645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	896	N	638	-0-	-258 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	930	N	408	-0-	-522 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	143	-0-	-277 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	899	N	515	-0-	-384 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	750	N	349	-0-	-401 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1417	-0-	-629 B	-0-	565	1	852	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1558	-0-	-234 B	-0-	646	1	912	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	734	1	1562	3	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	498	1	943	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1019	-0-	-717 B	-0-	399	1	620	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2183	-0-	-37 B	-0-	691	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	678	1	1549	3	N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	763	1	1243	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2098	-0-	-92 B	-0-	738	1	1360	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2006	-0-	-226 B	-0-	747	1	1259	3	N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	775	1	1274	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1810	-0-	-360 B	-0-	795	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,110 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	1147	N	436	-0-	-711 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	793	-0-	-323 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	498	-0-	-642 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	858	-0-	-227 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1488	N	1356	-0-	-132 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1376	-0-	-52 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1030	-0-	-290 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1062	-0-	-457 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1483	-0-	-167 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1328	-0-	-284 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1338	-0-	-181 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	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	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 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	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	700	N	613	-0-	-87 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	774	-0-	-126 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2046	N	1703	-0-	-343 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1868	-0-	-64 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1547	-0-	-103 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1464	-0-	-613 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2106	-0-	-324 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2065	-0-	-260 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2075	-0-	-55 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1904	-0-	-266 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	5013	N	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6179	N	6179	-0-	-0- B	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	6697	N	6697	-0-	-0- B	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	5638	N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
06	5970	N	4258	-0-	-1712 B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	6913	N	4525	-0-	-2388 B	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	5642	N	4258	-0-	-1384 B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	N	4044	-0-	-216 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4526	N	4236	-0-	-290 B	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
11	4139	N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4185	N	4156	-0-	-29 B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,553 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	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1616	-0-	-151 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1125	-0-	-465 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1747	-0-	-53 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1176	-0-	-591 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1375	-0-	-423 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4120	N	4120	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3580	2	N	-0-					-0-
02	3413	N	3413	-0-	-0-	B	-0-	486	1	2927	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2095	-0-	-13	B	-0-	288	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	4411	N	4411	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3871	2	N	-0-					-0-
05	4078	N	4078	-0-	-0-	B	-0-	558	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	3503	N	3503	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	4557	N	3988	-0-	-569	B	-0-	558	1	3430	2	N	-0-					-0-
08	4092	N	3924	-0-	-168	B	-0-	558	1	3366	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3795	N	3795	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	3999	N	3895	-0-	-104	B	-0-	558	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	3810	N	3692	-0-	-118	B	-0-	522	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	3937	N	3507	-0-	-430	B	-0-	558	1	2949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	720	N	517	-0-	-203	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	720	N	588	-0-	-132	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	651	N	324	-0-	-327	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	379	-0-	-221	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434	N	47	-0-	-387	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	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	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1011	-0-	-1221 B	-0-	100	1	911	3	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	97	1	2201	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	106	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	101	1	1508	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2077	-0-	-465 B	-0-	109	1	1968	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1352	-0-	-868 B	-0-	104	1	1248	3	N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	110	1	2596	3	N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	108	1	2107	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	104	1	2196	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	1955	-0-	-742 B	-0-	106	1	1849	3	N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	104	1	2218	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2127	-0-	-260 B	-0-	105	1	2022	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,260 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	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	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	449	-0-	-171 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	385	N	338	-0-	-47 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	375	N	362	-0-	-13 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	536	N	463	-0-	-73 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	649	N	365	-0-	-284 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3844	N	3624	-0-	-220 B	-0-	152	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	3164	N	3047	-0-	-117 B	-0-	135	1	2912	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3402	-0-	-194 B	-0-	148	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3510	N	3463	-0-	-47 B	-0-	148	1	3315	2	N	-0-					-0-
05	4503	N	4503	-0-	-0- B	-0-	188	1	4315	2	N	-0-					-0-
06	3304	N	3304	-0-	-0- B	-0-	171	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	4516	N	4516	-0-	-0- B	-0-	169	1	4347	2	N	-0-					-0-
08	4701	N	4701	-0-	-0- B	-0-	176	1	4525	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4430	N	4430	-0-	-0- B	-0-	170	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	4526	N	4477	-0-	-49 B	-0-	176	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	4560	N	4264	-0-	-296 B	-0-	171	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4588	N	4238	-0-	-350 B	-0-	176	1	4062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	248	N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 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	4340	#	1884	-0-	-2456 B	-5315	1884	3			N	-0-					-0-
02	3920	#	1274	-0-	-2646 B	-7961	1274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7961																	
03	4340	#	3035	-0-	-1305 B	-9266	3035	3			N	-0-					-0-
04	4200	#	1866	-0-	-2334 B	-11600	1866	3			N	-0-					-0-
05	3565	#	3312	-0-	-253 B	-11853	3312	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	3439	-0-	499 B	-11354	3439	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	3425	-0-	1503 B	-9851	3425	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3075	-0-	-242 B	-9851	3075	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3892 CANCELLED UNDERAGE -> -5959																	
09	3450	N	3029	-0-	-421 B	-3892	3029	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	2345	-0-	-1065 B	-3892	2345	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	3198	-0-	228 B	-3664	3198	3			N	-0-					-0-
12	3131	N	2547	-0-	-584 B	-3664	2547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	603	-0-	-567 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1070	-0-	-170 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	106	-0-	-1064 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1111	-0-	-509 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1405	-0-	-362 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1446	-0-	-174 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1404	-0-	-36 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	926	-0-	-655 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,596 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	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1664	-0-	-382 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1164	-0-	-576 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1342	-0-	-208 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1049	-0-	-601 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	115	-0-	-1652 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1147	N	809	-0-	-338 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	780	N	554	-0-	-226 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	744	N	464	-0-	-280 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	768	-0-	-102 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	27	-0-	-283 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	448	N	39	-0-	-409 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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: 66 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	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	902	-0-	-59 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	900	N	617	-0-	-283 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	930	N	671	-0-	-259 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	976	-0-	-374 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	892	-0-	-379 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1022	-0-	-238 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	899	N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1112	-0-	-283 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	598	-0-	-115 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	630	N	404	-0-	-226 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 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	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	682	-0-	-124 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	538	-0-	-144 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1395	N	1242	-0-	-153 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	736	-0-	-608 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1235	-0-	-191 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	891	-0-	-309 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1321	-0-	-29 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	971	-0-	-455 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	536	-0-	-146 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	510	N	117	-0-	-393 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	403	N	117	-0-	-286 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 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	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1860	-0-	-44 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1732	-0-	-531 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1996	-0-	-254 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2197	-0-	-83 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1928	-0-	-202 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1599	-0-	-951 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2038	-0-	-287 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2291	-0-	-49 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2040	-0-	-68 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2279	-0-	-151 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2275	-0-	-81 B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	218	-0-	-278 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 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	5766	N	4987	-0-	-779 B	-0-	209	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	3948	N	3801	-0-	-147 B	-0-	168	1	3633	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	4174	-0-	-910 B	-0-	182	1	3992	2	N	-0-					-0-
04	4961	N	4961	-0-	-0- B	-0-	213	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	4663	N	4663	-0-	-0- B	-0-	195	1	4468	2	N	-0-					-0-
06	4050	N	3390	-0-	-660 B	-0-	175	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	5557	N	5557	-0-	-0- B	-0-	209	1	5348	2	N	-0-					-0-
08	5706	N	5706	-0-	-0- B	-0-	213	1	5493	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5513	N	5513	-0-	-0- B	-0-	211	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	5549	N	5529	-0-	-20 B	-0-	218	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5520	N	5010	-0-	-510 B	-0-	201	1	4809	2	N	-0-					-0-
12	5704	N	4704	-0-	-1000 B	-0-	195	1	4509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1440	-0-	-44	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1172	-0-	-418	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1438	-0-	-182	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1434	-0-	-6	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1089	-0-	-461	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	750	N	523	-0-	-227	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	745	-0-	-35	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	837	N	578	-0-	-259	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 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	2759	N	2491	-0-	-268	B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1617	-0-	-783	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2141	-0-	-370	B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	2657	N	2657	-0-	-0-	B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2675	-0-	-55	B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2013	-0-	-715	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1026	-0-	-1554	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	36	-0-	-2723	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	304	-0-	-146	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	465	N	246	-0-	-219	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	750	N	546	-0-	-204	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	531	-0-	-213	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 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	806	N	499	-0-	-307	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	837	N	437	-0-	-400	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	870	N	635	-0-	-235	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	762	-0-	-416	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1922	N	874	-0-	-1048 B	-0-	87	1	787	3	N	-0-			-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	82	1	1867	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	89	1	1834	3	N	-0-			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	85	1	1267	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1654	-0-	-516 B	-0-	87	1	1567	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1087	-0-	-773 B	-0-	84	1	1003	3	N	-0-			-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	89	1	2116	3	N	-0-			-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	86	1	1683	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	86	1	1810	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1610	-0-	-591 B	-0-	87	1	1523	3	N	-0-			-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	87	1	1851	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1810	-0-	-143 B	-0-	89	1	1721	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1548	-0-	-95 B	-0-	224	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1493	-0-	-467 B	-0-	212	1	1281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	257	1	1455	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1209	-0-	-291 B	-0-	211	1	998	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1258	-0-	-385 B	-0-	178	1	1080	3	N	-0-			-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	222	1	1535	3	N	-0-			-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	237	1	1442	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	243	1	1121	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1632	-0-	-138 B	-0-	228	1	1404	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1630	-0-	-44 B	-0-	237	1	1393	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1122	-0-	-198 B	-0-	151	1	971	3	N	-0-			-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	236	1	1620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 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	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
04	1170	N	956	-0-	-214 B	-0-	956	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	913	-0-	-358 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1500	N	1211	-0-	-289 B	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
11	900	N	840	-0-	-60 B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	895	-0-	-345 B	-0-	895	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	173	1	1023	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	998	-0-	-262 B	-0-	142	1	856	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	1062	-0-	-240 B	-0-	159	1	903	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	768	-0-	-402 B	-0-	134	1	634	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	536	-0-	-580 B	-0-	76	1	460	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	120	1	831	3	N	-0-			-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	121	1	741	3	N	-0-			-0-
08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	110	1	506	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	960	N	877	-0-	-83 B	-0-	123	1	754	3	N	-0-			-0-
10	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	127	1	746	3	N	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	85	1	548	3	N	-0-			-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	158	1	1080	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	512	-0-	-604 B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	980	-0-	-291 B	-0-	980	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	660	-0-	-420 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	996	-0-	-275 B	-0-	996	3			N	-0-			-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1069	-0-	-109 B	-0-	1069	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 025054 COMPL. DATE 01/23/1967 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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - P&A 02/18/14															

TOTAL GAS PROD: -0- 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	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-			-0-
02	1064	N	805	-0-	-259 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
04	870	N	646	-0-	-224 B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
06	960	N	876	-0-	-84 B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
08	961	N	843	-0-	-118 B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
10	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-			-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1254	-0-	-17 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1174	-0-	-56 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1025	-0-	-184 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	1793	-0-	-2113 B	-0-	178	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	3967	N	3967	-0-	-0- B	-0-	168	1	3799	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3957	N	3957	-0-	-0- B	-0-	183	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	173	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	4402	N	3559	-0-	-843 B	-0-	187	1	3372	3	N	-0-					-0-
06	3840	N	2350	-0-	-1490 B	-0-	181	1	2169	3	N	-0-					-0-
07	4505	N	4505	-0-	-0- B	-0-	183	1	4322	3	N	-0-					-0-
08	3723	N	3723	-0-	-0- B	-0-	182	1	3541	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3839	N	3839	-0-	-0- B	-0-	174	1	3665	3	N	-0-					-0-
10	4495	N	3277	-0-	-1218 B	-0-	178	1	3099	3	N	-0-					-0-
11	3873	N	3873	-0-	-0- B	-0-	173	1	3700	3	N	-0-					-0-
12	3968	N	3614	-0-	-354 B	-0-	178	1	3436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,218 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	3141	N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2077	-0-	-555 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	1548	-0-	-1769 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2290	-0-	-740 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	3001	-0-	-29 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1996	-0-	-794 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*12	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2635	N	1244	-0-	-1391 B	-0-	123	1	1121	3	N	-0-			-0-
02	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	117	1	2639	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	122	1	2512	3	N	-0-			-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	117	1	1755	3	N	-0-			-0-
05	3038	N	2493	-0-	-545 B	-0-	131	1	2362	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	1610	-0-	-940 B	-0-	124	1	1486	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3167	-0-	67 B	67	128	1	3039	3	N	-0-			-0-
08	2648	N	2581	-0-	-67 B	-0-	126	1	2455	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	121	1	2557	3	N	-0-			-0-
10	3162	#	2312	-0-	-850 B	-850	125	1	2187	3	N	-0-			-0-
11	3060	#	2720	-0-	-340 B	-1190	122	1	2598	3	N	-0-			-0-
12	3162	#	2459	-0-	-703 B	-1893	121	1	2338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	#	2881	-0-	-1490 B	-5304	2881	3			N	-0-			-0-
02	3948	#	1643	-0-	-2305 B	-7609	1643	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7609															
03	4433	#	2107	-0-	-2326 B	-9935	2107	3			N	-0-			-0-
04	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-9935					N	-0-			-0-
05	1829	N	2207	-0-	378 B	-9557	2207	3			N	-0-			-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-9557					N	-0-			-0-
07	0	N	2704	-0-	2704 B	-6853	2704	3			N	-0-			-0-
08	2201	N	4676	-0-	2475 B	-4378	4676	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2326 CANCELLED UNDERAGE -> -2052															
09	1653	N	3979	-0-	2326 B	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
10	3504	N	3504	-0-	-0- B	-0-	3504	3			N	-0-			-0-
11	4530	N	3479	-0-	-1051 B	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
12	4123	N	3135	-0-	-988 B	-0-	3135	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,315 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	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04	390	N	291	-0-	-99 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1147	N	1081	-0-	-66 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	752	-0-	-298 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	963	-0-	-246 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	788	-0-	-292 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1139	-0-	-70 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	N	2755	-0-	-128 B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3094	-0-	-409 B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2177	-0-	-493 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1875	-0-	-698 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	3070	-0-	-20 B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	653	-0-	-2664 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2853	-0-	-87 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*12	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,554 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	2263	N	2244	-0-	-19 B	-0-	713	1	1531	3	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	644	1	1272	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1506	-0-	-850 B	-0-	713	1	793	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1734	-0-	-426 B	-0-	529	1	1205	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1598	-0-	-510 B	-0-	460	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	690	1	1692	3	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	713	1	1531	3	N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	713	1	1435	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2076	-0-	-294 B	-0-	690	1	1386	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1865	-0-	-367 B	-0-	713	1	1152	3	N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	690	1	1667	3	N	-0-					-0-
*12	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	713	1	1560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	303	N	113	-0-	-190 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	390	N	149	-0-	-241 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	310	N	21	-0-	-289 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	764	-0-	-316 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	937	-0-	-148 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	726	-0-	-384 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	79	-0-	-1099 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789 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	1984	N	1980	-0-	-4 B	-7323	83	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1889	-0-	293 B	-7030	84	1	1805	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7030																	
03	2015	N	1885	-0-	-130 B	-0-	82	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1887	-0-	-33 B	-0-	81	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1760	-0-	-317 B	-0-	74	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1672	-0-	-158 B	-0-	86	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	78	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	76	1	1961	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	72	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1882	-0-	-195 B	-0-	74	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1822	-0-	-158 B	-0-	73	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1812	-0-	-141 B	-0-	75	1	1737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3193	N	3142	-0-	-51 B	-10606	132	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2545	-0-	25 B	-10581	113	1	2432	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-10581											
03	3007	N	2910	-0-	-97 B	-0-	127	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	3030	N	2784	-0-	-246 B	-0-	119	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2784	-0-	-37 B	-0-	116	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2144	-0-	-676 B	-0-	111	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	118	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3169	N	3169	-0-	-0- B	-0-	118	1	3051	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3003	N	3003	-0-	-0- B	-0-	115	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	3131	N	3039	-0-	-92 B	-0-	120	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3060	N	2973	-0-	-87 B	-0-	119	1	2854	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3054	-0-	-46 B	-0-	127	1	2927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	N	1	-0-	-3409 B	-31377	1	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1895	-0-	411 B	-30966	1895	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-30966											
03	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3134	N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3224	N	3063	-0-	-161 B	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3030	N	2856	-0-	-174 B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3131	N	3005	-0-	-126 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	2970	N	2783	-0-	-187 B	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*12	3004	N	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-45 B	-4789	1133	2			N	-0-					-0-
02	672	N	1011	-0-	339 B	-4450	1011	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4450											
03	1085	N	985	-0-	-100 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	836	-0-	-274 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1140	N	1007	-0-	-133 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	964	-0-	-116 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1357	-0-	-15 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1019	-0-	-481 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1410	N	1251	-0-	-159 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	952	-0-	-567 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 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. (I) GAS LIFT(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	1761	-0-	-347 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1699	-0-	-121 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1521	-0-	-189 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1377	-0-	-514 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2100	N	1801	-0-	-299 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1439	-0-	-514 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1577	-0-	-283 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	190	-0-	-62 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	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	59	-0-	-61 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1370	-0-	-459 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1102	-0-	-354 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1011	-0-	-309 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	550	-0-	-659 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	633	-0-	-390 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1185	-0-	-148 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,198 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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	374	-0-	-136 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2077	-0-	-107 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2321	-0-	-4 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1635	-0-	-705 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2201	-0-	-93 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2223	-0-	-27 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2189	-0-	-31 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1489	-0-	-960 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8246	N	6767	-0-	-1479 B	-43453	6767	2			N	-0-					-0-
02	4732	N	5901	-0-	1169 B	-42284	5901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -42284																	
03	7688	N	5246	-0-	-2442 B	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	6540	N	5332	-0-	-1208 B	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	7799	N	7799	-0-	-0- B	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	7461	N	7461	-0-	-0- B	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
07	8314	N	8314	-0-	-0- B	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	7931	N	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7470	N	7346	-0-	-124 B	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
10	8308	N	7885	-0-	-423 B	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
11	7680	N	7121	-0-	-559 B	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	7595	N	6814	-0-	-781 B	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,917 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	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2219	-0-	-133 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1861	-0-	-599 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2444	-0-	-5 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2395	-0-	-95 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2359	-0-	-90 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2315	-0-	-85 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1607	-0-	-966 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3317	N	2766	-0-	-551 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2325	-0-	-335 B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2647	-0-	-267 B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2600	-0-	-70 B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2526	-0-	-47 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2150	-0-	-700 B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2747	-0-	-167 B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1292	-0-	-538 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1357	-0-	-596 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,172 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	2294	N	1062	-0-	-1232 B	-0-	105	1	957	3	N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	101	1	2298	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	109	1	2242	3	N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	101	1	1512	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2074	-0-	-592 B	-0-	109	1	1965	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	1451	-0-	-829 B	-0-	112	1	1339	3	N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	112	1	2656	3	N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	110	1	2150	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	104	1	2191	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2026	-0-	-733 B	-0-	110	1	1916	3	N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	105	1	2240	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2265	-0-	-122 B	-0-	112	1	2153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1312	-0-	-4	B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1292	-0-	-165	B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1207	-0-	-233	B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1333	-0-	-124	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1181	-0-	-79	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3432	-0-	-40	B	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
02	3164	N	3007	-0-	-157	B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3503	N	3263	-0-	-240	B	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3330	N	3212	-0-	-118	B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3440	N	3440	-0-	-0-	B	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3150	N	3020	-0-	-130	B	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	3472	N	3472	-0-	-0-	B	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	3441	N	3346	-0-	-95	B	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3287	N	3287	-0-	-0-	B	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3472	N	3368	-0-	-104	B	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3240	N	3217	-0-	-23	B	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
12	3410	N	3145	-0-	-265	B	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDY WELL #: 1 RRCID -> 025111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	588	N	430	-0-	-158 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	539	-0-	-174 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	660	N	247	-0-	-413 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	775	N	538	-0-	-237 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	102	-0-	-888 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 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	1612	N	1505	-0-	-107 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1306	-0-	-178 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	850	-0-	-700 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1379	-0-	-91 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	988	-0-	-624 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	70	-0-	-1370 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1769	-0-	-23 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1424	-0-	-466 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1847	-0-	-106 B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1809	-0-	-141 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1778	-0-	-82 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1327	-0-	-626 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660	N	445	-0-	-215 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	589	N	214	-0-	-375 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	600	N	520	-0-	-80 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 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	2449	N	1721	-0-	-728 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1964	-0-	-220 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1620	-0-	-60 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2031	-0-	-139 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	864	-0-	-1356 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1419	-0-	-627 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	713	N	546	-0-	-167	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	728	N	432	-0-	-296	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	754	-0-	-86	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	930	N	581	-0-	-349	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	775	N	440	-0-	-335	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2571	3	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1985	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3027	N	3027	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2717	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	807	-0-	-1983	B	-0-	100	1	707	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1637	-0-	-843	B	-0-	170	1	1467	3	N	-0-					-0-
06	2949	N	2949	-0-	-0-	B	-0-	300	1	2649	3	N	-0-					-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2685	3	N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2652	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2940	N	2851	-0-	-89	B	-0-	300	1	2551	3	N	-0-					-0-
10	3007	N	2977	-0-	-30	B	-0-	310	1	2667	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	2839	-0-	-41	B	-0-	300	1	2539	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2738	-0-	-207	B	-0-	300	1	2438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,898 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	2449	N	1252	-0-	-1197	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1065	-0-	-279	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	986	-0-	-214	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	859	-0-	-319	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1210	-0-	-170	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1287	-0-	-108	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT	(I) (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	1113	-0-		-158	B	-0-	161	1	952	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	930	-0-		-554	B	-0-	132	1	798	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	948	-0-		-137	B	-0-	142	1	806	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	805	-0-		-275	B	-0-	141	1	664	3	N	-0-			-0-
05	1128	N	1128	-0-		-0-	B	-0-	160	1	968	3	N	-0-			-0-
06	1561	N	1561	-0-		-0-	B	-0-	197	1	1364	3	N	-0-			-0-
07	1419	N	1419	-0-		-0-	B	-0-	200	1	1219	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1147	-0-		-0-	B	-0-	205	1	942	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1349	-0-		-211	B	-0-	189	1	1160	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1340	-0-		-86	B	-0-	195	1	1145	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	922	-0-		-188	B	-0-	124	1	798	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1289	-0-		-106	B	-0-	164	1	1125	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (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	1164	-0-		-293	B	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
02	1419	N	1419	-0-		-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1377	-0-		-204	B	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
04	1140	N	950	-0-		-190	B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
05	1581	N	1074	-0-		-507	B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
06	1471	N	1471	-0-		-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
07	1539	N	1539	-0-		-0-	B	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
08	1334	N	1334	-0-		-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1460	-0-		-10	B	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
10	1550	N	1142	-0-		-408	B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	809	-0-		-481	B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1484	-0-		-35	B	-0-	1484	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 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. GAS LIFT	(I) (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	592	-0-		-927	B	-0-	176	1	416	3	N	-0-			-0-
02	980	N	605	-0-		-375	B	-0-	116	1	489	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-	241	1	985	3	N	-0-			-0-
04	1112	N	1112	-0-		-0-	B	-0-	189	1	923	3	N	-0-			-0-
05	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	204	1	1094	3	N	-0-			-0-
06	1664	N	1664	-0-		-0-	B	-0-	249	1	1415	3	N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-		-0-	B	-0-	258	1	1398	3	N	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	255	1	1176	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1524	-0-		-126	B	-0-	250	1	1274	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1194	-0-		-449	B	-0-	213	1	981	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1377	-0-		-3	B	-0-	245	1	1132	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1105	-0-		-476	B	-0-	244	1	861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	310	1	1678	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1550	-0-	-326 B	-0-	280	1	1270	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	310	1	1698	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1223	-0-	-697 B	-0-	220	1	1003	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	732	-0-	-973 B	-0-	210	1	522	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1780	-0-	-170 B	-0-	300	1	1480	3	N	-0-			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	310	1	1619	3	N	-0-			-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	290	1	1387	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	300	1	1544	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1308	-0-	-614 B	-0-	310	1	998	3	N	-0-			-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	300	1	1728	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1403	-0-	-488 B	-0-	310	1	1093	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: L 1 RRCID -> 025131 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	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
02	280	N	85	-0-	-195 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	560	-0-	-370 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	311	-0-	-712 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	900	N	383	-0-	-517 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
10	713	N	327	-0-	-386 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
11	510	N	314	-0-	-196 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	589	N	299	-0-	-290 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1891	N	1035	-0-	-856 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1449	-0-	-7 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	653	-0-	-959 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1452	-0-	-288 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1049	-0-	-470 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	840	-0-	-648 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,516 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	465	N	397	-0-	-68 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	465	N	205	-0-	-260 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	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	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	372	N	152	-0-	-220 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2050	-0-	-151 B	-0-	465	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1567	-0-	-561 B	-0-	375	1	1192	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1287	-0-	-883 B	-0-	375	1	912	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1513	-0-	-467 B	-0-	450	1	1063	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	842	-0-	-894 B	-0-	210	1	632	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	521	-0-	-739 B	-0-	225	1	296	3	N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	465	1	1696	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	345	1	1143	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	450	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1693	-0-	-477 B	-0-	390	1	1303	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1002	-0-	-438 B	-0-	270	1	732	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1588	-0-	-520 B	-0-	450	1	1138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	620	N	396	-0-	-224 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	570	N	460	-0-	-110 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	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	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 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	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1038	-0-	-402 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1192	-0-	-203 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1369	-0-	-71 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	913	-0-	-467 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	100	-0-	-1419 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	571	-0-	-539 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3225	-0-	-588 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3108	N	2737	-0-	-371 B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3284	-0-	-33 B	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3120	N	3059	-0-	-61 B	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3344	N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3284	N	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3353	N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	3194	-0-	-76 B	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3240	N	2436	-0-	-804 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	3286	N	3027	-0-	-259 B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 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	1240	N	1163	-0-		-77	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-		-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	886	-0-		-254	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	867	-0-		-311	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1003	-0-		-167	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-		-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	868	N	776	-0-		-92	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-		-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1101	-0-		-46	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,602 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. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1347	-0-		-613	B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2374	N	2374	-0-		-0-	B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2087	-0-		-223	B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-		-0-	B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2029	-0-		-281	B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-		-0-	B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1958	-0-		-212	B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2040	N	1769	-0-		-271	B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1792	-0-		-595	B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-		-0-	B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*12	2026	N	2026	-0-		-0-	B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 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	5394	N	5176	-0-		-218	B	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
02	4556	N	4556	-0-		-0-	B	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4798	N	4798	-0-		-0-	B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	5010	N	3053	-0-		-1957	B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
05	5053	N	4095	-0-		-958	B	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4650	N	2812	-0-		-1838	B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3162	N	2644	-0-		-518	B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	4092	N	2374	-0-		-1718	B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3267	N	3267	-0-		-0-	B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3424	N	3424	-0-		-0-	B	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3181	N	3181	-0-		-0-	B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
12	3379	N	3104	-0-		-275	B	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STENCIL WELL #: 1 RRCID -> 025148 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 3612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

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

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 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	1178	N	896	-0-	-282 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	952	N	807	-0-	-145 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	870	N	670	-0-	-200 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	990	N	884	-0-	-106 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	806	N	694	-0-	-112 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	868	N	560	-0-	-308 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 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	2201	N	1469	-0-	-732 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1700	-0-	-232 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1749	-0-	-142 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	720	-0-	-1290 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1208	-0-	-528 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,114 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	1736	N	592	-0-	-1144 B	-0-	144	1	448	3	N	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27 B	-0-	234	1	719	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	558	1	1809	3	N	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	540	1	925	3	N	-0-			-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	414	1	834	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	1106	-0-	-1174 B	-0-	288	1	818	3	N	-0-			-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	504	1	1568	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	414	1	809	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	123	-0-	-987 B	-0-	36	1	87	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	N	288	-0-	-882 B	-0-	252	1	36	3	N	-0-			-0-
*12	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	540	1	50	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,027 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	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
02	1764	N	1553	-0-	-211 B	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1475	-0-	-416 B	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
04	1860	N	1416	-0-	-444 B	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
08	1891	N	1753	-0-	-138 B	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1890	N	1666	-0-	-224 B	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
10	1922	N	1718	-0-	-204 B	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,880 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	1891	N	1643	-0-	-248 B	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	647	-0-	-781 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1372	-0-	-218 B	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31 B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560	N	1078	-0-	-482 B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1017	-0-	-781 B	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,172 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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			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	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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	210	1	1881	3	N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	280	1	1887	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	310	1	2021	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1488	-0-	-522 B	-0-	220	1	1268	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	1846	-0-	-541 B	-0-	220	1	1626	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1915	-0-	-335 B	-0-	300	1	1615	3	N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	310	1	1568	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1623	-0-	-237 B	-0-	260	1	1363	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1776	-0-	-144 B	-0-	300	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1685	-0-	-206 B	-0-	310	1	1375	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106 B	-0-	250	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1657	-0-	-172 B	-0-	310	1	1347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 025163 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	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	1			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 465 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	1829	N	1112	-0-	-717 B	-0-	431	1	681	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65 B	-0-	365	1	690	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	86	1	74	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	174	1	885	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	507	-0-	-671 B	-0-	149	1	358	3	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	87	1	476	3	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	195	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	112	1	397	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	176	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	216	1	1198	3	N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	183	1	859	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1051	-0-	-375 B	-0-	197	1	854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,325 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	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1163	-0-	-237 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1140	-0-	-317 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1100	-0-	-370 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1352	-0-	-118 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1335	-0-	-215 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,429 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	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	877	-0-	-323 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1107	-0-	-93 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1105	-0-	-73 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	819	-0-	-390 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,592 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	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	660	N	557	-0-	-103 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	434	N	166	-0-	-268 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	589	N	377	-0-	-212 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 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	744	N	642	-0-	-102 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	616	N	550	-0-	-66 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	630	N	425	-0-	-205 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	527	-0-	-73 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 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	2046	N	1982	-0-	-64 B	-0-	465	1	1517	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	908	-0-	-1024 B	-0-	255	1	653	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	757	-0-	-1196 B	-0-	360	1	397	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1336	-0-	-584 B	-0-	330	1	1006	3	N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	435	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	450	1	1667	3	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	465	1	1655	3	N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	420	1	1367	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1778	-0-	-352 B	-0-	450	1	1328	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1767	-0-	-341 B	-0-	435	1	1332	3	N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	450	1	1472	3	N	-0-					-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	465	1	1496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,144 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. (I) GAS LIFT(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	1792	N	1678	-0-	-114 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1291	-0-	-629 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1714	-0-	-236 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1140	-0-	-875 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,397 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. (I) GAS LIFT(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	1507	-0-	-570 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1367	-0-	-285 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1106	-0-	-364 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	796	-0-	-723 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1471	-0-	-209 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	912	-0-	-421 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1402	-0-	-117 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,290 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1674	-0-	-248 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	307	-0-	-1343 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1348	-0-	-202 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1628	-0-	-712 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2010	-0-	-284 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,016 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	1984	N	1414	-0-	-570 B	-0-	140	1	1274	3	N	-0-			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	79	1	1784	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	94	1	1934	3	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	104	1	1552	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1962	-0-	-115 B	-0-	103	1	1859	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1100	-0-	-850 B	-0-	85	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	85	1	2021	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1901	-0-	-52 B	-0-	93	1	1808	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	86	1	1822	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1788	-0-	-320 B	-0-	97	1	1691	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	86	1	1834	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1885	-0-	-99 B	-0-	93	1	1792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,531 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	2046	N	1961	-0-	-85 B	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
02	1820	N	1804	-0-	-16 B	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	N	1632	-0-	-352 B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1660	-0-	-230 B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1641	-0-	-64 B	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1559	-0-	-151 B	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,290 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	5460	N	5460	-0-	-0- B	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
02	4795	N	4795	-0-	-0- B	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4806	N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
04	5280	N	2713	-0-	-2567 B	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
05	5301	N	3904	-0-	-1397 B	-0-	3904	2			N	-0-			-0-
06	4650	N	2791	-0-	-1859 B	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
07	3622	N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
08	3906	N	2803	-0-	-1103 B	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3077	N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
10	3627	N	3185	-0-	-442 B	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
12	3193	N	3003	-0-	-190 B	-0-	3003	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,044 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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	N	6233	-0-		-29	B	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5745	N	5745	-0-		-0-	B	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	6120	N	6120	-0-		-0-	B	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	6030	N	4237	-0-		-1793	B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	6355	N	4255	-0-		-2100	B	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
06	5910	N	3338	-0-		-2572	B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	4459	N	4459	-0-		-0-	B	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4247	N	4062	-0-		-185	B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4018	N	4018	-0-		-0-	B	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	4543	N	4543	-0-		-0-	B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	3970	N	3970	-0-		-0-	B	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4154	N	4046	-0-		-108	B	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,026 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	(I) (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	2461	-0-		-112	B	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-		-0-	B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2580	N	2580	-0-		-0-	B	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1597	-0-		-773	B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1956	-0-		-679	B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1336	-0-		-1154	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-		-0-	B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1456	-0-		-497	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1623	N	1623	-0-		-0-	B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1810	-0-		-50	B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-		-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,448 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	(I) (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	588	N	324	-0-		-264	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	930	N	775	-0-		-155	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-		-216	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-		-95	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	750	N	479	-0-		-271	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-		-80	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-		-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	330	N	7	-0-		-323	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-		-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 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. (I) GAS LIFT(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	1923	-0-	-433 B	-0-	310	1	1613	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1718	-0-	-158 B	-0-	280	1	1438	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	310	1	1796	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	220	1	1330	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1757	-0-	-134 B	-0-	220	1	1537	3	N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	300	1	1968	3	N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	310	1	1972	3	N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	290	1	1596	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2280	N	1983	-0-	-297 B	-0-	300	1	1683	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1855	-0-	-439 B	-0-	270	1	1585	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1800	-0-	-30 B	-0-	270	1	1530	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1878	-0-	-168 B	-0-	310	1	1568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,006 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. (I) GAS LIFT(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	3263	-0-	-240 B	-0-	558	1	2705	3	N	-0-					-0-
02	2688	N	2516	-0-	-172 B	-0-	468	1	2048	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	558	1	2455	3	N	-0-					-0-
04	3150	N	2163	-0-	-987 B	-0-	378	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2429	-0-	-361 B	-0-	396	1	2033	3	N	-0-					-0-
06	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	504	1	2527	3	N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	522	1	2465	3	N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	468	1	2168	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3250	N	3250	-0-	-0- B	-0-	540	1	2710	3	N	-0-					-0-
10	2976	N	2750	-0-	-226 B	-0-	468	1	2282	3	N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	450	1	2227	3	N	-0-					-0-
12	3348	N	2564	-0-	-784 B	-0-	558	1	2006	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,279 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. (I) GAS LIFT(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	1981	-0-	-158 B	-0-	465	1	1516	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1558	-0-	-94 B	-0-	375	1	1183	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	465	1	1504	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1474	-0-	-446 B	-0-	330	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1512	-0-	-224 B	-0-	270	1	1242	3	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	435	1	1599	3	N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	465	1	1588	3	N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	435	1	1184	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2040	N	1812	-0-	-228 B	-0-	450	1	1362	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1634	-0-	-412 B	-0-	405	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	420	1	1314	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1717	-0-	-143 B	-0-	465	1	1252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,097 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	3007	N	2762	-0-	-245 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	3453	N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3729	N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	4122	N	4122	-0-	-0- B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	3960	N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	3600	N	2984	-0-	-616 B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	4247	N	3025	-0-	-1222 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3968	N	2929	-0-	-1039 B	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2896	-0-	-74 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3038	N	2925	-0-	-113 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2802	-0-	-18 B	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2861	-0-	-146 B	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,448 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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	588	N	535	-0-	-53 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	544	-0-	-107 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	N	415	-0-	-185 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	600	-0-	-888 B	-0-	59	1	541	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1393	-0-	-7 B	-0-	59	1	1334	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	69	1	1424	3	N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	66	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1173	-0-	-377 B	-0-	62	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	736	-0-	-704 B	-0-	57	1	679	3	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	70	1	1658	3	N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	65	1	1260	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	70	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1222	-0-	-514 B	-0-	66	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	70	1	1496	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1431	-0-	-150 B	-0-	71	1	1360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1714	-0-	-332 B	-0-	468	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	628	-0-	-996 B	-0-	180	1	448	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	468	1	1501	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1500	-0-	-150 B	-0-	396	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	378	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1883	-0-	-37 B	-0-	540	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	966	-0-	-584 B	-0-	558	1	408	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1679	-0-	-211 B	-0-	198	1	1481	3	N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	432	1	1541	3	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	396	1	1205	3	N	-0-					-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	558	1	1503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,271 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	806	N	301	-0-	-505 B	-0-	280	1	21	3	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	250	1	966	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	310	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	220	1	715	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	867	-0-	-466 B	-0-	190	1	677	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1155	-0-	-165 B	-0-	300	1	855	3	N	-0-					-0-
07	961	N	666	-0-	-295 B	-0-	310	1	356	3	N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	310	1	894	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	816	-0-	-354 B	-0-	300	1	516	3	N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	280	1	704	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	996	-0-	-174 B	-0-	260	1	736	3	N	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	310	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,663 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	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	450	1	752	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	795	-0-	-297 B	-0-	270	1	525	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	46	-0-	-1008 B	-0-	15	1	31	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	881	-0-	-289 B	-0-	195	1	686	3	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	330	1	880	3	N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	450	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	450	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	465	1	868	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1449	-0-	-231 B	-0-	450	1	999	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1309	-0-	-179 B	-0-	420	1	889	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1117	-0-	-173 B	-0-	450	1	667	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1365	-0-	-123 B	-0-	465	1	900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,872 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	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 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	1168	-0-	-382 B	-0-	450	1	718	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	933	-0-	-215 B	-0-	306	1	627	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	558	1	959	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1116	-0-	-24 B	-0-	324	1	792	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	306	1	652	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44 B	-0-	540	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	558	-0-	-589 B	-0-	558	1			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	390	-0-	-1050 B	-0-	108	1	282	3	N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	558	1	995	3	N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	540	1	940	3	N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	558	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,290 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	620	N	408	-0-	-212 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	682	N	115	-0-	-567 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	372	-0-	-78 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	434	N	211	-0-	-223 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	330	N	206	-0-	-124 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	372	N	230	-0-	-142 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 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	682	N	407	-0-	-275 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	775	N	214	-0-	-561 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	660	N	496	-0-	-164 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	387	-0-	-123 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	496	N	229	-0-	-267 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	360	N	150	-0-	-210 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	403	N	225	-0-	-178 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 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	4382	N	4382	-0-	-0- B	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3999	-0-	-145 B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4568	N	4568	-0-	-0- B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	4230	N	3321	-0-	-909 B	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	4061	-0-	-372 B	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	4410	N	4190	-0-	-220 B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
07	4491	N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	4016	-0-	-45 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4206	N	4206	-0-	-0- B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
10	4495	N	2808	-0-	-1687 B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	288	-0-	-3612 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	566	-0-	-3774 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,896 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	4372	N	4372	-0-	-0- B	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
02	3819	N	3819	-0-	-0- B	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4369	N	4369	-0-	-0- B	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
04	4230	N	3197	-0-	-1033 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	2866	-0-	-1350 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	4230	N	3372	-0-	-858 B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	3071	-0-	-246 B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2383	-0-	-469 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3846	N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	4361	N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	4453	N	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3132	-0-	-836 B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,241 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	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1055	-0-	-177 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	878	-0-	-382 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	791	-0-	-449 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	309	-0-	-801 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 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	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	279	N	129	-0-	-150 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 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	1240	N	653	-0-	-587 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1335	-0-	-60 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1147	-0-	-279 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	860	-0-	-430 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1086	-0-	-278 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,471 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	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	527	N	207	-0-	-320 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	372	N	83	-0-	-289 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	420	N	301	-0-	-119 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341	N	109	-0-	-232 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 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	2108	N	1800	-0-	-308 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1786	-0-	-260 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1483	-0-	-257 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1717	-0-	-546 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1960	-0-	-260 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1854	-0-	-285 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1863	-0-	-152 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,880 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	1364	N	384	-0-	-980 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	868	N	509	-0-	-359 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	217	-0-	-744 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	558	N	129	-0-	-429 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	666	-0-	-667 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	708	-0-	-462 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	305	-0-	-749 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 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	403	N	214	-0-	-189 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	403	N	69	-0-	-334 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	420	N	106	-0-	-314 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	217	N	64	-0-	-153 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 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	1488	N	1472	-0-	-16 B	-0-	62	1	1410	2	N	-0-			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	53	1	1146	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	59	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1237	-0-	-173 B	-0-	53	1	1184	2	N	-0-			-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	59	1	1348	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	964	-0-	-356 B	-0-	50	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	56	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	54	1	1392	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	54	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1370	-0-	-118 B	-0-	54	1	1316	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1294	-0-	-116 B	-0-	52	1	1242	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82 B	-0-	57	1	1318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,008 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	1271	N	1078	-0-	-193 B	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	732	-0-	-318 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	792	-0-	-572 B	-0-	792	3			N	-0-			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
10	1333	N	963	-0-	-370 B	-0-	963	3			N	-0-			-0-
11	1080	N	648	-0-	-432 B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,888 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	1147	N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	960	-0-	-125 B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
04	960	N	673	-0-	-287 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
05	1240	N	773	-0-	-467 B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	942	-0-	-267 B	-0-	942	3			N	-0-			-0-
11	1050	N	684	-0-	-366 B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 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. GAS LIFT	(I) (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	1559	-0-		-53	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1520	N	1520	-0-		-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	992	-0-		-508	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1115	-0-		-466	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-		-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1560	N	1528	-0-		-32	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1180	-0-		-463	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	756	-0-		-594	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	993	-0-		-588	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 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. GAS LIFT	(I) (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	1191	-0-		-111	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-		-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1333	N	1167	-0-		-166	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1002	-0-		-138	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1057	-0-		-276	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-		-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-		-0-	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1290	N	1273	-0-		-17	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1156	-0-		-177	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	958	-0-		-242	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-		-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,207 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-		-0-	B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1061	-0-		-3	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1209	N	1024	-0-		-185	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1127	-0-		-313	B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-		-0-	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1233	-0-		-100	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1290	N	1288	-0-		-2	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-		-59	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1177	-0-		-23	B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1069	-0-		-264	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,688 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. GAS LIFT	(I) (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	3548	-0-		-110	B	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3388	N	3099	-0-		-289	B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3426	N	3426	-0-		-0-	B	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3458	N	3458	-0-		-0-	B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3500	N	3500	-0-		-0-	B	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	3554	N	3554	-0-		-0-	B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4001	N	4001	-0-		-0-	B	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	3503	N	3026	-0-		-477	B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3540	N	2218	-0-		-1322	B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3999	N	3789	-0-		-210	B	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	3645	N	3645	-0-		-0-	B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*12	3234	N	3234	-0-		-0-	B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,498 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. GAS LIFT	(I) (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	3060	-0-		-0-	B	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-		-0-	B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2843	N	2843	-0-		-0-	B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2827	-0-		-143	B	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3320	N	3320	-0-		-0-	B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3065	N	3065	-0-		-0-	B	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3129	N	3129	-0-		-0-	B	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3317	N	3054	-0-		-263	B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3060	N	2874	-0-		-186	B	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3131	N	2979	-0-		-152	B	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2970	N	2612	-0-		-358	B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2940	-0-		-36	B	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,257 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. GAS LIFT	(I) (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	2691	-0-		-254	B	-0-	558	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-		-0-	B	-0-	504	1	2168	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2412	N	2412	-0-		-0-	B	-0-	558	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2892	N	2892	-0-		-0-	B	-0-	540	1	2352	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2501	-0-		-444	B	-0-	558	1	1943	2	N	-0-					-0-
06	2973	N	2973	-0-		-0-	B	-0-	540	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	3167	N	3167	-0-		-0-	B	-0-	558	1	2609	2	N	-0-					-0-
08	2998	N	2998	-0-		-0-	B	-0-	558	1	2440	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2970	N	2958	-0-		-12	B	-0-	540	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	3162	N	3032	-0-		-130	B	-0-	558	1	2474	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2814	-0-		-96	B	-0-	540	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	3069	N	2661	-0-		-408	B	-0-	558	1	2103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,771 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	4185	N	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3749	N	3749	-0-	-0- B	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
05	4202	N	4070	-0-	-132 B	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
06	3630	N	3002	-0-	-628 B	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
07	3746	N	3746	-0-	-0- B	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
08	4061	N	3708	-0-	-353 B	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3536	N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
10	3751	N	3499	-0-	-252 B	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
11	3600	N	3451	-0-	-149 B	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
12	3658	N	3454	-0-	-204 B	-0-	3454	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1594	-0-	-58 B	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1401	-0-	-366 B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1121	-0-	-649 B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
10	2170	N	1752	-0-	-418 B	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	1596	-0-	-204 B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
12	1829	N	1599	-0-	-230 B	-0-	1599	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	890	-0-	-257 B	-0-	450	1	440	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	842	-0-	-250 B	-0-	378	1	464	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	558	1	672	3	N	-0-			-0-
04	870	N	858	-0-	-12 B	-0-	414	1	444	3	N	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	396	1	558	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1182	-0-	-18 B	-0-	540	1	642	3	N	-0-			-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	486	1	567	3	N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	450	1	553	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	540	1	615	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	945	-0-	-109 B	-0-	450	1	495	3	N	-0-			-0-
11	960	N	828	-0-	-132 B	-0-	432	1	396	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	953	-0-	-256 B	-0-	486	1	467	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 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	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	47	-0-	-205 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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	1085	N	508	-0-	-577 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	924	N	774	-0-	-150 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3236	-0-	236 B	236	3236	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3813	-0-	713 B	949	3813	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3742	-0-	642 B	1591	3742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1591																	
09	4309	R	2718	-0-	-1591 B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	3813	#	3142	-0-	-671 B	-671	3142	3			N	-0-					-0-
11	3690	#	3513	-0-	-177 B	-848	3513	3			N	-0-					-0-
12	3813	#	204	-0-	-3609 B	-4457	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,445 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	806	N	70	-0-	-736 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	682	N	122	-0-	-560 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	570	N	442	-0-	-128 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	558	N	408	-0-	-150 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 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	1178	N	826	-0-	-352 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	980	N	51	-0-	-929 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	597	-0-	-364 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	589	N	39	-0-	-550 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 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	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	713	N	350	-0-	-363 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	399	-0-	-171 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	558	N	251	-0-	-307 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 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	1922	N	1378	-0-	-544 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1499	-0-	-392 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1523	-0-	-457 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1415	-0-	-73 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	982	-0-	-537 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,457 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	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	587	-0-	-1603 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	651	-0-	-1643 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	670	-0-	-1700 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	744	N	446	-0-	-298 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,640 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	1612	N	1419	-0-	-193 B	-0-	450	1	969	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	378	1	291	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	558	1	1465	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1306	-0-	-74 B	-0-	396	1	910	3	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	414	1	657	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1840	-0-	-110 B	-0-	540	1	1300	3	N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	558	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	558	1	1231	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1711	-0-	-119 B	-0-	540	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1718	-0-	-235 B	-0-	558	1	1160	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1544	-0-	-196 B	-0-	540	1	1004	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142 B	-0-	558	1	1067	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,664 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	13	-0-	13 B	21	13	3			N	-0-					-0-
02	0		10	-0-	10 B	31	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	31					N	-0-					-0-
04	0		13	-0-	13 B	44	13	3			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					-0-
06	44	N	-0-	-0-	-44 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 36 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	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1185	-0-	-585 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1042	-0-	-570 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1423	-0-	-437 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1499	-0-	-361 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,921 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	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	450	N	287	-0-	-163 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	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	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 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	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3673	-0-	673 B	673	3673	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2760	-0-	-340 B	333	2760	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7702	-0-	4702 B	5035	990	1	6712	3	N	-0-					-0-
07	11798	R	6763	-0-	-5035 B	-0-	990	1	5773	3	N	-0-					-0-
08	3782	#	3190	-0-	-592 B	-592	396	1	2794	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -592																	
09	7710	#	1236	-0-	-6474 B	-7066	363	1	873	3	N	-0-					-0-
10	7967	#	2293	-0-	-5674 B	-12740	462	1	1831	3	N	-0-					-0-
11	7710	#	4673	-0-	-3037 B	-15777	792	1	3881	3	N	-0-					-0-
12	7967	#	3498	-0-	-4469 B	-20246	1023	1	2475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,758 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	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1538	-0-	-170 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1251	-0-	-519 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1382	-0-	-323 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1569	-0-	-201 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1124	-0-	-674 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,462 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	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	630	N	477	-0-	-153 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	329	-0-	-167 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,781 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	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	746	-0-	-346 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	507	-0-	-573 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	263	-0-	-247 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	680	-0-	-436 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	930	N	486	-0-	-444 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 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	682	N	606	-0-	-76 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600	N	421	-0-	-179 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	529	-0-	-221 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	744	N	263	-0-	-481 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	750	N	608	-0-	-142 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 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	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	522	1	960	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	468	1	815	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	119	-0-	-966 B	-0-	72	1	47	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	226	-0-	-1214 B	-0-	126	1	100	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	796	-0-	-630 B	-0-	396	1	400	3	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	540	1	674	3	N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	558	1	904	3	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	522	1	1143	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1191	-0-	-9 B	-0-	378	1	813	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	545	-0-	-912 B	-0-	144	1	401	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1242	-0-	-378 B	-0-	378	1	864	3	N	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	558	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,580 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	1674	N	1643	-0-	-31 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1440	-0-	-156 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1357	-0-	-233 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1620	-0-	-147 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1637	-0-	-133 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,336 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	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	621	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	460	1	817	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	713	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1468	-0-	-362 B	-0-	506	1	962	3	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	483	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	690	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	667	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	529	1	1152	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1971	-0-	-159 B	-0-	667	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	713	1	1404	3	N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	621	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1770	-0-	-276 B	-0-	713	1	1057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,502 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	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	588	N	274	-0-	-314 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	717	-0-	-273 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	806	N	338	-0-	-468 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	690	N	311	-0-	-379 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	744	N	475	-0-	-269 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,467 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	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2061	-0-	-47 B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2062	-0-	-38 B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1782	-0-	-357 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1890	-0-	-90 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1944	-0-	-195 B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1793	-0-	-97 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1602	-0-	-258 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,779 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	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1608	-0-	-72	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1692	-0-	-108	B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1684	-0-	-207	B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	695	-0-	-1105	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	369	-0-	-1367	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,659 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	496	N	75	-0-	-421	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	364	N	170	-0-	-194	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	420	N	117	-0-	-303	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	300	N	151	-0-	-149	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	465	N	36	-0-	-429	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 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	1488	N	1396	-0-	-92	B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1093	-0-	-223	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1491	-0-	-555	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1736	-0-	-184	B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1552	-0-	-308	B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1401	-0-	-397	B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,434 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	1426	N	1325	-0-	-101 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1143	-0-	-531 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	659	-0-	-631 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	996	-0-	-114 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	682	N	149	-0-	-533 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	536	-0-	-518 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	530	-0-	-460 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 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	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	480	R	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	434	R	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	900	N	51	-0-	-849 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	496	N	306	-0-	-190 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 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	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	1			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 558 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	1302	N	15	-0-	-1287	B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	B	-0-	300	1	399	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	465	1	569	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	450	1	362	3	N	-0-					-0-
05	775	N	377	-0-	-398	B	-0-	240	1	137	3	N	-0-					-0-
06	990	N	95	-0-	-895	B	-0-	60	1	35	3	N	-0-					-0-
07	837	N	659	-0-	-178	B	-0-	315	1	344	3	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	375	1	658	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	285	1	75	3	N	-0-					-0-
10	651	N	151	-0-	-500	B	-0-	135	1	16	3	N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	76	-0-	-296	B	-0-	60	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 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	3049	N	3049	-0-	-0-	B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3080	N	2484	-0-	-596	B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	2906	-0-	-70	B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2781	-0-	-159	B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3468	N	3468	-0-	-0-	B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	3009	N	3009	-0-	-0-	B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3405	N	3405	-0-	-0-	B	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	2773	-0-	-699	B	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3326	N	3326	-0-	-0-	B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3410	N	2706	-0-	-704	B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	3098	N	3098	-0-	-0-	B	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3441	N	3091	-0-	-350	B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,096 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	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	527	N	185	-0-	-342	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	600	N	519	-0-	-81	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	589	N	406	-0-	-183	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 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	7998	N	5795	-0-	-2203 B	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	6955	N	6955	-0-	-0- B	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5331	N	5331	-0-	-0- B	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	6503	N	6503	-0-	-0- B	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	7688	N	7244	-0-	-444 B	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	7281	N	7281	-0-	-0- B	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	6789	N	6789	-0-	-0- B	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7254	N	5697	-0-	-1557 B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7290	N	6464	-0-	-826 B	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	6789	N	6772	-0-	-17 B	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
11	5576	N	5576	-0-	-0- B	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	6665	N	6275	-0-	-390 B	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,682 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	5518	N	5331	-0-	-187 B	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
02	4090	N	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4847	N	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
04	5160	N	5053	-0-	-107 B	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	5645	N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	5143	N	5143	-0-	-0- B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	5535	N	5535	-0-	-0- B	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5642	N	5446	-0-	-196 B	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5166	N	5166	-0-	-0- B	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	5549	N	5175	-0-	-374 B	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
11	5280	N	4785	-0-	-495 B	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	5332	N	4602	-0-	-730 B	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,818 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	2139	N	2215	-0-	76 B	-3917	93	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	2149	-0-	105 B	-3812	95	1	2054	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3812																	
03	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	109	1	2395	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1860	-0-	-270 B	-0-	80	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2215	-0-	-172 B	-0-	93	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1705	-0-	-725 B	-0-	88	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	88	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	86	1	2226	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	82	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2158	-0-	-198 B	-0-	85	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2067	-0-	-183 B	-0-	83	1	1984	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2206	-0-	-26 B	-0-	91	1	2115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,897 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. GAS LIFT	(I)(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	2411	-0-		-1061	B	-0-	420	1	1991	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1739	-0-		-277	B	-0-	420	1	1319	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2697	N	2155	-0-		-542	B	-0-	465	1	1690	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1397	-0-		-943	B	-0-	285	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-		-0-	B	-0-	330	1	1655	3	N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-		-0-	B	-0-	405	1	2352	3	N	-0-					-0-
07	3623	N	3623	-0-		-0-	B	-0-	465	1	3158	3	N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-		-0-	B	-0-	390	1	2428	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3422	N	3422	-0-		-0-	B	-0-	450	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	3627	N	2650	-0-		-977	B	-0-	390	1	2260	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2273	-0-		-457	B	-0-	375	1	1898	3	N	-0-					-0-
12	3534	N	3091	-0-		-443	B	-0-	450	1	2641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,321 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. GAS LIFT	(I)(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	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-		-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1426	N	1249	-0-		-177	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1008	-0-		-342	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	687	-0-		-522	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-		-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-		-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-		-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1258	N	1258	-0-		-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-		-45	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-		-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1074	-0-		-228	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,970 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. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1915	-0-		-17	B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2004	N	2004	-0-		-0-	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2022	-0-		-48	B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-		-89	B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-		-0-	B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2022	-0-		-55	B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1979	-0-		-36	B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1980	N	1879	-0-		-101	B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1943	-0-		-72	B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1901	-0-		-19	B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1647	-0-		-306	B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,442 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	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	729	-0-	-291 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	969	-0-	-51 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	990	N	385	-0-	-605 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 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	6200	N	4119	-0-	-2081 B	-0-	435	1	3684	3	N	-0-					-0-
02	5194	N	5194	-0-	-0- B	-0-	431	1	4763	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	3890	-0-	-357 B	-0-	381	1	3509	3	N	-0-					-0-
04	3990	N	3398	-0-	-592 B	-0-	475	1	2923	3	N	-0-					-0-
05	5766	N	3863	-0-	-1903 B	-0-	454	1	3409	3	N	-0-					-0-
06	4577	N	4577	-0-	-0- B	-0-	401	1	4176	3	N	-0-					-0-
07	6704	N	6704	-0-	-0- B	-0-	497	1	6207	3	N	-0-					-0-
08	3875	N	2726	-0-	-1149 B	-0-	392	1	2334	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4800	N	4800	-0-	-0- B	-0-	472	1	4328	3	N	-0-					-0-
10	6696	N	4740	-0-	-1956 B	-0-	416	1	4324	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2481	-0-	-159 B	-0-	345	1	2136	3	N	-0-					-0-
12	4960	N	4798	-0-	-162 B	-0-	483	1	4315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,290 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	3301	N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
02	4233	N	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5013	N	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	1376	-0-	-1804 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	4681	N	2873	-0-	-1808 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	4860	N	-0-	-0-	-4860 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	5867	N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5305	N	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
10	5113	N	5113	-0-	-0- B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
11	5670	N	4919	-0-	-751 B	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	5487	N	4608	-0-	-879 B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,602 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	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	525	-0-	-225 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	837	N	416	-0-	-421 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	636	-0-	-174 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	744	N	617	-0-	-127 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,881 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	2232	N	2450	-0-	218 B	-4361	2450	3			N	-0-					-0-
02	952	N	2010	-0-	1058 B	-3303	2010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2168 CANCELLED UNDERAGE -> -1135																	
03	2604	N	2233	-0-	-371 B	-2168	2233	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	741	-0-	-1629 B	-2168	741	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1598	-0-	-634 B	-2168	1598	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-2168					N	-0-					-0-
07	775	N	1392	-0-	617 B	-1551	1392	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	2372	-0-	760 B	-791	2372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -791																	
09	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1958	-0-	-352 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*12	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,684 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	DLQ	G-10	2988	-0-	2988 B	10229	78	1	2840	3	Y	64	32	1			36
							70	9									
02	12658	N	2429	-0-	-10229 B	-0-	70	1	2256	3	Y	94	110	1			20
							103	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	2576	-0-	-927 B	-0-	78	1	2407	3	Y	83	99	1			4
							91	9									
04	INC	G-10	74	-0-	74 B	74	43	3	31	9	Y	28	19	1			13
05	INC	G-10	1912	-0-	1912 B	1986	1879	3	33	9	Y	30	21	1			22
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	1986					Y	32	44	1			10
07	INC	G-10	2130	-0-	2130 B	4116	2105	3	25	9	Y	23					33
08	INC	G-10	2975	-0-	2975 B	7091	2960	3	15	9	Y	14	43	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7091																	
09	INC	G-10	3065	-0-	3065 B	10156	3058	3	7	9	Y	6					10
10	13017	N	2861	-0-	-10156 B	-0-	2817	3	44	9	Y	40	31	1			19
11	2880	N	2467	-0-	-413 B	-0-	75	1	2346	3	Y	42	57	1			4
							46	9									
12	3162	#	2631	-0-	-531 B	-531	78	1	2439	3	Y	104	104	1			4
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 26,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

01	1767	N	1332	-0-	-435 B	-0-	141	1	1191	3	N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	133	1	1466	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1192	-0-	-110 B	-0-	117	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1059	-0-	-231 B	-0-	148	1	911	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1219	-0-	-548 B	-0-	143	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	120	1	1254	3	N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	150	1	1878	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	857	-0-	-352 B	-0-	123	1	734	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	148	1	1360	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1433	-0-	-582 B	-0-	126	1	1307	3	N	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55 B	-0-	109	1	676	3	N	-0-					-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	157	1	1404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

01	DLQ	G-10	4193	-0-	4193 B	13907	4123	3	70	9	Y	64	32	1			36
02	17577	N	3670	-0-	-13907 B	-0-	3567	3	103	9	Y	94	110	1			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4650	N	3698	-0-	-952 B	-0-	3613	3	85	9	Y	77	94	1			3
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	122	71	1			54
05	INC	G-10	2168	-0-	2168 B	2168	2134	3	34	9	Y	31	63	1			22
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	2168					Y	-0-	22	1			-0-
07	INC	G-10	2476	-0-	2476 B	4644	2451	3	25	9	Y	23					23
08	INC	G-10	4592	-0-	4592 B	9236	4575	3	17	9	Y	15	34	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9236																	
09	INC	G-10	4145	-0-	4145 B	13381	4138	3	7	9	Y	6					10
10	17468	N	4087	-0-	-13381 B	-0-	4037	3	50	9	Y	45	34	1			21
11	4440	N	4018	-0-	-422 B	-0-	3972	3	46	9	Y	42	59	1			4
12	4588	#	4046	-0-	-542 B	-542	3937	3	109	9	Y	99	100	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

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	DLQ	G-10	428	-0-	428 B	1179	428	3			Y	-0-					-0-
02	1555	N	376	-0-	-1179 B	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
04	INC	G-10	291	-0-	291 B	291	291	3			Y	-0-					-0-
05	INC	G-10	338	-0-	338 B	629	338	3			Y	-0-					-0-
06	INC	G-10	617	-0-	617 B	1246	617	3			Y	-0-					-0-
07	INC	G-10	626	-0-	626 B	1872	626	3			Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	565	-0-	565 B	2437	565	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2437																	
09	INC	G-10	524	-0-	524 B	2961	524	3			Y	-0-					-0-
10	3000	N	445	-0-	-2555 B	406	445	3			Y	-0-					-0-
11	806	N	400	-0-	-406 B	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

01	2976	N	2205	-0-	-771 B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1479	-0-	-761 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1252	-0-	-878 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2822	-0-	-118 B	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2384	-0-	-436 B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2227	-0-	-160 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1590	-0-	-480 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	834	-0-	-1615 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	539	-0-	-143 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	570	N	406	-0-	-164 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	589	N	298	-0-	-291 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	541	-0-	-59 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 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	1209	N	428	-0-	-781 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1058	-0-	-306 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	725	-0-	-484 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	960	N	475	-0-	-485 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	560	-0-	-494 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	992	N	649	-0-	-343 B	-0-	259	1	390	3	N	-0-					-0-
02	896	N	607	-0-	-289 B	-0-	252	1	355	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	325	1	691	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	234	1	442	3	N	-0-					-0-
05	682	N	442	-0-	-240 B	-0-	173	1	269	3	N	-0-					-0-
06	990	N	967	-0-	-23 B	-0-	306	1	661	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	335	1	766	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	351	1	573	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	347	1	639	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	972	-0-	-144 B	-0-	362	1	610	3	N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	370	1	609	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	806	-0-	-217 B	-0-	354	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	621	-0-	-30	B	-3334	621	2			N	-0-					-0-
02	392	N	595	-0-	203	B	-3131	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3131																		
03	589	N	481	-0-	-108	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	530	-0-	-40	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1007	-0-	-140	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	990	N	174	-0-	-816	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	992	N	535	-0-	-457	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	990	N	726	-0-	-264	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	905	-0-	-118	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 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	2201	N	2060	-0-	-141	B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	1677	-0-	-1113	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	1124	-0-	-736	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	795	-0-	-321	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	570	N	422	-0-	-148 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	89	-0-	-345 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	450	N	250	-0-	-200 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	434	N	207	-0-	-227 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	215	-0-	-849 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1152	-0-	-429 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1103	-0-	-397 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	642	-0-	-468 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1046	-0-	-163 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	443	-0-	-187 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	842	-0-	-677 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	588	-0-	-432 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,491 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	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630	N	448	-0-	-182 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	68	1	576	3	N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	57	1	631	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	54	1	495	3	N	-0-					-0-
04	630	N	478	-0-	-152 B	-0-	67	1	411	3	N	-0-					-0-
05	775	N	597	-0-	-178 B	-0-	70	1	527	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	53	1	556	3	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	66	1	827	3	N	-0-					-0-
08	589	N	413	-0-	-176 B	-0-	59	1	354	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	69	1	635	3	N	-0-					-0-
10	899	N	640	-0-	-259 B	-0-	56	1	584	3	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	52	1	324	3	N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	73	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	898	-0-	-242 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	961	-0-	-155 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	799	-0-	-401 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	112	-0-	-1159 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	960	N	771	-0-	-189 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,502 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	2666	N	1928	-0-	-738 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1802	-0-	-298 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	322	-0-	-2798 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1375	-0-	-547 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	3270	N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2842	-0-	-308 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3317	N	3184	-0-	-133 B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3344	N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2376	-0-	-714 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	4822	N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	2001	-0-	-1239 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	3538	N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	4836	N	2293	-0-	-2543 B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	22	-0-	-1988 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	4319	N	4319	-0-	-0- B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
11	3725	N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
*12	4940	N	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	1	-0-	-3068 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3806	N	3806	-0-	-0- B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3216	N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	1836	-0-	-1854 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	4222	N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	3392	N	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	971	-0-	-859 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	4216	N	2308	-0-	-1908 B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	1484	-0-	-1786 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*12	3616	N	3616	-0-	-0- B	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,894 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	682	N	23	-0-	-659 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	616	N	223	-0-	-393 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	981	-0-	-55 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	956	-0-	-184 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	952	-0-	-68 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2157	-0-	-447 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2283	-0-	-228 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2289	-0-	-261 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2368	-0-	-19 B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	957	-0-	-1263 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1661	-0-	-850 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	755	-0-	-1555 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2534	-0-	-70 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,078 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. (I) GAS LIFT(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	5985	-0-	-649 B	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	6964	N	6964	-0-	-0- B	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7979	N	7979	-0-	-0- B	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
04	7784	N	7784	-0-	-0- B	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
05	8531	N	8531	-0-	-0- B	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	7710	N	5889	-0-	-1821 B	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
07	8029	N	6125	-0-	-1904 B	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	8525	N	5796	-0-	-2729 B	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5880	N	5519	-0-	-361 B	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
10	6138	N	5682	-0-	-456 B	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	5610	N	5177	-0-	-433 B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
12	5704	N	5151	-0-	-553 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	980	N	950	-0-	-30 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	961	-0-	-89 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1033	-0-	-83 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2537	-0-	-67 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2550	-0-	-85 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2138	-0-	-322 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1953	-0-	-589 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1396	-0-	-1146 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1653	-0-	-477 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1946	-0-	-7 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,208 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	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1066	-0-	-464 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	901	-0-	-556 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1404	-0-	-6 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	995	-0-	-493 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1116	-0-	-174 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3038	N	1464	-0-	-1574 B	-0-	567	1	897	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	1358	-0-	-1190 B	-0-	470	1	888	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	181	-0-	-377 B	-0-	97	1	84	3	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	283	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	742	-0-	-777 B	-0-	218	1	524	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	128	1	700	3	N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	341	1	2247	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	181	1	644	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	315	1	2141	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	383	1	2129	3	N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	307	1	1435	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	1728	-0-	-814 B	-0-	324	1	1404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1695	-0-	-661 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1193	-0-	-457 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1571	-0-	-754 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	655	-0-	-1235 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	678	-0-	-903 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	N	1459	-0-	-277 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,865 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	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1273	-0-	-308 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	432	-0-	-858 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	952	-0-	-350 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1437	-0-	-303 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1442	-0-	-170 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	1959	-0-	-1011 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2101	-0-	-627 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
07	3124	N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2978	-0-	-82 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	2345	-0-	-786 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2490	-0-	-579 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	696	-0-	-141 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	660	N	522	-0-	-138 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	682	N	503	-0-	-179 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	713	N	237	-0-	-476 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,746 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	3844	N	3818	-0-	-26 B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3344	-0-	-128 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3627	-0-	-186 B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	2583	-0-	-1107 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	2677	-0-	-1012 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	3580	N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
07	3717	N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3228	N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3651	N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
10	3720	N	2947	-0-	-773 B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	3548	N	3548	-0-	-0- B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3527	-0-	-255 B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1891	N	1661	-0-	-230 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1528	-0-	-124 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1226	-0-	-394 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1370	-0-	-335 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1116	-0-	-594 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	883	-0-	-1008 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	688	-0-	-1079 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1391	-0-	-9 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1075	-0-	-455 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1314	-0-	-236 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1540	-0-	-20 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1328	-0-	-253 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1517	-0-	-64 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,388 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	2356	N	2135	-0-	-221 B	-0-	924	1	1211	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1559	-0-	-597 B	-0-	627	1	932	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1443	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1942	-0-	-128 B	-0-	990	1	952	3	N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	726	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	990	1	1466	3	N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1482	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	825	1	1221	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2163	-0-	-297 B	-0-	858	1	1305	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2118	-0-	-393 B	-0-	924	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	990	1	1429	3	N	-0-					-0-
*12	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,930 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	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	28	-0-	-302 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	496	N	6	-0-	-490 B	-0-	6	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	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	310	N	42	-0-	-268 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 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	7626	N	3966	-0-	-3660 B	-0-	300	1	3666	3	N	-0-					-0-
02	6300	N	4060	-0-	-2240 B	-0-	420	1	3640	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4395	N	4395	-0-	-0- B	-0-	465	1	3930	3	N	-0-					-0-
04	3840	N	3523	-0-	-317 B	-0-	450	1	3073	3	N	-0-					-0-
05	4495	N	3576	-0-	-919 B	-0-	465	1	3111	3	N	-0-					-0-
06	4519	N	4519	-0-	-0- B	-0-	450	1	4069	3	N	-0-					-0-
07	4537	N	4537	-0-	-0- B	-0-	465	1	4072	3	N	-0-					-0-
08	5629	N	5629	-0-	-0- B	-0-	465	1	5164	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7636	N	7636	-0-	-0- B	-0-	450	1	7186	3	N	-0-					-0-
10	6892	N	6892	-0-	-0- B	-0-	465	1	6427	3	N	-0-					-0-
11	6655	N	6655	-0-	-0- B	-0-	450	1	6205	3	N	-0-					-0-
12	7905	N	7233	-0-	-672 B	-0-	465	1	6768	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,621 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	2914	N	2194	-0-	-720 B	-0-	850	1	1344	3	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	705	1	1332	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	231	1	199	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	992	-0-	-1138 B	-0-	163	1	829	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	472	-0-	-1791 B	-0-	139	1	333	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	129	1	703	3	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	177	1	1162	3	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	144	1	510	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	199	1	1352	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	747	-0-	-586 B	-0-	114	1	633	3	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	200	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1025	-0-	-587 B	-0-	192	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,408 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	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1944	-0-	-408 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1791	-0-	-627 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1175	-0-	-1285 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1514	-0-	-625 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1315	-0-	-204 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3172	-0-	72 B	72	3172	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3220	-0-	220 B	292	3220	3			N	-0-					-0-
*12	2631	N	2339	-0-	-292 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,433 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	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3462	-0-	362 B	362	3462	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4631	-0-	1631 B	1993	4631	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4671	-0-	1571 B	3564	4671	2			N	-0-					-0-
08	7947	R	4383	-0-	-3564 B	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4620	#	4166	-0-	-454 B	-454	4166	2			N	-0-					-0-
10	4774	#	4341	-0-	-433 B	-887	4341	2			N	-0-					-0-
11	4620	#	4296	-0-	-324 B	-1211	4296	2			N	-0-					-0-
12	4774	#	4015	-0-	-759 B	-1970	4015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,794 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	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3127	-0-	-655 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	826	-0-	-2354 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	1692	-0-	-1501 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	-0-	-0-	-3030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	3351	N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	2143	-0-	-1097 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2231	-0-	-559 B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,795 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	2790	N	2723	-0-	-67 B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	2406	-0-	-814 B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2226	-0-	-414 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2598	-0-	-68 B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	1405	-0-	-1715 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	3414	N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	918	-0-	-492 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	1993	-0-	-1417 B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1627	-0-	-1013 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	3104	N	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,360 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	1302	N	990	-0-	-312 B	-0-	42	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139 B	-0-	38	1	831	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	44	1	974	2	N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	40	1	886	2	N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	45	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	990	N	758	-0-	-232 B	-0-	39	1	719	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	44	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	45	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	47	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	46	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	50	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 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	2325	N	1027	-0-	-1298 B	-0-	102	1	925	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	95	1	2145	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	107	1	2209	3	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	102	1	1526	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1934	-0-	-546 B	-0-	102	1	1832	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1278	-0-	-972 B	-0-	99	1	1179	3	N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	104	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	103	1	2010	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	102	1	2163	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	1914	-0-	-659 B	-0-	104	1	1810	3	N	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	103	1	2196	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2137	-0-	-219 B	-0-	105	1	2032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,718 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	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1333	-0-	-515 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	836	-0-	-1054 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	460	-0-	-380 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1139	-0-	-752 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	824	-0-	-736 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,186 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	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1164	-0-	-516 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1067	-0-	-452 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1430	-0-	-160 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1067	-0-	-373 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	798	-0-	-814 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 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	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -124																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

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-	-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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	293	-0-	293	B	293	293	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	293				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	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	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	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	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	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347 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	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	600	N	220	-0-	-380 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 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	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2149	-0-	-207 B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2989	-0-	2989 B	2989	2989	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2650	-0-	2650 B	5639	2650	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2506	-0-	2506 B	8145	2506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,902 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	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1115	-0-	-218 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1277	-0-	1277 B	1277	1277	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1005	-0-	1005 B	2282	1005	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1010	-0-	1010 B	3292	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,330 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	2046	N	1573	-0-	-473 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1451	-0-	-369 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1730	-0-	-285 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1517	-0-	-163 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1616	-0-	-430 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1384	-0-	-352 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1692	-0-	1692 B	1692	1692	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1556	-0-	1556 B	3248	1556	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1523	-0-	1523 B	4771	1523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,446 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	2480	N	1353	-0-	-1127 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1732	-0-	-228 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2519	-0-	-209 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3071	-0-	3071 B	3071	3071	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1889	-0-	1889 B	4960	1889	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1869	-0-	1869 B	6829	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,400 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	2201	N	1711	-0-	-490 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1658	-0-	-274 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2019	-0-	-51 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2118	-0-	-21 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2448	-0-	2448 B	2448	2448	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1880	-0-	1880 B	4328	1880	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1915	-0-	1915 B	6243	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,300 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	899	N	526	-0-	-373 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	900	N	787	-0-	-113 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		994	-0-	994 B	994	994	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		575	-0-	575 B	1569	575	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		738	-0-	738 B	2307	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 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	1612	N	1215	-0-	-397 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1202	-0-	-226 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2000	-0-	2000 B	2000	2000	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1348	-0-	1348 B	3348	1348	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1437	-0-	1437 B	4785	1437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,086 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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	688	-0-	-490	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	952	N	752	-0-	-200	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1149	-0-	1149	B	1149	1149	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		124	-0-	124	B	1273	124	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		245	-0-	245	B	1518	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	N	2955	-0-	-0-	B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2573	-0-	-31	B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	2767	-0-	-240	B	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2702	-0-	-148	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2789	-0-	-63	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2738	-0-	-52	B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2765	-0-	-25	B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2787	-0-	2787	B	2787	2787	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		2625	-0-	2625	B	5412	2625	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2714	-0-	2714	B	8126	2714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,863 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	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1903	-0-	-77 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1926	-0-	-120 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1698	-0-	-192 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1665	-0-	-257 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1764	-0-	-66 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1591	-0-	-176 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,891 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	754	N	1156	-0-	402 B	-28477	1156	2			N	-0-					-0-
02	678	N	1041	-0-	363 B	-28114	1041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6640 CANCELLED UNDERAGE -> -21474																	
03	1147	N	967	-0-	-180 B	-6640	967	2			N	-0-					-0-
04	745	N	1136	-0-	391 B	-6249	1136	2			N	-0-					-0-
05	725	N	544	-0-	-181 B	-6249	544	2			N	-0-					-0-
06	930	N	255	-0-	-675 B	-6249	255	2			N	-0-					-0-
07	981	N	1186	-0-	205 B	-6044	1186	2			N	-0-					-0-
08	558	N	1217	-0-	659 B	-5385	1217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5385																	
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	814	-0-	-356 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,736 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	1464	N	2530	-0-	1066 B	-1922	2530	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	2331	-0-	1248 B	-674	2331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -674																	
03	3007	#	2368	-0-	-639 B	-1313	2368	2			N	-0-					-0-
04	2910	#	2642	-0-	-268 B	-1581	2642	2			N	-0-					-0-
05	3007	#	1877	-0-	-1130 B	-2711	1877	2			N	-0-					-0-
06	2910	#	1179	-0-	-1731 B	-4442	1179	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2887	-0-	159 B	-4283	2887	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	2869	-0-	978 B	-3305	2869	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3305																	
09	1170	N	2602	-0-	1432 B	-1873	2602	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2728	-0-	-155 B	-1873	2728	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2026	-0-	-764 B	-1873	2026	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2632	-0-	-65 B	-1873	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,671 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	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1072	N	712	-0-	-360 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1350	-0-	-330 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,664 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	31217	#	6636	-0-	-24581 B	-263400	6636	2			N	-0-					-0-
02	28196	#	5888	-0-	-22308 B	-285708	5888	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -143503 CANCELLED UNDERAGE -> -142205																	
03	7130	N	6534	-0-	-596 B	-143503	6534	2			N	-0-					-0-
04	6420	N	5853	-0-	-567 B	-143503	5853	2			N	-0-					-0-
05	6510	N	6170	-0-	-340 B	-143503	6170	2			N	-0-					-0-
06	6330	N	5452	-0-	-878 B	-143503	5452	2			N	-0-					-0-
07	6045	N	4863	-0-	-1182 B	-143503	4863	2			N	-0-					-0-
08	6169	N	6035	-0-	-134 B	-143503	6035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -143503																	
09	5760	N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	5335	N	5335	-0-	-0- B	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
11	5850	N	5847	-0-	-3 B	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
*12	6252	N	6252	-0-	-0- B	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	-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	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-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

01	1736	N	1475	-0-	-261	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1279	-0-	-177	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1159	-0-	-281	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1419	-0-	-171	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1267	-0-	-190	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1368	-0-	-42	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	895	-0-	-593	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1567	-0-	-563	B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1537	-0-	-323	B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2245	-0-	-95	B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1835	-0-	-149	B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1846	-0-	-479	B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR//CONT.// 254415
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	713	N	491	-0-	-222 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	620	N	410	-0-	-210 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	750	N	478	-0-	-272 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 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	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	448	N	376	-0-	-72 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		692	-0-	692 B	692	692	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		469	-0-	469 B	1161	469	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		469	-0-	469 B	1630	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	189	-0-	-90 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		494	-0-	494 B	494	494	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		283	-0-	283 B	777	283	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25 B	802	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
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	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	194	-0-	-271	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	N	160	-0-	-119	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		277	-0-	277	B	277	277	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		196	-0-	196	B	473	196	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		107	-0-	107	B	580	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 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	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	428	-0-	-82	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		644	-0-	644	B	644	644	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		390	-0-	390	B	1034	390	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		407	-0-	407	B	1441	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2790	N	2283	-0-	-507	B	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
02	2352	N	2163	-0-	-189	B	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
06	2460	N	1835	-0-	-625	B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
07	2635	N	2212	-0-	-423	B	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
08	2852	N	2809	-0-	-43	B	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000	N	4338	-0-	1338	B	1338	4338	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	4070	-0-	970	B	2308	4070	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2179	-0-	-821	B	1487	2179	3		N	-0-			-0-
12	4495	#	2126	-0-	-2369	B	-882	2126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,946 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. 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	3100	N	5717	-0-	2617	B	8211	5717	3		N	-0-			-0-
02	3525		5093	-0-	1568	B	9779	5093	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9779															
03	6728		2244	-0-	-4484	B	5295	2244	3		N	-0-			-0-
04	3884		2331	-0-	-1553	B	3742	2331	3		N	-0-			-0-
05	3779		2465	-0-	-1314	B	2428	2465	3		N	-0-			-0-
06	5270		2297	-0-	-2973	B	-545	2297	3		N	-0-			-0-
07	5201		2418	-0-	-2783	B	-3328	2418	3		N	-0-			-0-
08	5318		2241	-0-	-3077	B	-6405	2241	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6405															
09	5499		3517	-0-	-1982	B	-8387	3517	3		N	-0-			-0-
10	5625		3332	-0-	-2293	B	-10680	3332	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	1957	-0-	-203	B	-10680	1957	3		N	-0-			-0-
12	3627	N	2100	-0-	-1527	B	-10680	2100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	1097	-0-	-51	B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1395	N	1135	-0-	-260	B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1339	-0-	-25	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1287	-0-	-46	B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	1329	-0-	-717	B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	750	N	566	-0-	-184 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	837	N	766	-0-	-71 B	-0-	766	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	490	-0-	-347 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 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	1178	N	1105	-0-	-73 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1060	-0-	-397 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	392	N	177	-0-	-215 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	272	-0-	-162 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	480	N	333	-0-	-147 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	205	-0-	-125 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

01	279	N	81	-0-	-198 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	620	N	288	-0-	-332 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	908	-0-	-115 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	800	-0-	-409 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,482 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	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	476	N	269	-0-	-207 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	324	-0-	-172 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	558	N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 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	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	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	352	-0-	-188 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	435	-0-	-75 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. 259780
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	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, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

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

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	3400 N	3400	-0-	-0-	B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
	02	2250 N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	03	3100 N	279	-0-	-2821	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
	04	3300 N	2895	-0-	-405	B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
	05	2909 N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
	06	1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
	07	3874 N	3874	-0-	-0-	B	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
	08	3446 N	3446	-0-	-0-	B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	09	2856 N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
	10	3875 N	3199	-0-	-676	B	-0-	3199	1			N	-0-					-0-
	11	3330 N	2902	-0-	-428	B	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*	12	3161 N	3161	-0-	-0-	B	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3330	-0-		-297	B	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3332	N	2616	-0-		-716	B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3479	N	3479	-0-		-0-	B	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	2729	-0-		-481	B	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	3263	N	3263	-0-		-0-	B	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3360	N	3223	-0-		-137	B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3439	N	3439	-0-		-0-	B	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3294	N	3294	-0-		-0-	B	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3210	N	2614	-0-		-596	B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3441	N	2567	-0-		-874	B	-0-	2567	1			N	-0-					-0-
11	3180	N	2441	-0-		-739	B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2693	-0-		-4	B	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,688 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-		-0-	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1032	-0-		-480	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1457	N	444	-0-		-1013	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1515	-0-		-495	B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-		-0-	B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1438	-0-		-143	B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1420	-0-		-254	B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1410	N	1368	-0-		-42	B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1413	-0-		-13	B	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-		-11	B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1376	-0-		-50	B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	#	2466	-0-		-851	B	-1964	2466	2			N	-0-					-0-
02	2996	#	2153	-0-		-843	B	-2807	2153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2807																			
03	3317	#	2367	-0-		-950	B	-3757	2367	2			N	-0-					-0-
04	3210	#	2262	-0-		-948	B	-4705	2262	2			N	-0-					-0-
05	3317	#	2362	-0-		-955	B	-5660	2362	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2342	-0-		62	B	-5598	2342	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2368	-0-		43	B	-5555	2368	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2209	-0-		-147	B	-5555	2209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2853 CANCELLED UNDERAGE -> -2702																			
09	2340	N	2121	-0-		-219	B	-2853	2121	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1870	-0-		-486	B	-2853	1870	1			N	-0-					-0-
11	2130	N	1203	-0-		-927	B	-2853	1203	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2280	-0-		79	B	-2774	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	1			N	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 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	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	252	N	30	-0-	-222 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	117	-0-	-303 B	-0-	117	3			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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	682	N	466	-0-	-216 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G C & W INC. //CONT.// 291898
SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*12	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	309	-0-	-2791 B	3664	309	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	212	-0-	-2588 B	1076	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1076																	
03	1392	N	316	-0-	-1076 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	278	-0-	-187 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	392	N	317	-0-	-75 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	270	N	126	-0-	-144 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	510	N	383	-0-	-127 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	536	-0-	-114 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	579	N	534	-0-	-45 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	600	N	488	-0-	-112 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5 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: 14 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	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	330	N	127	-0-	-203 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	662	-0-	-82 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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	3193	N	2777	-0-	-416 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
02	3157	N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3094	N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3190	-0-	-313 B	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2669	-0-	-331 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2923	-0-	-146 B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	2799	-0-	-394 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2622	-0-	-48 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	1474	N	2708	-0-	1234 B	1234	2708	3			N	-0-					-0-
11	1809	N	2996	-0-	1187 B	2421	2996	3			N	-0-					-0-
12	1725	N	3085	-0-	1360 B	3781	3085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,000 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	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	527	N	429	-0-	-98 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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	3100	N	478	-0-	-2622 B	6530	478	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	429	-0-	-2371 B	4159	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4159																	
03	3100	N	594	-0-	-2506 B	1653	594	3			N	-0-					-0-
04	2314	N	661	-0-	-1653 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
JAYTEN WELL #: 3012 RRCID -> 025778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		148	-0-	148 B	148	148	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6 B	154	6	2			N	-0-					-0-
05	154	N	-0-	-0-	-154 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14																	

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

01	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2305	-0-	-245 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2191	-0-	-568 B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	1714	-0-	-926 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	1373	-0-	-1572 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2050	-0-	-260 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1691	-0-	-76 B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,983 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	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,679 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	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,208 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	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48 B	48	48	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		30	-0-	30 B	78	30	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27 B	105	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 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	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	856	-0-	-74	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	899	N	612	-0-	-287	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		933	-0-	933	B	933	933	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		825	-0-	825	B	1758	825	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		819	-0-	819	B	2577	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		17	-0-	17	B	17	17	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		23	-0-	23	B	40	23	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		30	-0-	30	B	70	30	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	70					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 023672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3668 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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		-0-	-0-	-0-	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	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	250	-0-	-122 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	341	N	26	-0-	-315 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	558	N	250	-0-	-308 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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
HORN, TOM D. 400215
CULVER, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 096941 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 2378 PERF. 2212 - 2323

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

BOWERS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100593 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2956 - 2962

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

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	2644 N	2733	-0-	89	B	89	2733	2		N	-0-			-0-
02	2332 N	2608	-0-	276	B	365	2608	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 365														
03	2845 N	2480	-0-	-365	B	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
04	2578	2710	-0-	132	B	132	2710	2		N	-0-			-0-
05	2505	2674	-0-	169	B	301	2674	2		N	-0-			-0-
06	2820 #	2338	-0-	-482	B	-181	2338	2		N	-0-			-0-
07	2883 #	2397	-0-	-486	B	-667	2397	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2662	-0-	-4	B	-667	2662	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -667														
09	2340 N	2664	-0-	324	B	-343	2664	2		N	-0-			-0-
10	2454 N	2797	-0-	343	B	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2728	-0-	-31	B	-0-	2728	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 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	711	N	201	-0-	-510	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	899	N	323	-0-	-576	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1048	N	206	-0-	-842	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	341	N	219	-0-	-122	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	300	N	145	-0-	-155	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 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	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	660	N	509	-0-	-151 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	620	N	416	-0-	-204 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	15					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	15					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1701	-0-	1701 B	1701	1701	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1173	-0-	1173 B	2874	1173	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1323	-0-	1323 B	4197	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
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	11	N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		324	-0-	324 B	324	324	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		108	-0-	108 B	432	108	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		108	-0-	108 B	540	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		183	-0-	183 B	183	183	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		182	-0-	182 B	365	182	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		121	-0-	121 B	486	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 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	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		409	-0-	409 B	409	409	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		332	-0-	332 B	741	332	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		195	-0-	195 B	936	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 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	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 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	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2380	-0-	-131 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1755	-0-	-645 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1738	-0-	-587 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2150	-0-	-160 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	931	-0-	-898 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2341	-0-	2341 B	2341	2341	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1319	-0-	1319 B	3660	1319	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2272	-0-	2272 B	5932	2272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 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	248	N	182	-0-	-66 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		164	-0-	164 B	164	164	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		214	-0-	214 B	378	214	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		211	-0-	211 B	589	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 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	465	N	362	-0-	-103 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		286	-0-	286 B	286	286	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		401	-0-	401 B	687	401	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		326	-0-	326 B	1013	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 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	279	N	136	-0-	-143 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		106	-0-	106 B	106	106	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	106					N	-0-					-0-
12	T. A.		236	-0-	236 B	342	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 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	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		149	-0-	149 B	149	149	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		193	-0-	193 B	342	193	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		191	-0-	191 B	533	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 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	186	N	81	-0-	-105 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		63	-0-	63 B	63	63	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
12	T. A.		142	-0-	142 B	205	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 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	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	8	-0-	-209 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	390	N	10	-0-	-380 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	527	N	82	-0-	-445 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		773	-0-	773 B	773	773	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1001	-0-	1001 B	1774	1001	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		778	-0-	778 B	2552	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 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	806	N	620	-0-	-186 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	728	N	478	-0-	-250 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		628	-0-	628 B	628	628	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		614	-0-	614 B	1242	614	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		543	-0-	543 B	1785	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 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	527	N	293	-0-	-234 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	434	N	177	-0-	-257 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		127	-0-	127 B	127	127	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		408	-0-	408 B	535	408	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		290	-0-	290 B	825	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 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	713	N	386	-0-	-327 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	672	N	315	-0-	-357 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	233	-0-	-325 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		167	-0-	167 B	167	167	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		537	-0-	537 B	704	537	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		382	-0-	382 B	1086	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 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	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40 B	40	40	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		129	-0-	129 B	169	129	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		92	-0-	92 B	261	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 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	496	N	275	-0-	-221 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		335	-0-	335 B	335	335	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		405	-0-	405 B	740	405	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		387	-0-	387 B	1127	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 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	1426	N	1371	-0-	-55	B	-0-	1371	3		N	-0-					-0-
02	1428	N	1339	-0-	-89	B	-0-	1339	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1135	-0-	-477	B	-0-	1135	3		N	-0-					-0-
04	1320	N	537	-0-	-783	B	-0-	537	3		N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3		N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3		N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
08	2015	N	1828	-0-	-187	B	-0-	1828	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	1804	-0-	-716	B	-0-	1804	3		N	-0-					-0-
10	T. A.		1232	-0-	1232	B	1232	1232	3		N	-0-					-0-
11	T. A.		1558	-0-	1558	B	2790	1558	3		N	-0-					-0-
12	T. A.		1665	-0-	1665	B	4455	1665	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

01	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3		N	-0-					-0-
02	1876	N	1359	-0-	-517	B	-0-	1359	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1316	-0-	-544	B	-0-	1316	3		N	-0-					-0-
04	1650	N	1422	-0-	-228	B	-0-	1422	3		N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3		N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3		N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2337	3		N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2039	-0-	-211	B	-0-	2039	3		N	-0-					-0-
10	T. A.		1373	-0-	1373	B	1373	1373	3		N	-0-					-0-
11	T. A.		1829	-0-	1829	B	3202	1829	3		N	-0-					-0-
12	T. A.		1682	-0-	1682	B	4884	1682	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,949 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	713	N	520	-0-	-193 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	588	N	489	-0-	-99 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		469	-0-	469 B	469	469	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		611	-0-	611 B	1080	611	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		602	-0-	602 B	1682	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 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	868	N	691	-0-	-177 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	189	-0-	-524 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	775	N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		177	-0-	177 B	177	177	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		834	-0-	834 B	1011	834	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		780	-0-	780 B	1791	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 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	930	N	824	-0-	-106 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	812	N	695	-0-	-117 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	810	N	577	-0-	-233 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		12	-0-	12 B	12	12	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-					-0-
12	T. A.		783	-0-	783 B	795	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEISLING, H. N. 453695
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	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	332	-0-	-1618 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1408	-0-	-204 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	98	-0-	-1492 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	188	-0-	-1207 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*12	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

01	956	N	704	-0-	-252 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	728	N	593	-0-	-135 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	868	N	627	-0-	-241 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	992	N	457	-0-	-535 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 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	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	77	N	43	-0-	-34 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	123	N	80	-0-	-43 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 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	138	N	138	-0-	-0- 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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 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	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1546	-0-	-164 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1715	-0-	-52 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1520	-0-	-216 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1621	-0-	-518 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,278 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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			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: 260 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	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	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	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	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	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 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	T. A.		743	-0-	743 B	2846	743	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289 B	3135	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3135																	
03	807	N	707	-0-	-100 B	3035	707	3			N	-0-					-0-
04	476	N	520	-0-	44 B	3079	520	3			N	-0-					-0-
05	464		392	-0-	-72 B	3007	392	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	636	-0-	-2364 B	643	636	3			N	-0-					-0-
07	1775	N	1132	-0-	-643 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	546	-0-	-601 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	556	-0-	-464 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	775	N	334	-0-	-441 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 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 (-)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-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	79	-0-	-431	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	465	N	11	-0-	-454	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	496	N	7	-0-	-489	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	7	-0-	-83	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	151	-0-	-329	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	496	N	92	-0-	-404	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 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		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		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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	475	N	889	-0-	414	B	1268	889	3			N	-0-					-0-
02	433	N	1236	-0-	803	B	2071	1236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2071																		
03	754	N	966	-0-	212	B	2283	966	3			N	-0-					-0-
04	469		817	-0-	348	B	2631	817	3			N	-0-					-0-
05	500		438	-0-	-62	B	2569	438	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	991	-0-	-2009	B	560	991	3			N	-0-					-0-
07	817	N	257	-0-	-560	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	434	N	149	-0-	-285	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	915	-0-	-139	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	192	N	135	-0-	-57	B	17	135	3			N	-0-					-0-
02	54	N	37	-0-	-17	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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	1025		2901	-0-	1876 B	4890	2901	3			N	-0-					-0-
02	944		2388	-0-	1444 B	6334	2388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6334																	
03	1554		2873	-0-	1319 B	7653	2873	3			N	-0-					-0-
04	1014		2081	-0-	1067 B	8720	2081	3			N	-0-					-0-
05	992		2369	-0-	1377 B	10097	2369	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2742	-0-	-258 B	9839	2742	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2954	-0-	-146 B	9693	2954	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2809	-0-	-291 B	9402	2809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9402																	
09	3000	N	2874	-0-	-126 B	9276	2874	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2954	-0-	-146 B	9130	2954	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2471	-0-	-529 B	8601	2471	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2904	-0-	-196 B	8405	2904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10423																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10423																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	10423					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

01	470	N	680	-0-	210 B	527	680	3			N	-0-					-0-
02	422	N	264	-0-	-158 B	369	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 369																	
03	792	N	647	-0-	-145 B	224	647	3			N	-0-					-0-
04	464	N	476	-0-	12 B	236	476	3			N	-0-					-0-
05	452		358	-0-	-94 B	142	358	3			N	-0-					-0-
06	724	N	582	-0-	-142 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	499	-0-	-524 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	930	N	509	-0-	-421 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	682	N	305	-0-	-377 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 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. (I) GAS LIFT(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	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	100	-0-	-210 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 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. (I) GAS LIFT(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	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3 B	4	3	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		74	-0-	74 B	78	74	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		109	-0-	109 B	187	109	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		85	-0-	85 B	272	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 272																	
09	T. A.		93	-0-	93 B	365	93	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		96	-0-	96 B	461	96	3			N	-0-					-0-
11	0		62	-0-	62 B	523	62	3			N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5 B	528	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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	T. A.		111	-0-	111 B	111	111	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		129	-0-	129 B	240	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 240																	
03	T. A.		136	-0-	136 B	376	136	3			N	-0-					-0-
04	497	N	121	-0-	-376 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 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	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1671	R	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1840	R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3220	-0-	220 B	220	3220	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3049	-0-	-51 B	169	3049	3			N	-0-					-0-
11	2878	N	2709	-0-	-169 B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	3317	#	3002	-0-	-315 B	-315	3002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,935 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	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	1013	R	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	836	-0-	-187 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,066 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	1319	N	1505	-0-	186 B	730	1505	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1557	-0-	382 B	1112	1557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1112																	
03	1985	N	873	-0-	-1112 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1320		1862	-0-	542 B	542	1862	3			N	-0-					-0-
05	1283		1811	-0-	528 B	1070	1811	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	1114	-0-	-1070 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1840	N	1067	-0-	-773 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	744	-0-	-1054 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	753	-0-	-357 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	567	-0-	-487 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	720	N	551	-0-	-169 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,185 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	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	826	R	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	840	N	407	-0-	-433 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	806	N	461	-0-	-345 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	837	N	324	-0-	-513 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 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	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	217	-0-	-353 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	775	N	107	-0-	-668 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	480	N	194	-0-	-286 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,053 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-25	B	-0-	967	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	913	-0-	-110	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	930	N	762	-0-	-168	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	806	N	635	-0-	-171	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	954	-0-	-69	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	685	-0-	-524	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	773	-0-	-498	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	852	-0-	-708	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	700	-0-	-500	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	775	N	564	-0-	-211	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,779 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	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	330	N	144	-0-	-186 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134 B	-0-	21	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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 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	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,699 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	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, 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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	0	N	201	-0-	201 B	483	201	3			N	-0-					-0-
02	0	N	163	-0-	163 B	646	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 646																	
03	882	N	236	-0-	-646 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 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	0	N	105	-0-	105 B	472	105	3			N	-0-					-0-
02	0	N	99	-0-	99 B	571	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 571																	
03	651	N	80	-0-	-571 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 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	0	N	228	-0-	228 B	674	228	3			N	-0-					-0-
02	0	N	178	-0-	178 B	852	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 852																	
03	1084	N	232	-0-	-852 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 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	0	N	709	-0-	709 B	1820	709	3			N	-0-					-0-
02	0	N	729	-0-	729 B	2549	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2549																	
03	3100	N	808	-0-	-2292 B	257	808	3			N	-0-					-0-
04	828	N	571	-0-	-257 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	899	N	733	-0-	-166 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 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- B	-0-					N	NO 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
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	97	-0-	97 B	298	97	3			N	-0-					-0-
02	0	N	89	-0-	89 B	387	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 387																	
03	483	N	96	-0-	-387 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	549	-0-	-108 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	578	N	404	-0-	-174 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	682	N	374	-0-	-308 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	221	-0-	-430 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	-0-	-0-	-242 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 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	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	574	1	746	3	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	574	1	533	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	574	1	667	3	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	574	1	643	3	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	574	1	592	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	574	1	651	3	N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	574	1	600	3	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	574	1	339	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
10	1178	N	1064	-0-	-114 B	-0-	574	1	490	3	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	574	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	574	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 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-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

01	0	N	115	-0-	115 B	346	115	3			N	-0-					-0-
02	0	N	87	-0-	87 B	433	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 433																	
03	523	N	90	-0-	-433 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	149	-0-	149 B	447	149	3			N	-0-					-0-
02	0	N	113	-0-	113 B	560	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 560																	
03	697	N	137	-0-	-560 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	155	N	18	-0-	-137 B	-0-	18	3			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	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	81	-0-	81 B	244	81	3			N	-0-					-0-
02	0	N	62	-0-	62 B	306	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 306																	
03	380	N	74	-0-	-306 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	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	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1689	-0-	259 B	850	1689	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1512	-0-	236 B	1086	1512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1086																	
03	2490		1665	-0-	-825 B	261	1665	3			N	-0-					-0-
04	1411		1279	-0-	-132 B	129	1279	3			N	-0-					-0-
05	1372		1760	-0-	388 B	517	1760	3			N	-0-					-0-
06	2056	N	1539	-0-	-517 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1465	-0-	-302 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	939	-0-	-735 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 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	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 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	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	270	N	28	-0-	-242	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	310	N	118	-0-	-192	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 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	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	372	N	242	-0-	-130	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 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	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 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	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	341	N	292	-0-	-49	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 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. (I) GAS LIFT(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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	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	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	248	N	97	-0-	-151 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	1326	-0-	800 B	800	1091	1	235	3	N	-0-					-0-
02	470	N	1477	-0-	1007 B	1807	1091	1	386	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1807																	
03	914	N	1765	-0-	851 B	2658	1091	1	674	3	N	-0-					-0-
04	641	N	1535	-0-	894 B	3552	1091	1	444	3	N	-0-					-0-
05	684		1454	-0-	770 B	4322	1091	1	363	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1811	-0-	-1189 B	3133	1091	1	720	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1735	-0-	-1365 B	1768	1091	1	644	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1736	-0-	-1364 B	404	1091	1	645	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 404																	
09	2221	N	1817	-0-	-404 B	-0-	1091	1	726	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1680	-0-	-56 B	-0-	1091	1	589	3	N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1091	1	591	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1497	-0-	-394 B	-0-	1091	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,515 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. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	330 B	891	549	3			N	-0-					-0-
02	201	N	503	-0-	302 B	1193	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1193																	
03	335	N	536	-0-	201 B	1394	536	3			N	-0-					-0-
04	210	N	375	-0-	165 B	1559	375	3			N	-0-					-0-
05	206		421	-0-	215 B	1774	421	3			N	-0-					-0-
06	2317	N	543	-0-	-1774 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	558	N	260	-0-	-298 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 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. GAS LIFT (I)(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	1825	-0-	1519 B	2507	1091	1	734	3	N	-0-			-0-
02	289	N	1825	-0-	1536 B	4043	1091	1	734	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4043															
03	413	N	2009	-0-	1596 B	5639	1091	1	918	3	N	-0-			-0-
04	413		1670	-0-	1257 B	6896	1091	1	579	3	N	-0-			-0-
05	442		1808	-0-	1366 B	8262	1091	1	717	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1958	-0-	-1042 B	7220	1091	1	867	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2123	-0-	-977 B	6243	1091	1	1032	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1919	-0-	-1181 B	5062	1091	1	828	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5062															
09	3000	N	2021	-0-	-979 B	4083	1091	1	930	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1935	-0-	-1165 B	2918	1091	1	844	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1603	-0-	-1397 B	1521	1091	1	512	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2024	-0-	-1076 B	445	1091	1	933	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,720 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. GAS LIFT (I)(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	1476	-0-	688 B	1918	1476	3			N	-0-			-0-
02	710	N	1098	-0-	388 B	2306	1098	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2306															
03	1363	N	1279	-0-	-84 B	2222	1279	3			N	-0-			-0-
04	815		1014	-0-	199 B	2421	1014	3			N	-0-			-0-
05	794		1034	-0-	240 B	2661	1034	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1523	-0-	-1477 B	1184	1523	3			N	-0-			-0-
07	2468	N	1284	-0-	-1184 B	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	1192	-0-	-79 B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	516	-0-	-864 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	1354	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,528 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. GAS LIFT (I)(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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	270	N	26	-0-	-244 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	279	N	109	-0-	-170 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2409					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2409					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2409																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2409					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2409					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2409					N	-0-					-0-
06	T. A.		965	-0-	965	B	3374	965	3			N	-0-					-0-
07			0	-0-	-0-	B	3374					N	-0-					-0-
08			0	-0-	-0-	B	3374					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3374																		
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	374					N	-0-					-0-
10	374	N	-0-	-0-	-374	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: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 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-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	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	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 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. (I) GAS LIFT(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	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	51	-0-	-129	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 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. (I) GAS LIFT(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	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	51	-0-	-129	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	45	-0-	-105	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 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

01	203	N	591	-0-	388	B	1243	591	3			N	-0-					-0-
02	189	N	556	-0-	367	B	1610	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1610																		
03	291	N	578	-0-	287	B	1897	578	3			N	-0-					-0-
04	201	N	449	-0-	248	B	2145	449	3			N	-0-					-0-
05	197		349	-0-	152	B	2297	349	3			N	-0-					-0-
06	2949	N	652	-0-	-2297	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	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	475	-0-	-176	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	651	N	457	-0-	-194	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

01	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	B	-0-	282	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	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 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. GAS LIFT	(I)(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	262	N	262	-0-		-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	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	301	-0-		-9	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-		-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-		-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	363	N	679	-0-		316	B	316	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 316																			
03	665	N	838	-0-		173	B	489	838	3			N	-0-					-0-
04	397	N	569	-0-		172	B	661	569	3			N	-0-					-0-
05	386		626	-0-		240	B	901	626	3			N	-0-					-0-
06	1691	N	790	-0-		-901	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-		-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	552	N	435	-0-		-117	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	775	N	643	-0-		-132	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-		-33	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-		-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	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	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 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	650	N	784	-0-	134 B	377	784	3			N	-0-					-0-
02	584	N	689	-0-	105 B	482	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 482																	
03	1152	N	703	-0-	-449 B	33	703	3			N	-0-					-0-
04	534	N	501	-0-	-33 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	629		733	-0-	104 B	104	733	3			N	-0-					-0-
06	770	N	666	-0-	-104 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 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	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 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	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	341	N	241	-0-	-100	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 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	644	N	492	-0-	-152	B	18	492	3			N	-0-					-0-
02	439	N	421	-0-	-18	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	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	387	-0-	-264	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 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	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	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	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 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	442	N	948	-0-	506 B	1582	948	3			N	-0-					-0-
02	413	N	1156	-0-	743 B	2325	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2325																	
03	627	N	947	-0-	320 B	2645	947	3			N	-0-					-0-
04	438		1182	-0-	744 B	3389	1182	3			N	-0-					-0-
05	430		1401	-0-	971 B	4360	1401	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1278	-0-	-1722 B	2638	1278	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1313	-0-	-1787 B	851	1313	3			N	-0-					-0-
08	2119	N	1268	-0-	-851 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	612	-0-	-690 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1113	-0-	-117 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,267 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	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	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	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 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	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-	-122 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	232	-0-	-158 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 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	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	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	288	-0-	-72 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 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	406	N	1433	-0-	1027 B	2764	1433	3			N	-0-					-0-
02	378	N	1317	-0-	939 B	3703	1317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3703																	
03	533		1397	-0-	864 B	4567	1397	3			N	-0-					-0-
04	397		900	-0-	503 B	5070	900	3			N	-0-					-0-
05	390		1068	-0-	678 B	5748	1068	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1460	-0-	-1540 B	4208	1460	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1322	-0-	-1778 B	2430	1322	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1632	-0-	-1468 B	962	1632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 962																	
09	2475	N	1513	-0-	-962 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1255	N	833	-0-	-422 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 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. (I) GAS LIFT(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	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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		103	-0-	103 B	103	103	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114	-0-	114 B	217	114	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		102	-0-	102 B	319	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 319																	
09	14B2 EXT		100	-0-	100 B	419	100	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		64	-0-	64 B	483	64	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		106	-0-	106 B	589	106	3			N	-0-					-0-
12	0		90	-0-	90 B	679	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 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. (I) GAS LIFT(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		2044	-0-	334 B	1010	2044	3			N	-0-					-0-
02	1550		1984	-0-	434 B	1444	1984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1444																	
03	2787		1992	-0-	-795 B	649	1992	3			N	-0-					-0-
04	1690		1959	-0-	269 B	918	1959	3			N	-0-					-0-
05	1510		1613	-0-	103 B	1021	1613	3			N	-0-					-0-
06	2439	N	1418	-0-	-1021 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1996	-0-	-19 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1441	-0-	-239 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,475 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	2701	N	5641	-0-	2940 B	2940	5641	3			N	-0-					-0-
02	2491	N	5864	-0-	3373 B	6313	5864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6313																	
03	3905	N	5551	-0-	1646 B	7959	5551	3			N	-0-					-0-
04	2474	N	6706	-0-	4232 B	12191	6706	3			N	-0-					-0-
05	2323	N	7089	-0-	4766 B	16957	7089	3			N	-0-					-0-
06	2878		7167	-0-	4289 B	21246	7167	3			N	-0-					-0-
07	2931		7384	-0-	4453 B	25699	7384	3			N	-0-					-0-
08	3007		6814	-0-	3807 B	29506	6814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29506																	
09	3155		6584	-0-	3429 B	32935	6584	3			N	-0-					-0-
10	39522	R	6587	-0-	-32935 B	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
11	7170	#	5339	-0-	-1831 B	-1831	5339	3			N	-0-					-0-
12	7409	#	5365	-0-	-2044 B	-3875	5365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

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
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	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	857 R	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1120 R	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1143	-0-	-87	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	905	-0-	-211	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140 N	1094	-0-	-46	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	664	-0-	-359	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*12	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 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	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	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	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	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

01	21	N	11	-0-	-10	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	12	N	3	-0-	-9	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6	N	3	-0-	-3	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	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	2	N	1	-0-	-1	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	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	12	N	4	-0-	-8	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 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	340	N	342	-0-	2	B	49	342	3			N	-0-					-0-
02	304	N	257	-0-	-47	B	2	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																		
03	405	N	403	-0-	-2	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	336	N	362	-0-	26	B	26	362	3			N	-0-					-0-
05	327	N	479	-0-	152	B	178	479	3			N	-0-					-0-
06	641	N	463	-0-	-178	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	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	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	502	R	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	465	N	350	-0-	-115	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 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	217	N	95	-0-	-122	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	531	R	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	527	N	404	-0-	-123 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	632	-0-	-6 B	20	632	3			N	-0-					-0-
02	567	N	588	-0-	21 B	41	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41																	
03	705	N	664	-0-	-41 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	523	R	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	651	N	467	-0-	-184 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 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	650	N	715	-0-	65 B	65	715	3			N	-0-					-0-
02	579	N	622	-0-	43 B	108	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 108																	
03	958	N	850	-0-	-108 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	642	N	839	-0-	197 B	197	839	3			N	-0-					-0-
05	0		594	-0-	594 B	791	594	3			N	-0-					-0-
06	0		577	-0-	577 B	1368	577	3			N	-0-					-0-
07	0		506	-0-	506 B	1874	506	3			N	-0-					-0-
08	0		510	-0-	510 B	2384	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2384																	
09	0		727	-0-	727 B	3111	727	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		771	-0-	771 B	3882	771	3			N	-0-					-0-
11	0		787	-0-	787 B	4669	787	3			N	-0-					-0-
12	0		1010	-0-	1010 B	5679	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	767	R	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1665	R	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1279	R	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1760	R	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1539	-0-	-81 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1465	-0-	-302 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	939	-0-	-735 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 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	462	N	1073	-0-	611 B	1429	1073	3			N	-0-					-0-
02	434	N	933	-0-	499 B	1928	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1928																	
03	644	N	1127	-0-	483 B	2411	1127	3			N	-0-					-0-
04	458		776	-0-	318 B	2729	776	3			N	-0-					-0-
05	450		895	-0-	445 B	3174	895	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1016	-0-	-1984 B	1190	1016	3			N	-0-					-0-
07	2287	N	1097	-0-	-1190 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	882	-0-	-203 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	960	N	594	-0-	-366 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 '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	271	N	671	-0-	400	B	940	671	3			N	-0-					-0-
02	249	N	583	-0-	334	B	1274	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1274														
03	418	N	705	-0-	287	B	1561	705	3			N	-0-					-0-
04	268	N	485	-0-	217	B	1778	485	3			N	-0-					-0-
05	262		560	-0-	298	B	2076	560	3			N	-0-					-0-
06	2711	N	635	-0-	-2076	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	682	N	552	-0-	-130	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	600	N	371	-0-	-229	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 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	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	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	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
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	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	356	-0-	-78	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	403	N	270	-0-	-133	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	330	N	182	-0-	-148	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	2	-0-	-277	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	1	-0-	-179	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	83	-0-	-247	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	16	-0-	-194	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 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	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	336	N	110	-0-	-226	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	35	-0-	-120	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	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	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	1736	N	1665	-0-	-71 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1277	-0-	-67 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1548	-0-	-250 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1059	-0-	-561 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1352	-0-	-148 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	560	-0-	-525 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	537	-0-	-1173 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	824	-0-	-757 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 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 #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	341	N	193	-0-	-148 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	403	N	263	-0-	-140 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	812	N	731	-0-	-81 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	750	N	596	-0-	-154 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	806	N	598	-0-	-208 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	868	N	531	-0-	-337 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	868	N	667	-0-	-201 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 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	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 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
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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 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	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	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	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	177	-0-	-102 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 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-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480	N	250	-0-	-230 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	219	-0-	-831 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	720	-0-	-396 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1326	-0-	-504 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1502	-0-	-265 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	883	-0-	-1127 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1481	-0-	-709 B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,524 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	3100	N	4048	-0-	948 B	1722	4048	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2514	-0-	-286 B	1436	2514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1436																	
03	3875	#	1944	-0-	-1931 B	-495	1944	2			N	-0-					-0-
04	3930	#	663	-0-	-3267 B	-3762	663	2			N	-0-					-0-
05	4061	#	2271	-0-	-1790 B	-5552	2271	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	1505	-0-	-2425 B	-7977	1505	2			N	-0-					-0-
07	4061	#	1425	-0-	-2636 B	-10613	1425	2			N	-0-					-0-
08	4061	#	2758	-0-	-1303 B	-11916	2758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11916																	
09	3930	#	2817	-0-	-1113 B	-13029	2817	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	2747	-0-	1321 B	-11708	2747	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2797	-0-	127 B	-11581	2797	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2650	-0-	-264 B	-11581	2650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	87	-0-	-130 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	330	N	67	-0-	-263 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	N	5668	-0-	-2268 B	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
02	6184	N	6184	-0-	-0- B	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8625	N	8625	-0-	-0- B	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	7005	N	7005	-0-	-0- B	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	6851	N	4717	-0-	-2134 B	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	9468	N	9468	-0-	-0- B	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	8965	N	8965	-0-	-0- B	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
08	8962	N	8962	-0-	-0- B	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9480	N	8030	-0-	-1450 B	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8959	N	6593	-0-	-2366 B	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	8670	N	7926	-0-	-744 B	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	8308	N	7685	-0-	-623 B	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,828 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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	121	-0-	-158 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	270	N	83	-0-	-187 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	729	-0-	-387 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	41	-0-	-1069 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	720	N	376	-0-	-344 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	207	-0-	-1002 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 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	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	17	-0-	-169 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-		-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-		-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-		-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-		-71 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1283	N	1283	-0-		-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1032	-0-		-32 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1051	-0-		-406 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	615	-0-		-615 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	544	-0-		-603 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-		-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-		-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-		-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1364	N	1364	-0-		-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	748	-0-		-275 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	718	-0-		-302 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	855	-0-		-540 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,382 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	682	N	633	-0-		-49 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-		-17 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	653	N	653	-0-		-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-		-160 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-		-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-		-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-		-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-		-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	663	-0-		-27 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	N	564	-0-		-149 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-		-53 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-		-150 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
SANFORD -A- WELL #: 15 RRCID -> 145518 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2724 - 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	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	690	N	520	-0-	-170 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	630	N	407	-0-	-223 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 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	1519	N	1174	-0-	-345 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1152	-0-	-108 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1102	-0-	-169 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	897	-0-	-243 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	960	-0-	-311 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1160	-0-	-359 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 09/05/2011 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	1550	N	1381	-0-	-169 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1194	-0-	-178 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1368	-0-	-58 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1082	-0-	-268 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1160	-0-	-173 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1264	-0-	-56 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	603	-0-	-48 B	-824	603	2			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16 B	-824	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -743																	
03	558	N	622	-0-	64 B	-17	622	2			N	-0-					-0-
04	570	N	419	-0-	-151 B	-17	419	2			N	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61 B	-17	528	2			N	-0-					-0-
06	651	N	668	-0-	17 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	537	-0-	-145 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	651	N	506	-0-	-145 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	540	N	403	-0-	-137 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	558	N	368	-0-	-190 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	545	-0-	-168 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	682	N	490	-0-	-192 B	-0-	490	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	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1042	-0-	-136 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1408	-0-	-452 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1112	-0-	-418 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1015	-0-	-56 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,225 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	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1821	-0-	-279 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1740	-0-	-150 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1746	-0-	-145 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1673	-0-	-404 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1311	-0-	-145 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1398	-0-	-102 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1418	-0-	-101 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1459	-0-	-494 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

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	-331			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-331			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -331													
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	945	-0-	-140 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	952	N	655	-0-	-297 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	900	N	692	-0-	-208 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	961	N	523	-0-	-438 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1015	-0-	-155 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2950 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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14																	

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

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-53	B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	935	-0-	-150	B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
04	960 N	642	-0-	-318	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	992 N	845	-0-	-147	B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08	837 N	472	-0-	-365	B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	897	-0-	-123	B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	264	-0-	-15	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	265	-0-	-14	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	372	N	247	-0-	-125	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-77	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	415	-0-	-125	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	816	-0-	-858 B	-10510	816	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	969	-0-	-599 B	-10510	969	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1568		CANCELLED UNDERAGE ->	-8942											
03	1674	N	1132	-0-	-542 B	-1568	1132	3			N	-0-					-0-
04	780	N	1111	-0-	331 B	-1237	1111	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1461	-0-	376 B	-861	1461	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1397	-0-	287 B	-574	1397	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1497	-0-	350 B	-224	1497	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1 B	-224	1456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-224											
09	1410	N	1398	-0-	-12 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1271	-0-	-169 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1066	-0-	-391 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,849 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. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-1083 B	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	109	-0-	-974 B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1209	N	643	-0-	-566 B	-0-	23	1	620	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	998	-0-	-335 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	709	-0-	709	B	709	709	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	709					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	709					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			709														
09	DLQ G-10		1077	-0-	1077 B	1786	1077	3			N	-0-					-0-
10	2969	N	1183	-0-	-1786 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	617	-0-	-499 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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	10	N	7	-0-		-3	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	30	N	-0-	-0-		-30	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	14	N	14	-0-		-0-	B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
11	16	N	16	-0-		-0-	B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
*12	27	N	27	-0-		-0-	B	-0-	27	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

01	2189		2730	-0-		541	B	4242	2730	3			N	-0-				-0-
02	1964		2303	-0-		339	B	4581	2303	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4581																		
03	3723		2445	-0-		-1278	B	3303	2445	3			N	-0-				-0-
04	2161		2692	-0-		531	B	3834	2692	3			N	-0-				-0-
05	2103		3090	-0-		987	B	4821	3090	3			N	-0-				-0-
06	2914		3032	-0-		118	B	4939	3032	3			N	-0-				-0-
07	2877		2885	-0-		8	B	4947	2885	3			N	-0-				-0-
08	2918		3087	-0-		169	B	5116	3087	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5116																		
09	2989		3029	-0-		40	B	5156	3029	3			N	-0-				-0-
10	1708		2831	-0-		1123	B	6279	2831	3			N	-0-				-0-
11	1938		2430	-0-		492	B	6771	2430	3			N	-0-				-0-
12	1395		2178	-0-		783	B	7554	2178	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

01	2480	N	2238	-0-		-242	B	-0-	2238	3			N	-0-				-0-
02	2800	N	4228	-0-		1428	B	1428	4228	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1428																		
03	3100	N	2315	-0-		-785	B	643	2315	3			N	-0-				-0-
04	2967	N	2324	-0-		-643	B	-0-	2324	3			N	-0-				-0-
05	4681	#	2361	-0-		-2320	B	-2320	2361	3			N	-0-				-0-
06	4530	#	2300	-0-		-2230	B	-4550	2300	3			N	-0-				-0-
07	4681	#	2190	-0-		-2491	B	-7041	2190	3			N	-0-				-0-
08	4681	#	2280	-0-		-2401	B	-9442	2280	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9442																		
09	4530	#	2291	-0-		-2239	B	-11681	2291	3			N	-0-				-0-
10	2510		2294	-0-		-216	B	-11897	2294	3			N	-0-				-0-
11	2130	N	2270	-0-		140	B	-11757	2270	3			N	-0-				-0-
12	2356	N	2307	-0-		-49	B	-11757	2307	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO 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	558 N	384	-0-	-174	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	360 N	231	-0-	-129	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	298	-0-	-62	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
12	310 N	263	-0-	-47	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

01	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	150 N	99	-0-	-51	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 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	173	-0-	173	B	173	173	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	173				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	173				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	173				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	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	177	-0-	-71 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1272	-0-	-278	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	855	-0-	-601	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	553	-0-	-977	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	567	-0-	-983	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1807	-0-	-332	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	182	-0-	-97	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	91	-0-	-188	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	262	-0-	-98	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	330	-0-	-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	96	-0-	-276	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	341	N	220	-0-	-121	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 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-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	223	-0-	-56	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	195	-0-	-84	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	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	246	-0-	-33	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 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	248	N	99	-0-	-149 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	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	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 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-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 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
PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	264	-0-	-1206 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	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	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	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	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
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

01	1271 N	1230	-0-	-41	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	934	-0-	-242	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271 N	1149	-0-	-122	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1073	-0-	-198	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1125	-0-	-177	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140 N	1027	-0-	-113	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1065	-0-	-20	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	972	-0-	-78	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	977	-0-	-77	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SANFORD WELL #: J 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1493	-0-	-127 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1398	-0-	-276 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1537	-0-	-199 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1415	-0-	-85 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1753	N	1336	-0-	-417 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	736	-0-	-721 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1358	-0-	-99 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1150	-0-	-222 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1306	-0-	-182 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1368	-0-	-182 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1465	-0-	-209 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1417	-0-	-83 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1140	-0-	-180 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1000	-0-	-103 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	937	-0-	-239 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	878	-0-	-352 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 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	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	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	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	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	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	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	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 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-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

01	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	837	N	654	-0-	-183 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	837	N	618	-0-	-219 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	2262	N	2184	-0-	-78	B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1757	-0-	-175	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	#	1921	-0-	-1272	B	-1272	1921	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	1819	-0-	-1271	B	-2543	1819	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2122	-0-	-1071	B	-3614	2122	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	2133	-0-	-957	B	-4571	2133	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	2351	-0-	-842	B	-5413	2351	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	2271	-0-	-922	B	-6335	2271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6335																		
09	2130	N	2533	-0-	403	B	-5932	2533	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2676	-0-	320	B	-5612	2676	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2129	-0-	-61	B	-5612	2129	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1767	-0-	-837	B	-5612	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	961	N	873	-0-	-88	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	951	-0-	-129	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	944	-0-	-141	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	992	N	932	-0-	-60	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	949	-0-	-167	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 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	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2720	-0-	-472 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3618	-0-	-133 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3493	-0-	-197 B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
05	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3240	-0-	-270 B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3112	-0-	-484 B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2670	-0-	-337 B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	2941	-0-	-299 B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
10	3587	N	3090	-0-	-497 B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
11	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*12	3229	N	3229	-0-	-0- B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	196	-0-	-112 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 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	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	385	-0-	-875 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1217	-0-	-178 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1198	-0-	-2 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1212	-0-	-214 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,605 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1533	-0-	-315 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1891	-0-	-155 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1805	-0-	-55 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1500	-0-	-205 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1622	-0-	-208 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1647	-0-	-213 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1892	-0-	-185 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1602	-0-	-289 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 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	1030	N	1030	-0-		-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	812	-0-		-252 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1010	-0-		-44 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-		-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-		-29 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	990	N	911	-0-		-79 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	898	-0-		-187 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-		-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	988	N	988	-0-		-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1008	-0-		-108 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-		-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-		-60 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	909	-0-		-799 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1437	-0-		-144 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-		-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-		-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-		-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-		-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-		-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1705	N	1705	-0-		-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1716	-0-		-206 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-		-40 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1458	-0-		-309 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	812	N	523	-0-		-289 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	703	-0-		-103 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-		-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-		-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-		-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	775	N	700	-0-		-75 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-		-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	774	N	774	-0-		-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	774	-0-		-94 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-		-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-		-61 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1004	-0-	-200	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1876	-0-	-108	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2132	-0-	-224	B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1931	-0-	-270	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,054 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-	B	-0-					N	NO 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-

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	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3429	-0-	329	B	329	3429	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1632	-0-	-329	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2132	N	1685	-0-	-447	B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1050		2618	-0-	1568	B	1568	2618	3			N	-0-					-0-
11	1204		2103	-0-	899	B	2467	2103	3			N	-0-					-0-
12	1194		1722	-0-	528	B	2995	1722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 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	496	N	434	-0-		-62	B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
02	420	N	378	-0-		-42	B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
04	420	N	358	-0-		-62	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
05	434	N	371	-0-		-63	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
06	420	N	357	-0-		-63	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-		-0-	B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
08	372	N	317	-0-		-55	B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	339	-0-		-21	B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
10	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
11	300	N	297	-0-		-3	B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
12	341	N	230	-0-		-111	B	-0-	230	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-		-0-	B	-0-	433	3			N	-0-				-0-
02	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	367	N	367	-0-		-0-	B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
04	420	N	325	-0-		-95	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
05	381	N	381	-0-		-0-	B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
06	499	N	499	-0-		-0-	B	-0-	499	3			N	-0-				-0-
07	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
08	454	N	454	-0-		-0-	B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	440	-0-		-70	B	-0-	440	3			N	-0-				-0-
10	899	N	433	-0-		-466	B	-0-	433	3			N	-0-				-0-
11	420	N	377	-0-		-43	B	-0-	377	3			N	-0-				-0-
12	465	N	360	-0-		-105	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	495	-0-	-1	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	527	N	165	-0-	-362	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	341	N	193	-0-	-148	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	390	N	104	-0-	-286	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 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-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 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
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

01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	112 N	68	-0-	-44	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	108	-0-	-42	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	124 N	41	-0-	-83	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	155 N	101	-0-	-54	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 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
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

01	10 N	5	-0-	-5	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	8 N	2	-0-	-6	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	2	-0-	-5	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	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	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-			-0-

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

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 025150 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
TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	1364	N	1199	-0-	-165	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	960	-0-	-188	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1258	-0-	-44	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	855	-0-	-509	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

01	2263	N	2121	-0-	-142	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1636	-0-	-268	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1874	-0-	-79	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2554	-0-	-19	B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1440	-0-	-1071	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2490	N	1727	-0-	-763	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,280 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	2449	N	2183	-0-	-266	B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1587	-0-	-485	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2170	-0-	-140	B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1732	-0-	-717	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2396	-0-	-146	B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2234	-0-	-525	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,947 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	5859	N	5786	-0-	-73	B	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	4956	N	4656	-0-	-300	B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5512	N	5512	-0-	-0-	B	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
04	5610	N	5170	-0-	-440	B	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
05	5406	N	5406	-0-	-0-	B	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
06	5340	N	5031	-0-	-309	B	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	5180	-0-	-152	B	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	3619	-0-	-1775	B	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5451	N	5451	-0-	-0-	B	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
10	3392	N	5048	-0-	1656	B	1656	5048	3			N	-0-					-0-
11	4347	N	5165	-0-	818	B	2474	5165	3			N	-0-					-0-
12	4047	N	5373	-0-	1326	B	3800	5373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,397 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	8197		7394	-0-	-803	B	-11802	7394	3			N	-0-					-0-
02	7290		6044	-0-	-1246	B	-13048	6044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8219 CANCELLED UNDERAGE -> -4829																		
03	6541	N	7056	-0-	515	B	-7704	7056	3			N	-0-					-0-
04	7170	N	6502	-0-	-668	B	-7704	6502	3			N	-0-					-0-
05	6696	N	6456	-0-	-240	B	-7704	6456	3			N	-0-					-0-
06	6840	N	5815	-0-	-1025	B	-7704	5815	3			N	-0-					-0-
07	6727	N	5850	-0-	-877	B	-7704	5850	3			N	-0-					-0-
08	6448	N	3521	-0-	-2927	B	-7704	3521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7704																		
09	5820	N	3395	-0-	-2425	B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
10	3457	N	4623	-0-	1166	B	1166	4623	3			N	-0-					-0-
11	4313	N	4761	-0-	448	B	1614	4761	3			N	-0-					-0-
*12	4076	N	4921	-0-	845	B	2459	4921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,338 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	806	N	536	-0-	-270	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	961	N	582	-0-	-379	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,338 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	6226	N	6226	-0-	-0-	B	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
02	4516	N	4516	-0-	-0-	B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6231	N	5684	-0-	-547	B	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
04	6030	N	5184	-0-	-846	B	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5383	N	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
06	5490	N	5020	-0-	-470	B	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
07	5436	N	5436	-0-	-0-	B	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	3734	-0-	-1660	B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5300	N	5300	-0-	-0-	B	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
10	4465	N	5223	-0-	758	B	758	5223	3			N	-0-					-0-
11	5869	N	5181	-0-	-688	B	70	5181	3			N	-0-					-0-
12	5387	N	5022	-0-	-365	B	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,909 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	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	924	N	522	-0-	-402	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	534	-0-	-551	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	990	N	539	-0-	-451	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	713	N	500	-0-	-213	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 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. GAS	(I) LIFT(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	814	-0-		-54 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-		-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1204	N	1204	-0-		-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-		-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-		-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-		-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-		-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-		-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1477	N	1477	-0-		-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-		-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-		-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-		-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,515 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. GAS	(I) LIFT(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	418	-0-		-202 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-		-47 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	544	N	544	-0-		-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-		-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-		-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-		-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-		-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-		-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	699	N	699	-0-		-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-		-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-		-40 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	713	N	572	-0-		-141 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 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. GAS	(I) LIFT(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	493	-0-		-189 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-		-27 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	613	N	613	-0-		-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-		-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-		-82 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-		-98 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-		-72 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-		-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	622	N	622	-0-		-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-		-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-		-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	651	N	508	-0-		-143 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 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	9238	N	8537	-0-	-701 B	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
02	8036	N	7263	-0-	-773 B	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8773	N	8664	-0-	-109 B	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
04	8542	N	8542	-0-	-0- B	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
05	0	W	8841	-0-	8841 B	8841	8841	3			N	-0-					-0-
06	0	W	8720	-0-	8720 B	17561	8720	3			N	-0-					-0-
07	0	W	8759	-0-	8759 B	26320	8759	3			N	-0-					-0-
08	0	W	6136	-0-	6136 B	32456	6136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32456																	
09	5161	N	9216	-0-	4055 B	36511	9216	3			N	-0-					-0-
10	2565	N	8661	-0-	6096 B	42607	8661	3			N	-0-					-0-
11	2862	N	7839	-0-	4977 B	47584	7839	3			N	-0-					-0-
12	2928		8903	-0-	5975 B	53559	8903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

01	7233	N	7233	-0-	-0- B	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
02	6860	N	6687	-0-	-173 B	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7378	N	7040	-0-	-338 B	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
04	6990	N	6569	-0-	-421 B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	0	W	6871	-0-	6871 B	6871	6871	3			N	-0-					-0-
06	0	W	6547	-0-	6547 B	13418	6547	3			N	-0-					-0-
07	0	W	6526	-0-	6526 B	19944	6526	3			N	-0-					-0-
08	13691	N	4652	-0-	-9039 B	10905	4652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10905																	
09	14183	N	6862	-0-	-7321 B	3584	6862	3			N	-0-					-0-
10	4699		6381	-0-	1682 B	5266	6381	3			N	-0-					-0-
11	6084	N	5630	-0-	-454 B	4812	5630	3			N	-0-					-0-
12	5631		5962	-0-	331 B	5143	5962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,960 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	5332	N	5008	-0-	-324 B	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
02	4340	N	4219	-0-	-121 B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5053	N	4877	-0-	-176 B	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	4878	N	4878	-0-	-0- B	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
05	0	W	5138	-0-	5138 B	5138	5138	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4935	-0-	4935 B	10073	4935	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4943	-0-	4943 B	15016	4943	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2748	-0-	2748 B	17764	2748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17764																	
09	10198	N	3408	-0-	-6790 B	10974	3408	3			N	-0-					-0-
10	4100	N	4897	-0-	797 B	11771	4897	3			N	-0-					-0-
11	5422	N	4115	-0-	-1307 B	10464	4115	3			N	-0-					-0-
12	4961		4620	-0-	-341 B	10123	4620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,786 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	5531	N	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
02	4770	N	4770	-0-	-0- B	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5642	N	5370	-0-	-272 B	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
04	5340	N	5241	-0-	-99 B	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
05	0	W	5539	-0-	5539 B	5539	5539	3			N	-0-					-0-
06	0	W	5271	-0-	5271 B	10810	5271	3			N	-0-					-0-
07	0	W	5251	-0-	5251 B	16061	5251	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2918	-0-	2918 B	18979	2918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18979																	
09	7306	N	3971	-0-	-3335 B	15644	3971	3			N	-0-					-0-
10	4314	N	5563	-0-	1249 B	16893	5563	3			N	-0-					-0-
11	5670		4805	-0-	-865 B	16028	4805	3			N	-0-					-0-
12	5189		5614	-0-	425 B	16453	5614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,844 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	1736	N	1351	-0-	-385 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1350	-0-	-262 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1388	-0-	1388 B	1388	1388	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1404	-0-	1404 B	2792	1404	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1490	-0-	1490 B	4282	1490	3			N	-0-					-0-
08	0	W	859	-0-	859 B	5141	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5141																	
09	1600	N	1067	-0-	-533 B	4608	1067	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1467	-0-	-1633 B	2975	1467	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1253	-0-	-1747 B	1228	1253	3			N	-0-					-0-
*12	2715	N	1487	-0-	-1228 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	924	-0-	924 B	924	924	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	905	-0-	905 B	1829	905	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1829												
09	14B2 EXT	1412	-0-	1412 B	3241	1412	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	902	-0-	902 B	4143	902	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	755	-0-	755 B	4898	755	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	947	-0-	947 B	5845	947	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	719	-0-	-459 B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
05	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
06	690 N	545	-0-	-145 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	566	-0-	-705 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
*12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	3626	-0-	526 B	526	3626	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2984	-0-	-16 B	510	2984	3		N	-0-			-0-
05	2650 N	2140	-0-	-510 B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
06	3510 #	1792	-0-	-1718 B	-1718	1792	3		N	-0-			-0-
07	3627 #	1859	-0-	-1768 B	-3486	1859	3		N	-0-			-0-
08	3627 #	893	-0-	-2734 B	-6220	893	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6220												
09	3510 #	1646	-0-	-1864 B	-8084	1646	3		N	-0-			-0-
10	3627 #	2292	-0-	-1335 B	-9419	2292	3		N	-0-			-0-
11	3510 #	1800	-0-	-1710 B	-11129	1800	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1654	-0-	-51 B	-11129	1654	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,686 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. GAS LIFT	(I)(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	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-		-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-		-0-	B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	724	N	724	-0-		-0-	B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
10	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-		-0-	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*12	663	N	663	-0-		-0-	B	-0-	663	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 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. GAS LIFT	(I)(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	708	-0-		-36	B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-		-0-	B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	806	N	786	-0-		-20	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	780	N	644	-0-		-136	B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	837	N	700	-0-		-137	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
08	775	N	394	-0-		-381	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630	N	482	-0-		-148	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10	713	N	712	-0-		-1	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
11	661	N	661	-0-		-0-	B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*12	668	N	668	-0-		-0-	B	-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 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. GAS LIFT	(I)(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	854	-0-		-14	B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-		-0-	B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899	N	756	-0-		-143	B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	840	N	623	-0-		-217	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	911	N	911	-0-		-0-	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-		-0-	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
08	899	N	463	-0-		-436	B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750	N	668	-0-		-82	B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-		-0-	B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
11	783	N	783	-0-		-0-	B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
*12	787	N	787	-0-		-0-	B	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 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	1488	N	1193	-0-	-295 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1119	-0-	-197 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	888	-0-	-600 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1146	-0-	-324 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,823 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	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	682	N	398	-0-	-284 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	222	-0-	-181 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 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	1488	N	1263	-0-	-225 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	912	-0-	-348 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1022	-0-	-208 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	680	-0-	-839 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1035	-0-	-195 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1014	-0-	-195 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,803 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	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	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	265	-0-	265	B	265	265	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	179	-0-	179	B	444	179	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	556	-0-	556	B	1000	556	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	443	-0-	443	B	1443	443	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	253	-0-	253	B	1696	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1696																		
09		14B2 EXT	377	-0-	377	B	2073	377	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	388	-0-	388	B	2461	388	3			N	-0-					-0-
11	2878	N	417	-0-	-2461	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	#	399	-0-	-66	B	-66	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 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		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, 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	23	-0-	23	B	23	23	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		23											
03	SHUT IN	37	-0-	37	B	60	37	3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	44	-0-	44	B	104	44	3		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	233	-0-	233	B	337	233	3		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	497	-0-	497	B	834	497	3		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	116	-0-	116	B	950	116	3		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	585	-0-	585	B	1535	585	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1535											
09	0	398	-0-	398	B	1933	398	3		N	-0-			-0-
10	2167 N	234	-0-	-1933	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	570 N	208	-0-	-362	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	403 N	294	-0-	-109	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 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-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	668	R	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	683	R	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	504	-0-	-186 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		436	-0-	436 B	436	436	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		848	-0-	848 B	1284	848	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		861	-0-	861 B	2145	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2145																	
09	2862	N	717	-0-	-2145 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	837	N	571	-0-	-266 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	840	N	738	-0-	-102 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 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- B	-0-					N	NO 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 #: 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	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1120	-0-	-140 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1204	-0-	-26 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	592	-0-	-1299 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1211	-0-	-859 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	1409	-0-	-1567 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,284 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	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1216	-0-	-272 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	539	-0-	-1073 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1089	-0-	-741 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1247	-0-	-923 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,607 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	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1345	-0-	-670 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	770	-0-	-970 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1397	-0-	-283 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1290	-0-	-210 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 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. GAS LIFT	(I)(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	1546	N	1546	-0-		-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1749	N	1749	-0-		-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1498	-0-		-207	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-		-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-		-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1861	N	1861	-0-		-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-		-0-	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1807	-0-		-115	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,602 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
YAKE, WM. D WELL #: 1 RRCID -> 025764 COMPL. DATE 05/25/1966 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO 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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14												

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

MAG-HERRING WELL #: 5 T RRCID -> 030445 COMPL. DATE 10/07/1969 TOTAL DEPTH 2913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - P&A 04/24/14												

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	261	-0-	-80 B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
06	240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
*12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	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	577	-0-	-203 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	775	N	607	-0-	-168 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	780	N	697	-0-	-83 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	571	-0-	-119 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	682	N	52	-0-	-630 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	600	N	4	-0-	-596 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	572	-0-	-203 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	700	N	515	-0-	-185 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	253	1	687	3	N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	256	1	721	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	254	1	714	3	N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	259	1	733	3	N	-0-					-0-
08	992	N	604	-0-	-388 B	-0-	153	1	451	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	641	-0-	-319 B	-0-	142	1	499	3	N	-0-					-0-
10	992	N	787	-0-	-205 B	-0-	219	1	568	3	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	248	1	537	3	N	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168 B	-0-	162	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 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	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73 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	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2046	N	1681	-0-	-365 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1152	-0-	-640 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1318	-0-	-302 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1969	-0-	-131 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1704	N	1627	-0-	-77 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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 #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	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	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 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 D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2046	N	1819	-0-	-227 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1475	-0-	-401 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1829	-0-	-93 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1615	-0-	-155 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1798	-0-	-93 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1007	-0-	-915 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1768	-0-	-278 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	N	365	-0-	-111	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	465	N	257	-0-	-208	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1961	-0-	-419	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2282	-0-	-229	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2056	-0-	-344	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2038	-0-	-182	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1585	-0-	-678	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2068	-0-	-40	B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2065	-0-	-229	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,068 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	806	N	623	-0-	-183	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	728	N	677	-0-	-51	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	899	N	751	-0-	-148	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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 -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
02	616 N	535	-0-	-81	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	775 N	628	-0-	-147	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	810 N	597	-0-	-213	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
06	600 N	550	-0-	-50	B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	620 N	535	-0-	-85	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08	620 N	407	-0-	-213	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	620 N	567	-0-	-53	B	-0-	567	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

01	651 N	490	-0-	-161	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
02	560 N	366	-0-	-194	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	558 N	351	-0-	-207	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	480 N	281	-0-	-199	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	403 N	347	-0-	-56	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	330 N	115	-0-	-215	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	279 N	6	-0-	-273	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	341 N	62	-0-	-279	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	899	N	871	-0-	-28	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	812	N	698	-0-	-114	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	811	-0-	-57	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	868	N	591	-0-	-277	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	979	-0-	-106	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	560	N	308	-0-	-252	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	435	-0-	-123	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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	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	0		305	-0-	305	B	305	305	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	305					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	305					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	305					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	N	4153	-0-	-0-	B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3111	N	3111	-0-	-0-	B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3470	-0-	-95	B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3427	-0-	-593	B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	3608	N	3608	-0-	-0-	B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3332	-0-	-28	B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3466	-0-	-68	B	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	2431	-0-	-1165	B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3680	N	3680	-0-	-0-	B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	3588	N	3588	-0-	-0-	B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3178	N	3178	-0-	-0-	B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3199	-0-	-645	B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,643 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	246	-0-	-219	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	297	-0-	-303	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	589	N	465	-0-	-124	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

01	651	N	592	-0-	-59	B	-0-	592	3		N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	B	-0-	470	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3		N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		N	-0-					-0-
08	589	N	423	-0-	-166	B	-0-	423	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	3		N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-					-0-
12	651	N	542	-0-	-109	B	-0-	542	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: B 1 A RRCID -> 045084 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2688 - 2926

01	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3		N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1224	-0-	-140	B	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
04	1200	N	1146	-0-	-54	B	-0-	1146	3		N	-0-					-0-
05	1147	N	1043	-0-	-104	B	-0-	1043	3		N	-0-					-0-
06	1170	N	985	-0-	-185	B	-0-	985	3		N	-0-					-0-
07	1178	N	1049	-0-	-129	B	-0-	1049	3		N	-0-					-0-
08	1054	N	752	-0-	-302	B	-0-	752	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3		N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	B	-0-	1032	3		N	-0-					-0-
11	720	N	177	-0-	-543	B	-0-	177	3		N	-0-					-0-
12	1116	N	250	-0-	-866	B	-0-	250	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4340	N	197	-0-	-4143 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	3893	N	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4506	N	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
04	3854	N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	4536	N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
06	4350	N	3670	-0-	-680 B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3756	-0-	-212 B	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
08	4526	N	2643	-0-	-1883 B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4250	N	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
10	2919	N	4360	-0-	1441 B	1441	4360	3			N	-0-					-0-
11	3797	N	4099	-0-	302 B	1743	4099	3			N	-0-					-0-
12	3506	N	4592	-0-	1086 B	2829	4592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2717	-0-	-228 B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2445	-0-	-75 B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2677	-0-	-82 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2437	-0-	-203 B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	0	W	3076	-0-	3076 B	3076	3076	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2964	-0-	2964 B	6040	2964	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2910	-0-	2910 B	8950	2910	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1645	-0-	1645 B	10595	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10595																	
09	1500	N	2392	-0-	892 B	11487	2392	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3055	-0-	-45 B	11442	3055	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2791	-0-	-209 B	11233	2791	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3002	-0-	-98 B	11135	3002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,111 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	7161	N	6631	-0-	-530 B	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
02	6300	N	6192	-0-	-108 B	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6851	N	6810	-0-	-41 B	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
04	6630	N	6630	-0-	-0- B	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
05	0	W	7025	-0-	7025 B	7025	7025	3			N	-0-					-0-
06	0	W	6783	-0-	6783 B	13808	6783	3			N	-0-					-0-
07	0	W	6811	-0-	6811 B	20619	6811	3			N	-0-					-0-
08	0	W	5048	-0-	5048 B	25667	5048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25667																	
09	16460	N	7370	-0-	-9090 B	16577	7370	3			N	-0-					-0-
10	4611	N	6665	-0-	2054 B	18631	6665	3			N	-0-					-0-
11	5952	N	6485	-0-	533 B	19164	6485	3			N	-0-					-0-
12	5586		6839	-0-	1253 B	20417	6839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2604	N	2489	-0-	-115 B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1848	-0-	-448 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1782	-0-	-357 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1642	-0-	-758 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1713	-0-	-333 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1014	-0-	-691 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1314	-0-	-336 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1315	-0-	-49 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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		0	160	-0-	160 B	160	160	3		N	-0-					-0-
06	990	#	92	-0-	-898 B	-738	92	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	205	-0-	-818 B	-738	205	3		N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-738	136	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -738																	
09	90	N	158	-0-	68 B	-670	158	3		N	-0-					-0-
10	217	N	222	-0-	5 B	-665	222	3		N	-0-					-0-
11	120	N	218	-0-	98 B	-567	218	3		N	-0-					-0-
12	155	N	212	-0-	57 B	-510	212	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

01	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3		N	-0-					-0-
02	448	N	259	-0-	-189 B	-0-	259	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	272	-0-	-131 B	-0-	272	3		N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3		N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-					-0-
08	496	N	239	-0-	-257 B	-0-	239	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	308	-0-	-172 B	-0-	308	3		N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	930	N	672	-0-	-258 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO 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	1356	-0-	1356 B	1356		1356	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1356						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1356						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1356																	
09	3911	R	2555	-0-	-1356 B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	1550	#	769	-0-	-781 B	-781	769	3			N	-0-					-0-
11	1500	#	1346	-0-	-154 B	-935	1346	3			N	-0-					-0-
12	1550	#	1269	-0-	-281 B	-1216	1269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	315	-0-	315 B	315	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 315																
09		0	375	-0-	375 B	690	375	3		N	-0-					-0-
10		0	1126	-0-	1126 B	1816	1126	3		N	-0-					-0-
11		2224 R	408	-0-	-1816 B	-0-	408	3		N	-0-					-0-
12		1488 #	855	-0-	-633 B	-633	855	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING 3A WELL #: 22 RRCID -> 077145 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2169 - 2590

01		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-					-0-
02		308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307	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	221	-0-	-169 B	-0-	221	3		N	-0-					-0-
05		527 N	234	-0-	-293 B	-0-	234	3		N	-0-					-0-
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-					-0-
08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		210 N	121	-0-	-89 B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
10		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3		N	-0-					-0-
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

01		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-					-0-
02		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		N	-0-					-0-
04		480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443	3		N	-0-					-0-
05		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-					-0-
06		660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3		N	-0-					-0-
07		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-					-0-
08		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3		N	-0-					-0-
10		1066 N	555	-0-	-511 B	-0-	555	3		N	-0-					-0-
11		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3		N	-0-					-0-
12		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-	B	-0-					N	NO 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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-1	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1393	-0-	-126	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1109	-0-	-331	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	712	-0-	-683	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1390	-0-	-140	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1209	-0-	-279	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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 #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

01	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1466	-0-	-487	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2087	-0-	-145	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	132	-0-		-64	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-		-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-		-88	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	158	-0-		-52	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	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 -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	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	768	-0-	-240 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	885	-0-	-293 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	997	-0-	-23 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	594	-0-	-429 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	720	-0-	-330 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	718	-0-	-398 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO 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	1085	N	320	-0-	-765 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	924	N	459	-0-	-465 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	651	N	445	-0-	-206 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNAWAY -A- WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1019	-0-	-159	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	871	-0-	-165	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1154	-0-	-24	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1028	-0-	-112	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1060	N	829	-0-	-231	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	802	-0-	-308	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	719	-0-	-335	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	901	-0-	312	B	-28149	901	3			N	-0-					-0-
02	476	N	898	-0-	422	B	-27727	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9296 CANCELLED UNDERAGE -> -18431																		
03	527	N	855	-0-	328	B	-8968	855	3			N	-0-					-0-
04	870	N	768	-0-	-102	B	-8968	768	3			N	-0-					-0-
05	992	N	1084	-0-	92	B	-8876	1084	3			N	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	B	-8876	790	3			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	B	-8876	802	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	720	-0-	-365	B	-8876	720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8876																		
09	780	N	779	-0-	-1	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 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	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	336	N	227	-0-	-109	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	219	-0-	-122	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	109	-0-	-71	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO 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	-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	55	-0-	55 B	55	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

01	1798 N	1449	-0-	-349 B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1114	-0-	-454 B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1135	-0-	-353 B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
04	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2159	-0-	-73 B	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
08	2201 N	2097	-0-	-104 B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2190 N	2035	-0-	-155 B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
*12	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO 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	DLQ G-10	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	65	-0-		-896	B	-3010	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	621	-0-		565	B	-2445	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2445																			
03	62	N	915	-0-		853	B	-1592	915	3			N	-0-					-0-
04	60	N	480	-0-		420	B	-1172	480	3			N	-0-					-0-
05	682	N	816	-0-		134	B	-1038	816	3			N	-0-					-0-
06	900	N	1096	-0-		196	B	-842	1096	3			N	-0-					-0-
07	496	N	1041	-0-		545	B	-297	1041	3			N	-0-					-0-
08	806	N	838	-0-		32	B	-265	838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -265																			
09	1110	N	952	-0-		-158	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	934	-0-		-120	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-		-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	992	N	791	-0-		-201	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	493	-0-		-437	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	868	N	650	-0-		-218	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	930	N	720	-0-		-210	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-		-98	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	713	N	309	-0-		-404	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-		-45	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-		-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1204	N	1204	-0-		-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	972	-0-		-268	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 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	800	N	800	-0-		-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-		-55	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	764	N	764	-0-		-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-		-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-		-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-		-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	992	N	879	-0-		-113	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	820	-0-		-80	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-		-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	840	N	683	-0-		-157	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	711	N	624	-0-		-87	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO 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 #: 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	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO 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	152	-0-	152 B	152	152	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	26	-0-	26 B	178	26	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	881	-0-	881 B	1059	881	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1059													
09	14B2 EXT	1695	-0-	1695 B	2754	1695	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	373	-0-	373 B	3127	373	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	633	-0-	633 B	3760	633	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	586	-0-	586 B	4346	586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

01	4898 N	4426	-0-	-472	B	-0-	4426	3	N	-0-					-0-
02	4060 N	3988	-0-	-72	B	-0-	3988	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4438 N	4438	-0-	-0-	B	-0-	4438	3	N	-0-					-0-
04	4556 N	4556	-0-	-0-	B	-0-	4556	3	N	-0-					-0-
05	4402 N	4094	-0-	-308	B	-0-	4094	3	N	-0-					-0-
06	4516 N	4516	-0-	-0-	B	-0-	4516	3	N	-0-					-0-
07	4836 N	4836	-0-	-0-	B	-0-	4836	3	N	-0-					-0-
08	4092 N	2719	-0-	-1373	B	-0-	2719	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4530 N	3232	-0-	-1298	B	-0-	3232	3	N	-0-					-0-
10	3068 N	4746	-0-	1678	B	1678	4746	3	N	-0-					-0-
11	3952 N	4437	-0-	485	B	2163	4437	3	N	-0-					-0-
*12	3657 N	4390	-0-	733	B	2896	4390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

01	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3	N	-0-					-0-
02	616 N	513	-0-	-103	B	-0-	513	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682 N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3	N	-0-					-0-
04	690 N	523	-0-	-167	B	-0-	523	3	N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-					-0-
06	570 N	549	-0-	-21	B	-0-	549	3	N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-					-0-
08	558 N	315	-0-	-243	B	-0-	315	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3	N	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3	N	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3	N	-0-					-0-
12	899 N	777	-0-	-122	B	-0-	777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2077	N	1834	-0-	-243 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1418	-0-	-346 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3823	-0-	823 B	823	3823	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2773	-0-	-327 B	496	2773	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2552	-0-	-448 B	48	2552	3			N	-0-					-0-
07	3937	#	2556	-0-	-1381 B	-1333	2556	3			N	-0-					-0-
08	3937	#	2000	-0-	-1937 B	-3270	2000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3270																	
09	3810	#	2780	-0-	-1030 B	-4300	2780	3			N	-0-					-0-
10	3937	#	2717	-0-	-1220 B	-5520	2717	3			N	-0-					-0-
11	3810	#	2419	-0-	-1391 B	-6911	2419	3			N	-0-					-0-
12	3937	#	2448	-0-	-1489 B	-8400	2448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2794	-0-	-306 B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2181	-0-	-675 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2510	-0-	-435 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2377	-0-	-323 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2022	-0-	-613 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2506	-0-	-532 B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,638 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	4296	N	4296	-0-	-0- B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4397	N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4585	N	4585	-0-	-0- B	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4208	N	4208	-0-	-0- B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	4603	-0-	-264 B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
06	4647	N	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	4153	-0-	-187 B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	4161	-0-	-427 B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4650	N	4022	-0-	-628 B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4175	N	5890	-0-	1715 B	1715	5890	3			N	-0-					-0-
11	5573	N	4067	-0-	-1506 B	209	4067	3			N	-0-					-0-
*12	5073	N	5248	-0-	175 B	384	5248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-	B	-0-					N	NO 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	814	-0-	814	B	814	814	3			N	-0-					-0-
08	0	1405	-0-	1405	B	2219	1405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2219																	
09	3000 N	1982	-0-	-1018	B	1201	1982	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	1558	-0-	-1201	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1309	-0-	-41	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	1085	-0-	-961	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 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	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	273	-0-	-1527	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	259	-0-	-950	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270 N	61	-0-	-209	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	279 N	23	-0-	-256	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	248 N	172	-0-	-76	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	450	-0-	-46	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1128	-0-	1128	1128	B	1128	275	1	853	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128	B	1128					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	872	-0-	872	2000	B	2000	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2000																		
09	14B2 EXT	17	-0-	17	2017	B	2017	17	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	806	-0-	806	2823	B	2823	806	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	2834	B	2834	11	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	2834					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 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	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	532	N	316	-0-	-216	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	423	-0-	-104	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	275	-0-	-221	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	303	-0-	-147	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1661	-0-	-159 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2062	-0-	-128 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2127	-0-	-12 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1474	-0-	-758 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2054	-0-	-136 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1938	-0-	-170 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1910	-0-	-229 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0		218	-0-	218 B	218	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 218																	
09	1590	N	1009	-0-	-581 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	750	-0-	-893 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 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	323	-0-	-173 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	364	N	249	-0-	-115 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	465	N	252	-0-	-213 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-	B	-0-					N	NO 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 #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

01	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1274	-0-	-136	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1180	-0-	-29	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1288	-0-	-122	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	927	-0-	-251	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1278	-0-	-86	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,189 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-	B	-0-					N	NO 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
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	1054	N	493	-0-	-561 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	952	N	337	-0-	-615 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	933	-0-	-183 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	900	N	642	-0-	-258 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	620	N	265	-0-	-355 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	566	-0-	-514 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	961	N	598	-0-	-363 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	614	-0-	-106 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	620	N	478	-0-	-142 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 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	2449	N	2052	-0-	-397 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1256	-0-	-844 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1703	-0-	-591 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1121	-0-	-859 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*12	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

01	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2017	-0-	-419 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2976 N	342	-0-	-2634 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	2580 N	2083	-0-	-497 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	3065 N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3000 N	3001	-0-	1 B	1	3001	3			N	-0-					-0-
10	3069 N	2138	-0-	-931 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	2970 N	2651	-0-	-319 B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	2464	-0-	-636 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,558 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	713	N	505	-0-	-208 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	744	N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE "B" WELL #: 7 RRCID -> 167936 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2430 - 2628

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - PLUGGED 05/15/14																	

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

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

01	465	N	369	-0-	-96 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	392	N	294	-0-	-98 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2399	-0-	-233 B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2680	-0-	-141 B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2559	-0-	-351 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2574	-0-	-61 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2771	-0-	-50 B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2661	-0-	-39 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	4239	N	2568	-0-	-1671 B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2487	-0-	-3 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2386	-0-	-373 B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,626 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	4123	N	3870	-0-	-253 B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
02	3646	N	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4078	N	4078	-0-	-0- B	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
04	3866	N	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	0	W	4113	-0-	4113 B	4113	4113	3			N	-0-					-0-
06	0	W	3970	-0-	3970 B	8083	3970	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4689	-0-	4689 B	12772	4689	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3408	-0-	3408 B	16180	3408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16180																	
09	9800	N	3911	-0-	-5889 B	10291	3911	3			N	-0-					-0-
10	4079	N	3886	-0-	-193 B	10098	3886	3			N	-0-					-0-
11	5452	N	3484	-0-	-1968 B	8130	3484	3			N	-0-					-0-
*12	4959		3881	-0-	-1078 B	7052	3881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	1276		-0-	1276	1276 B	1276	1276	3			N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	1220		-0-	1220	1220 B	2496	1220	3			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	592		-0-	592	592 B	3088	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3088																	
09 14B2 EXT	844		-0-	844	844 B	3932	844	3			N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	1069		-0-	1069	1069 B	5001	1069	3			N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	945		-0-	945	945 B	5946	945	3			N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	980		-0-	980	980 B	6926	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

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

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2852	N	2460	-0-	-392 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1475	-0-	-765 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2726	-0-	-33 B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1648	-0-	-1173 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2116	-0-	-584 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2542	-0-	-186 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*12	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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 -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

01	2720	4181	-0-	1461 B	4017	4181	3			N	-0-					-0-
02	2400	3493	-0-	1093 B	5110	3493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5110																	
03	4510	3868	-0-	-642 B	4468	3868	3			N	-0-					-0-
04	2608	4017	-0-	1409 B	5877	4017	3			N	-0-					-0-
05	2538	3850	-0-	1312 B	7189	3850	3			N	-0-					-0-
06	3506	3119	-0-	-387 B	6802	3119	3			N	-0-					-0-
07	3461	3507	-0-	46 B	6848	3507	3			N	-0-					-0-
08	3538	1936	-0-	-1602 B	5246	1936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5246																	
09	3657	2395	-0-	-1262 B	3984	2395	3			N	-0-					-0-
10	1548	3503	-0-	1955 B	5939	3503	3			N	-0-					-0-
11	1812	3178	-0-	1366 B	7305	3178	3			N	-0-					-0-
12	1756	3201	-0-	1445 B	8750	3201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-	B	-0-				N	NO 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-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

01	1426 N	1100	-0-	-326	B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1027	-0-	-177	B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
10	1130 N	808	-0-	-322	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
11	1595 N	653	-0-	-942	B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
12	1490 N	668	-0-	-822	B	-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

01	2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2186	-0-	-15	B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
08	2201 N	1303	-0-	-898	B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2100 N	1775	-0-	-325	B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
10	2044 N	1835	-0-	-209	B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1123	-0-	-737	B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1643	N	1296	-0-	-347 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	883	-0-	-377 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	933	-0-	-648 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	874	-0-	-686 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1407	-0-	-298 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,732 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	1333	N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	911	-0-	-329 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1135	-0-	-229 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	N	4517	-0-	-443 B	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	3292	-0-	-656 B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4535	N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	4380	N	4244	-0-	-136 B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
05	4592	N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	4422	N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
07	4623	N	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	3215	-0-	-1373 B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4884	N	4884	-0-	-0- B	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	4699	-0-	2921 B	2921	4699	3			N	-0-					-0-
11	2109	N	4335	-0-	2226 B	5147	4335	3			N	-0-					-0-
12	2064	N	4456	-0-	2392 B	7539	4456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2318	-0-	-118 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2480	-0-	-124 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2430	-0-	-240 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1370	-0-	-1203 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2604	-0-	-62 B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,088 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	1271	N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	998	-0-	-178 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	757	-0-	-413 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	901	-0-	-215 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	875	-0-	-175 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	893	-0-	-285 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1783	-0-	-170 B	-2519	1783	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	818	-0-	-1030 B	-2519	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2519																	
03	1984	N	1130	-0-	-854 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1197	-0-	-543 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	917	-0-	-163 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4307	N	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3019	-0-	-677 B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3350	-0-	-618 B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	2588	-0-	-1582 B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	3485	N	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	4055	N	4055	-0-	-0- B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
07	4224	N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	3623	N	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4248	N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
10	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
11	4080	N	2896	-0-	-1184 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	2851	-0-	-1582 B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,579 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	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2352	-0-	-97 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2248	-0-	-332 B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1565	-0-	-822 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2461	-0-	-89 B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2523	-0-	-81 B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	#	5629	-0-	-633 B	-8762	5629	3			N	-0-					-0-
02	5656	#	4343	-0-	-1313 B	-10075	4343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4530 CANCELLED UNDERAGE -> -5545																	
03	5270	N	5301	-0-	31 B	-4499	5301	3			N	-0-					-0-
04	5460	N	5193	-0-	-267 B	-4499	5193	3			N	-0-					-0-
05	4805	N	5492	-0-	687 B	-3812	5492	3			N	-0-					-0-
06	5130	N	5249	-0-	119 B	-3693	5249	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	5426	-0-	63 B	-3630	5426	3			N	-0-					-0-
08	5487	N	3801	-0-	-1686 B	-3630	3801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3630																	
09	5552	N	5552	-0-	-0- B	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
10	2781	N	5250	-0-	2469 B	2469	5250	3			N	-0-					-0-
11	3468	N	4850	-0-	1382 B	3851	4850	3			N	-0-					-0-
12	3278	N	4934	-0-	1656 B	5507	4934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1457	N	1531	-0-	74 B	-1379	1531	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1191	-0-	-181 B	-1379	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1379											
03	1457	N	1392	-0-	-65 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1302	-0-	-168 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1269	-0-	-81 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,644 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	691	-0-	-797 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1197	-0-	-203 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1519	N	1350	-0-	-169 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	699	-0-	-634 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1238	-0-	-250 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1706	-0-	-254 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1981	-0-	-209 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1456	-0-	-435 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1953	-0-	-87 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1987	-0-	-59 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5715		6028	-0-	313 B	-1502	6028	3			N	-0-					-0-
02	5051		4723	-0-	-328 B	-1830	4723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -866 CANCELLED UNDERAGE -> -964																	
03	8215	#	6707	-0-	-1508 B	-2374	6707	3			N	-0-					-0-
04	5527		7564	-0-	2037 B	-337	904	1	6660	3	N	-0-					-0-
05	5376		8558	-0-	3182 B	2845	932	1	7626	3	N	-0-					-0-
06	7554		8688	-0-	1134 B	3979	903	1	7785	3	N	-0-					-0-
07	7453		8460	-0-	1007 B	4986	936	1	7524	3	N	-0-					-0-
08	7684		4319	-0-	-3365 B	1621	542	1	3777	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1621																	
09	8026		3725	-0-	-4301 B	-2680	479	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	3321		6189	-0-	2868 B	188	751	1	5438	3	N	-0-					-0-
11	3978		7514	-0-	3536 B	3724	904	1	6610	3	N	-0-					-0-
12	3847		8054	-0-	4207 B	7931	820	1	7234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	27	-0-	-469 B	-23629	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	343	-0-	315 B	-23314	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7785 CANCELLED UNDERAGE -> -15529																	
03	31	N	401	-0-	370 B	-7415	401	3			N	-0-					-0-
04	30	N	316	-0-	286 B	-7129	316	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35 B	-7129	337	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38 B	-7129	352	3			N	-0-					-0-
07	341	N	572	-0-	231 B	-6898	572	3			N	-0-					-0-
08	341	N	645	-0-	304 B	-6594	645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6594																	
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	558	N	413	-0-	-145 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1581	N	632	-0-	-949 B	-382	632	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	722	-0-	-762 B	-382	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-382										
03	1581	N	1352	-0-	-229 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1750	-0-	-172 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2220	N	2026	-0-	-194 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,128 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	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1055	-0-	-557 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1485	-0-	-555 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1500	N	1489	-0-	-11 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1487	-0-	-32 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1386	-0-	-164 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	206	-0-	-135 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	N	202	-0-	-139 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	240	-0-	-163 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

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

HERRING B WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

01	806 N	12	-0-	-794	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	756 N	611	-0-	-145	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	806 N	623	-0-	-183	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	780 N	770	-0-	-10	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
11	810 N	457	-0-	-353	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	806 N	382	-0-	-424	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

01	1209 N	18	-0-	-1191	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	970	-0-	-178	B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1070	-0-	-130	B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1090	-0-	-88	B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	916	-0-	-355	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	1080 N	145	-0-	-935	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	58	-0-	-1027	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	921	-0-	-171 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	954	-0-	-126 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	727	-0-	-296 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	946	-0-	-139 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,689 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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1561	-0-	-144 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1401	-0-	-249 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1241	-0-	-433 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	710	-0-	-840 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1025	-0-	-385 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1081	-0-	-159 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	909	-0-	-145 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	682	N	336	-0-	-346 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	341	N	181	-0-	-160 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	B	-1271					N	-0-					-0-

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

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 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	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
READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	N	6513	-0-	158 B	-4963	6513	3			N	-0-					-0-
02	3920	N	3974	-0-	54 B	-4909	3974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4909											
03	6944	N	6462	-0-	-482 B	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
04	6300	N	4488	-0-	-1812 B	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
05	4980	N	4980	-0-	-0- B	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
06	6537	N	6537	-0-	-0- B	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
07	6660	N	6660	-0-	-0- B	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
08	6263	N	6263	-0-	-0- B	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	6540	N	6162	-0-	-378 B	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
10	4892	N	6486	-0-	1594 B	1594	6486	3			N	-0-					-0-
11	6420	N	6090	-0-	-330 B	1264	6090	3			N	-0-					-0-
12	5898	N	6247	-0-	349 B	1613	6247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4772	-0-	1672 B	2002	4772	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4108	-0-	1308 B	3310	4108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3310														
03	7729	R	4419	-0-	-3310 B	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
04	4620	#	4038	-0-	-582 B	-582	4038	3			N	-0-					-0-
05	4774	#	4120	-0-	-654 B	-1236	4120	3			N	-0-					-0-
06	4620	#	3927	-0-	-693 B	-1929	3927	3			N	-0-					-0-
07	4774	#	3920	-0-	-854 B	-2783	3920	3			N	-0-					-0-
08	4774	#	2624	-0-	-2150 B	-4933	2624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4933														
09	4620	#	4112	-0-	-508 B	-5441	4112	3			N	-0-					-0-
10	4158		4060	-0-	-98 B	-5539	4060	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	4055	-0-	1505 B	-4034	4055	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	4009	-0-	-238 B	-4034	4009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1891	N	1821	-0-	-70 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1261	-0-	-539 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1319	-0-	-510 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1765	-0-	-5 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1770	N	1740	-0-	-30 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1666	-0-	-74 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	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-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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, 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	4431	N	4431	-0-	-0-	B	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
02	4172	N	3645	-0-	-527	B	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4681	N	4165	-0-	-516	B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	4290	N	3569	-0-	-721	B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3927	-0-	-103	B	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3900	-0-	-120	B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
07	5601	N	5601	-0-	-0-	B	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
08	6366	N	6366	-0-	-0-	B	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10155	N	10155	-0-	-0-	B	-0-	10155	3			N	-0-					-0-
10	3734	N	2784	-0-	-950	B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	5008	N	4391	-0-	-617	B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	5470	N	4484	-0-	-986	B	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-	-172 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	992	N	278	-0-	-714 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	255	-0-	-465 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 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	3069	N	2944	-0-	-125 B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	3725	N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2782	-0-	-225 B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2535	-0-	-315 B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	2559	-0-	-1564 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2233	-0-	-467 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2301	-0-	-334 B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1310	-0-	-1263 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2452	-0-	-152 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1172	-0-	-130 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	865	-0-	-227 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	900	-0-	-240 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	786	-0-	-330 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

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

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

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3	N	-0-			-0-
02	700 N	598	-0-	-102 B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3	N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3	N	-0-			-0-
07	713 N	621	-0-	-92 B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
08	713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	596	-0-	-94 B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*12	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I) (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	316	-0-		-87	B	-0-	316	3			N	-0-				-0-
02	392	N	280	-0-		-112	B	-0-	280	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	323	-0-		-80	B	-0-	323	3			N	-0-				-0-
04	300	N	167	-0-		-133	B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
05	310	N	235	-0-		-75	B	-0-	235	3			N	-0-				-0-
06	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
07	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
08	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	337	-0-		-23	B	-0-	337	3			N	-0-				-0-
10	341	N	328	-0-		-13	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
11	330	N	329	-0-		-1	B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
12	341	N	309	-0-		-32	B	-0-	309	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 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. GAS LIFT	(I) (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	B	-0-					N	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-		-1	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-13	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	279	N	156	-0-	-123	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	175	-0-	-95	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	310	N	189	-0-	-121	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-45	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	625	-0-	-383	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	722	-0-	-363	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	704	-0-	-316	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	553	-0-	-167	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 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. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-496 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1085	-0-	-847 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1465	-0-	-612 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1461	-0-	-39 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,174 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	894	-0-	-254 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,804 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. (I) GAS LIFT(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	3907	-0-	-123 B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3820	-0-	-179 B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	2657	-0-	-1123 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3304	-0-	-602 B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	3669	-0-	-21 B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
07	3891	N	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	3638	N	3638	-0-	-0- B	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3731	N	3731	-0-	-0- B	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
10	2049	N	3297	-0-	1248 B	1248	3297	3			N	-0-					-0-
11	2533	N	3696	-0-	1163 B	2411	3696	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	3625	-0-	1269 B	3680	3625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,775 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	N	6285	-0-		-0-	B	-0-	6285	3			N	-0-				-0-
02	5182	N	5182	-0-		-0-	B	-0-	5182	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5391	N	5391	-0-		-0-	B	-0-	5391	3			N	-0-				-0-
04	6210	N	5930	-0-		-280	B	-0-	5930	3			N	-0-				-0-
05	5549	N	4455	-0-		-1094	B	-0-	4455	3			N	-0-				-0-
06	6206	N	6206	-0-		-0-	B	-0-	6206	3			N	-0-				-0-
07	6138	N	5905	-0-		-233	B	-0-	5905	3			N	-0-				-0-
08	6029	N	6029	-0-		-0-	B	-0-	6029	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6210	N	6135	-0-		-75	B	-0-	6135	3			N	-0-				-0-
10	5301	N	5897	-0-		596	B	596	5897	3			N	-0-				-0-
11	6547	N	5951	-0-		-596	B	-0-	5951	3			N	-0-				-0-
12	5480	N	6328	-0-		848	B	848	6328	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 69,694 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-		-0-	B	-0-	2662	3			N	-0-				-0-
02	2268	N	2144	-0-		-124	B	-0-	2144	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2377	-0-		-41	B	-0-	2377	3			N	-0-				-0-
04	2580	N	2108	-0-		-472	B	-0-	2108	3			N	-0-				-0-
05	2387	N	2337	-0-		-50	B	-0-	2337	3			N	-0-				-0-
06	2310	N	1966	-0-		-344	B	-0-	1966	3			N	-0-				-0-
07	2170	N	2007	-0-		-163	B	-0-	2007	3			N	-0-				-0-
08	2325	N	2135	-0-		-190	B	-0-	2135	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2247	N	2247	-0-		-0-	B	-0-	2247	3			N	-0-				-0-
10	2394		2028	-0-		-366	B	-366	2028	3			N	-0-				-0-
11	3082		2100	-0-		-982	B	-1348	2100	3			N	-0-				-0-
12	2325	N	2056	-0-		-269	B	-1348	2056	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,167 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. GAS LIFT	(I)(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	1991	-0-		-55	B	-16629	1991	3			N	-0-				-0-
02	1932	N	1771	-0-		-161	B	-16629	1771	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -16629																		
03	2077	N	1857	-0-		-220	B	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
04	1920	N	1893	-0-		-27	B	-0-	1893	3			N	-0-				-0-
05	2064	N	2064	-0-		-0-	B	-0-	2064	3			N	-0-				-0-
06	1812	N	1812	-0-		-0-	B	-0-	1812	3			N	-0-				-0-
07	1953	N	1705	-0-		-248	B	-0-	1705	3			N	-0-				-0-
08	2077	N	1885	-0-		-192	B	-0-	1885	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1731	-0-		-69	B	-0-	1731	3			N	-0-				-0-
10	2277		1730	-0-		-547	B	-547	1730	3			N	-0-				-0-
11	2970		1628	-0-		-1342	B	-1889	1628	3			N	-0-				-0-
12	1798	N	1534	-0-		-264	B	-1889	1534	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,601 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	1550	N	8194	-0-	6644 B	-17707	8194	3			N	-0-					-0-
02	7683	N	2710	-0-	-4973 B	-17707	2710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14212		CANCELLED UNDERAGE ->	-3495											
03	6789	N	3098	-0-	-3691 B	-14212	3098	3			N	-0-					-0-
04	5031	N	908	-0-	-4123 B	-14212	908	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	745	-0-	-2262 B	-14212	745	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1261	-0-	-1739 B	-14212	1261	3			N	-0-					-0-
07	930	N	1225	-0-	295 B	-13917	1225	3			N	-0-					-0-
08	744	N	1211	-0-	467 B	-13450	1211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-13450											
09	1260	N	1149	-0-	-111 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1157	-0-	-13 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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

01	3565	N	3428	-0-	-137 B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3332	N	2689	-0-	-643 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3565	N	2916	-0-	-649 B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3063	-0-	-267 B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
05	3455	N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3115	N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	3026	-0-	-136 B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3109	-0-	-332 B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3120	N	3004	-0-	-116 B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
10	2331	N	3060	-0-	729 B	729	3060	3			N	-0-					-0-
11	3012	N	2756	-0-	-256 B	473	2756	3			N	-0-					-0-
12	2783	N	2551	-0-	-232 B	241	2551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,172 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	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2000	-0-	-268 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2279	-0-	-170 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2093	-0-	-367 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1967	-0-	-253 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2148	-0-	-208 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	3628		1948	-0-	-1680 B	-1680	1948	3			N	-0-					-0-
11	3990	#	1884	-0-	-2106 B	-3786	1884	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1875	-0-	-233 B	-3786	1875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,171 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	1240	N	1372	-0-	132 B	-5916	1372	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1130	-0-	-18 B	-5916	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5916																	
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	880	-0-	-440 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1020	-0-	-220 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,895 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	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1008	-0-	-294 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,522 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	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	900	N	706	-0-	-194 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	851	-0-	-172 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	960	N	867	-0-	-93 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	848	-0-	-206 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	939	-0-	-115 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 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	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	990	N	678	-0-	-312 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	992	N	612	-0-	-380 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	810	N	512	-0-	-298 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	417	-0-	-761 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	990	N	375	-0-	-615 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1301	-0-	-931 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,996 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	806	N	406	-0-	-400 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	589	N	219	-0-	-370 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	630	N	387	-0-	-243 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	3	-0-	-1051 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 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	3100	N	2751	-0-	-349 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2216	-0-	-584 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2547	-0-	-274 B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2463	-0-	-207 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2481	-0-	-61 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2383	-0-	-128 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2253	-0-	-237 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	1750	N	2006	-0-	256 B	256	2006	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1903	-0-	-317 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	2079	N	1888	-0-	-191 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,881 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	2449	N	2205	-0-	-244 B	-5524	2205	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1729	-0-	-539 B	-5524	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5524																	
03	2108	N	2047	-0-	-61 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1943	-0-	-187 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2042	-0-	-58 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,179 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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 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	7016		11044	-0-	4028 B	7505	11044	3			N	-0-					-0-
02	6254		9687	-0-	3433 B	10938	9687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10938																	
03	12036		10756	-0-	-1280 B	9658	10756	3			N	-0-					-0-
04	7108		10512	-0-	3404 B	13062	10512	3			N	-0-					-0-
05	6916		10778	-0-	3862 B	16924	10778	3			N	-0-					-0-
06	9625		10079	-0-	454 B	17378	10079	3			N	-0-					-0-
07	9455		8155	-0-	-1300 B	16078	8155	3			N	-0-					-0-
08	9667		6229	-0-	-3438 B	12640	6229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12640																	
09	9996		6062	-0-	-3934 B	8706	6062	3			N	-0-					-0-
10	4727		5378	-0-	651 B	9357	5378	3			N	-0-					-0-
11	5335		4927	-0-	-408 B	8949	4927	3			N	-0-					-0-
12	4256		4779	-0-	523 B	9472	4779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,386 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	3264		3664	-0-	400 B	-1406	3664	3			N	-0-					-0-
02	2899		3003	-0-	104 B	-1302	3003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -902 CANCELLED UNDERAGE -> -400																	
03	3472	#	3245	-0-	-227 B	-1129	3245	3			N	-0-					-0-
04	3178		3264	-0-	86 B	-1043	3264	3			N	-0-					-0-
05	3075		3584	-0-	509 B	-534	3584	3			N	-0-					-0-
06	3540	#	2739	-0-	-801 B	-1335	2739	3			N	-0-					-0-
07	3658	#	2074	-0-	-1584 B	-2919	2074	3			N	-0-					-0-
08	3658	#	2179	-0-	-1479 B	-4398	2179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4091 CANCELLED UNDERAGE -> -307																	
09	3540	#	2095	-0-	-1445 B	-5536	2095	3			N	-0-					-0-
10	1602		2014	-0-	412 B	-5124	2014	3			N	-0-					-0-
11	1933		1946	-0-	13 B	-5111	1946	3			N	-0-					-0-
12	1756		1861	-0-	105 B	-5006	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,668 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	1984	N	1879	-0-	-105 B	-338	1879	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1513	-0-	-363 B	-338	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -338																	
03	2015	N	1716	-0-	-299 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1591	-0-	-239 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1557	-0-	-93 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1439		1845	-0-	406 B	406	1845	3			N	-0-					-0-
11	1775		1715	-0-	-60 B	346	1715	3			N	-0-					-0-
*12	2088	N	1742	-0-	-346 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,894 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	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	485	-0-	-535	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	579	-0-	-537	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	660	N	469	-0-	-191	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,414 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	3033	N	3033	-0-	-0-	B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2432	-0-	-284	B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2914	N	2680	-0-	-234	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2604	-0-	-336	B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2574	-0-	-6	B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2501	-0-	-196	B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2590	-0-	-293	B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2580	N	2486	-0-	-94	B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	4293	N	2539	-0-	-1754	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2389	-0-	-41	B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2340	-0-	-233	B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,041 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	1953	N	1767	-0-	-186	B	-111	1767	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1351	-0-	-469	B	-111	1351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -111																		
03	1953	N	1760	-0-	-193	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1528	-0-	-182	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1469	-0-	-515	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1137	-0-	-320	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1306	-0-	-104	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1208	-0-	-466	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,247 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. GAS LIFT	(I)(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	4025	-0-		-749	B	-0-	4025	3			N	-0-				-0-
02	5526	N	5526	-0-		-0-	B	-0-	5526	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5392	N	5392	-0-		-0-	B	-0-	5392	3			N	-0-				-0-
04	4385	N	4385	-0-		-0-	B	-0-	4385	3			N	-0-				-0-
05	6107	N	3770	-0-		-2337	B	-0-	3770	3			N	-0-				-0-
06	5220	N	4908	-0-		-312	B	-0-	4908	3			N	-0-				-0-
07	4526	N	4162	-0-		-364	B	-0-	4162	3			N	-0-				-0-
08	4235	N	4235	-0-		-0-	B	-0-	4235	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4920	N	4218	-0-		-702	B	-0-	4218	3			N	-0-				-0-
10	4408	N	4390	-0-		-18	B	-0-	4390	3			N	-0-				-0-
11	4140	N	4140	-0-		-0-	B	-0-	4140	3			N	-0-				-0-
12	4371	N	3965	-0-		-406	B	-0-	3965	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 53,116 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. GAS LIFT	(I)(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	628	-0-		-54	B	-0-	628	3			N	-0-				-0-
02	588	N	545	-0-		-43	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	609	-0-		-11	B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
04	600	N	600	-0-		-0-	B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
05	612	N	612	-0-		-0-	B	-0-	612	3			N	-0-				-0-
06	600	N	589	-0-		-11	B	-0-	589	3			N	-0-				-0-
07	620	N	616	-0-		-4	B	-0-	616	3			N	-0-				-0-
08	620	N	340	-0-		-280	B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	479	-0-		-121	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
10	620	N	510	-0-		-110	B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
11	617	N	617	-0-		-0-	B	-0-	617	3			N	-0-				-0-
*12	505	N	505	-0-		-0-	B	-0-	505	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 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. GAS LIFT	(I)(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	227	-0-		-393	B	-0-	227	3			N	-0-				-0-
02	588	N	426	-0-		-162	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	659	N	659	-0-		-0-	B	-0-	659	3			N	-0-				-0-
04	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
05	465	N	178	-0-		-287	B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
06	630	N	620	-0-		-10	B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
07	653	N	653	-0-		-0-	B	-0-	653	3			N	-0-				-0-
08	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	667	N	667	-0-		-0-	B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
10	651	N	610	-0-		-41	B	-0-	610	3			N	-0-				-0-
11	480	N	310	-0-		-170	B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
12	713	N	401	-0-		-312	B	-0-	401	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 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	3124	N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2639	-0-	-133 B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2834	-0-	-235 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2658	-0-	-372 B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2700	-0-	-214 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2698	-0-	-62 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2898	-0-	-16 B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*12	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,596 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	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1171	-0-	-5 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	793	-0-	-527 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1612	-0-	-68 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1610	-0-	-70 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1531	-0-	-143 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,783 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	6870	N	5389	-0-	-1481 B	14885	5389	3			N	-0-					-0-
02	6056	N	5125	-0-	-931 B	13954	5125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13954																	
03	12077	N	5099	-0-	-6978 B	6976	5099	3			N	-0-					-0-
04	6546	N	4940	-0-	-1606 B	5370	4940	3			N	-0-					-0-
05	6355	N	5381	-0-	-974 B	4396	5381	3			N	-0-					-0-
06	9338	N	5012	-0-	-4326 B	70	5012	3			N	-0-					-0-
07	5326	N	5256	-0-	-70 B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	3057	-0-	-2337 B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5010	N	3492	-0-	-1518 B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	3333	N	5333	-0-	2000 B	2000	5333	3			N	-0-					-0-
11	4254	N	4996	-0-	742 B	2742	4996	3			N	-0-					-0-
*12	3969	N	5160	-0-	1191 B	3933	5160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,240 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	4247	N	3863	-0-	-384 B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3445	N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3732	-0-	-81 B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
04	3866	N	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4129	N	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	3852	N	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4036	N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	2273	-0-	-1850 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	2695	-0-	-1145 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	3426	N	2580	-0-	-846 B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	3964	N	3964	-0-	-0- B	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*12	3764	N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,199 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	0	N	626	-0-	626 B	-1116	626	3			N	-0-					-0-
02	0	N	488	-0-	488 B	-628	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -485 CANCELLED UNDERAGE -> -143																	
03	117	N	602	-0-	485 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	720	N	574	-0-	-146 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 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	#	1290	-0-	-2523 B	-13759	1290	3			N	-0-					-0-
02	3444	#	964	-0-	-2480 B	-16239	964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10148 CANCELLED UNDERAGE -> -6091																	
03	3813	#	877	-0-	-2936 B	-13084	877	3			N	-0-					-0-
04	3690	#	441	-0-	-3249 B	-16333	441	3			N	-0-					-0-
05	3813	#	601	-0-	-3212 B	-19545	601	3			N	-0-					-0-
06	3690	#	773	-0-	-2917 B	-22462	773	3			N	-0-					-0-
07	3813	#	212	-0-	-3601 B	-26063	212	3			N	-0-					-0-
08	3813	#	1303	-0-	-2510 B	-28573	1303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18425 CANCELLED UNDERAGE -> -10148																	
09	3690	#	1166	-0-	-2524 B	-20949	1166	3			N	-0-					-0-
*10	3813	#	1159	-0-	-2654 B	-23603	1159	3			N	-0-					-0-
*11	3690	#	1022	-0-	-2668 B	-26271	1022	3			N	-0-					-0-
12	3813	#	902	-0-	-2911 B	-29182	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,710 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	-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
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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

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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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	-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
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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	-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
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	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 #: 7 RRCID -> 024370 COMPL. DATE 01/07/1935 TOTAL DEPTH 2659 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	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, 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	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
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50 B	50	50	1			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	50	-0-	50 B	100	50	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 100																	
09	14B	DENY	50	-0-	50 B	150	50	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50 B	200	50	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50 B	250	50	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	50	-0-	50 B	300	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
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	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
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	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1181	-0-	-349 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1459	-0-	-41 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1335	-0-	-165 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	902	-0-	-772 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,156 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. (I) GAS LIFT(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	1585	-0-	-151 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1233	-0-	-251 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1558	-0-	-23 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1113	-0-	-417 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	720	-0-	-630 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	257	-0-	-1262 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	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	662	-0-	-148	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	899	N	802	-0-	-97	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	747	-0-	-63	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	899	N	582	-0-	-317	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1458	-0-	-54	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1231	-0-	-359	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1522	-0-	-90	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1473	-0-	-57	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1426	-0-	-74	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1054	-0-	-558	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,739 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	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1450	-0-	-6	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1255	-0-	-425	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1543	-0-	-17	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1518	-0-	-72	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	634	-0-	-1102	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	375	-0-	-1206	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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	2626		3167	-0-	541 B	-2495	3167	3			N	-0-					-0-
02	2338		2713	-0-	375 B	-2120	2713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-515		CANCELLED UNDERAGE ->		-1605										
03	3224	#	3017	-0-	-207 B	-722	3017	3			N	-0-					-0-
04	2591		2408	-0-	-183 B	-905	2408	3			N	-0-					-0-
05	2517		2875	-0-	358 B	-547	2875	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	2769	-0-	-291 B	-838	2769	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	3209	-0-	47 B	-791	3209	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	2814	-0-	-348 B	-1139	2814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1029		CANCELLED UNDERAGE ->		-110										
09	3060	#	2667	-0-	-393 B	-1422	2667	3			N	-0-					-0-
10	3224	#	1789	-0-	-1435 B	-2857	1789	3			N	-0-					-0-
11	3120	#	3236	-0-	116 B	-2741	3236	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	3001	-0-	-223 B	-2964	3001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1244	-0-	-128 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1019	-0-	-451 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1336	-0-	-74 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	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	1021	-0-	-405 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

01	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	927	-0-	-109 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	771	-0-	-369 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	694	-0-	-546 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	112	-0-	-68	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			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	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 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	961	N	867	-0-	-94	B	-0-	867	3			N	-0-					7
02	812	N	807	-0-	-5	B	-0-	807	3			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					7
04	840	N	813	-0-	-27	B	-0-	813	3			N	-0-					7
05	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					7
06	840	N	805	-0-	-35	B	-0-	805	3			N	-0-					7
07	837	N	812	-0-	-25	B	-0-	812	3			N	-0-					7
08	899	N	853	-0-	-46	B	-0-	853	3			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	785	-0-	-25	B	-0-	785	3			N	-0-					7
10	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					7
11	840	N	828	-0-	-12	B	-0-	828	3			N	-0-					7
*12	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	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-

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	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-

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	4433	#	9383	-0-	4950 B	-2231	9383	3			N	-0-					-0-
02	4004	#	4980	-0-	976 B	-1255	4980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1255																	
03	4433	#	5528	-0-	1095 B	-160	5528	3			N	-0-					-0-
04	4290	#	2532	-0-	-1758 B	-1918	2532	3			N	-0-					-0-
05	9393	#	3317	-0-	-6076 B	-7994	3317	3			N	-0-					-0-
06	5340	N	5152	-0-	-188 B	-7994	5152	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2443	-0-	-161 B	-7994	2443	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	-0-	-0-	-3317 B	-7994					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7834 CANCELLED UNDERAGE -> -160																	
09	5160	N	-0-	-0-	-5160 B	-7834					N	-0-					-0-
10	2449	N	4491	-0-	2042 B	-5792	4491	3			N	-0-					-0-
11	0	N	5158	-0-	5158 B	-634	5158	3			N	-0-					-0-
*12	4067	N	4701	-0-	634 B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 108015 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2014 - P&A 02/28/14																

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

LYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 111117 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2976 - 3055

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_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14																

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

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

01	527 N	371	-0-	-156	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	476 N	353	-0-	-123	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480 N	434	-0-	-46	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	527 N	434	-0-	-93	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	496 N	474	-0-	-22	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450 N	395	-0-	-55	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	868 N	837	-0-	-31	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	810 N	716	-0-	-94	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	930 N	765	-0-	-165	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
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	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	478	N	396	-0-	-82 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	457	N	397	-0-	-60 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 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	226	N	225	-0-	-1 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	303	N	267	-0-	-36 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	110	-0-	-160	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 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	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1540	-0-	-153 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1399	-0-	-306 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1187	-0-	-163 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1537	-0-	-633 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	465	N	334	-0-	-131 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
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	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	673	N	656	-0-	-17 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	840	N	576	-0-	-264 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,670 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	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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-		-16	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-		-87	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-		-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	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	357	-0-		-3	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-		-59	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-		-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 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. GAS LIFT	(I)(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	701	-0-		-198	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-		-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	744	N	601	-0-		-143	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-		-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-		-37	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-		-10	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	744	N	579	-0-		-165	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	682	N	529	-0-		-153	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	830	N	830	-0-		-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-		-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-		-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	868	N	701	-0-		-167	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU 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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	672	N	509	-0-	-163 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	494	-0-	-556 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	558	N	216	-0-	-342 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	600	N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	744	N	302	-0-	-442 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 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	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08 DELQ PR			20	-0-	20 B	20	20	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20																	
09	38	N	18	-0-	-20 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	286	-0-	-148 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	330	N	99	-0-	-231 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	341	N	43	-0-	-298 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	330	N	55	-0-	-275 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	390	N	260	-0-	-130 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	191	-0-	-79 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13 B	-0-	43	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	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02	504	N	489	-0-	-15 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04	570	N	268	-0-	-302 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
08	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	527	N	237	-0-	-290 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
*12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

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

01	T. A.	423	-0-	423	B	923	423	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	295	-0-	295	B	1218	295	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1218																
03	T. A.	587	-0-	587	B	1805	587	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	1805					N	-0-					-0-
05	T. A.	354	-0-	354	B	2159	354	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	486	-0-	486	B	2645	486	2			N	-0-					-0-
07	3262 R	617	-0-	-2645	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	454 R	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	521 R	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	620 N	486	-0-	-134	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	286	-0-	-74	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 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	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	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	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	124	N	70	-0-	-54	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	164	-0-	-46	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	332	-0-	-1320	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	533	-0-	-707	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	569	-0-	-121	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	527	N	361	-0-	-166	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	840	N	258	-0-	-582	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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 (-)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	3633					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3633																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3633																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3633					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	-0-	-56	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1184	-0-	-25	B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	836	-0-	-274	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	706	-0-	-441	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1131	-0-	-39	B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	832	-0-	-284	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	873	-0-	-305	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	525	-0-	-64	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	341	N	231	-0-	-110	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	558	N	435	-0-	-123	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	620	N	370	-0-	-250	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 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		32	-0-	32	B	32	32	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		64	-0-	64	B	96	64	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		77	-0-	77	B	173	77	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		106	-0-	106	B	279	106	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		124	-0-	124	B	403	124	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		107	-0-	107	B	510	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 510																		
09	14B2 EXT		41	-0-	41	B	551	41	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		91	-0-	91	B	642	91	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		148	-0-	148	B	790	148	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		160	-0-	160	B	950	160	2			N	-0-					-0-

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	129	-0-	129 B	129	129	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	257	-0-	257 B	386	257	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	309	-0-	309 B	695	309	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	423	-0-	423 B	1118	423	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	494	-0-	494 B	1612	494	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	428	-0-	428 B	2040	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2040																	
09	14B2	EXT	164	-0-	164 B	2204	164	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	366	-0-	366 B	2570	366	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	591	-0-	591 B	3161	591	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	639	-0-	639 B	3800	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	651	N	398	-0-	-253 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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 #: G 1 RRCID -> 025297 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	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	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	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-		-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-		-40 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	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	14	-0-		-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-		-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-		-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 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 #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-		-118 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-		-104 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-		-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-		-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-		-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-		-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	295	-0-		-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-		-131 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-		-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-		-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

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

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	341	N	82	-0-	-259 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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 #: A 1 RRCID -> 025660 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	805	-0-	-94 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	870	N	382	-0-	-488 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1156	-0-	-332 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1139	-0-	-31 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	881	-0-	-452 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	744	-0-	-366 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	956	-0-	-222 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	992	N	267	-0-	-725 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	960	N	598	-0-	-362 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	372	N	176	-0-	-196	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	660	N	235	-0-	-425	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 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	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	994	-0-	-776	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1341	-0-	-426	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1610	-0-	-70	B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1578	-0-	-42	B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1424	-0-	-64	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	510	N	333	-0-	-177	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	612	-0-	-48	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	713	N	597	-0-	-116	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	630	N	490	-0-	-140	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2661	-0-	-222 B	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2137	-0-	-187 B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2615	-0-	-206 B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2345	-0-	-414 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2212	-0-	-488 B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1796	-0-	-808 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1301	-0-	-979 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1955	-0-	-339 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,994 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2567	-0-	-73 B	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2321	-0-	-259 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2419	-0-	-92 B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2287	-0-	-23 B	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2363	-0-	-24 B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1201	-0-	-70 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3526	-0-	426 B	426	3526	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111 B	537	3111	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3236	-0-	136 B	673	3236	2			N	-0-					-0-
06	3518	R	2845	-0-	-673 B	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	3534	#	2168	-0-	-1366 B	-1366	2168	2			N	-0-					-0-
08	3534	#	2122	-0-	-1412 B	-2778	2122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2778																	
09	3420	#	3035	-0-	-385 B	-3163	3035	2			N	-0-					-0-
10	3534	#	1535	-0-	-1999 B	-5162	1535	2			N	-0-					-0-
11	3420	#	1143	-0-	-2277 B	-7439	1143	2			N	-0-					-0-
12	3224	#	2676	-0-	-548 B	-7987	2676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

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	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-		-19	B	-0-	9	2			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	9	N	-0-	-0-		-9	B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3	N	1	-0-		-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-		-10	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-		-1	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 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

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	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-		-1	B	-0-	2	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	2	-0-		-1	B	-0-	2	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	2	-0-		-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	589	N	571	-0-		-18	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-		-58	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	514	-0-		-13	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-		-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-		-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	696	N	696	-0-		-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-		-0-	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-		-61	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	713	N	550	-0-		-163	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

01	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

01	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	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	119	-0-	-1	B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	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	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
04	210	N	152	-0-	-58	B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	310	N	148	-0-	-162	B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 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	806	N	627	-0-	-179	B	-0-	20	1	607	3	N	-0-			-0-
02	616	N	538	-0-	-78	B	-0-	7	1	531	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	44	1	489	3	N	-0-			-0-
04	600	N	514	-0-	-86	B	-0-	61	1	453	3	N	-0-			-0-
05	589	N	436	-0-	-153	B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630	N	161	-0-	-469	B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	775	N	603	-0-	-172	B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
11	480	N	150	-0-	-330	B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2926		3192	-0-	266	B	3109	101	1	3091	3	N	-0-			-0-
02	2618		2543	-0-	-75	B	3034	33	1	2510	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3034																
03	5039		2360	-0-	-2679	B	355	196	1	2164	3	N	-0-			-0-
04	2889		2685	-0-	-204	B	151	319	1	2366	3	N	-0-			-0-
05	2810		-0-	-0-	-2810	B	-2659					N	-0-			-0-
06	3690	#	-0-	-0-	-3690	B	-6349					N	-0-			-0-
07	3193	#	-0-	-0-	-3193	B	-9542					N	-0-			-0-
08	3193	#	-0-	-0-	-3193	B	-12735					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12735																
09	3090	#	-0-	-0-	-3090	B	-15825					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-15825					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-15825					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-15825					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	275	3	N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	4	1	274	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
04	270	N	139	-0-	-131	B	-0-	17	1	122	3	N	-0-			-0-
05	310	N	198	-0-	-112	B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240	N	62	-0-	-178	B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	310	N	238	-0-	-72	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	Z	-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	0		147	-0-	147	B	147	147	2			N	-0-			-0-
08	0		163	-0-	163	B	310	163	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310																
09	0		21	-0-	21	B	331	21	2			N	-0-			-0-
10	515	N	184	-0-	-331	B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	360	-0-	-12	B	-0-	11	1	349	3	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	5	1	344	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	23	1	257	3	N	-0-			-0-
04	360	N	152	-0-	-208	B	-0-	18	1	134	3	N	-0-			-0-
05	372	N	238	-0-	-134	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360	N	90	-0-	-270	B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	434	N	370	-0-	-64	B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
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	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	22	1	667	3	N	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	8	1	607	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	60	1	666	3	N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	88	1	653	3	N	-0-			-0-
05	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	817	-0-	-113 B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	871	-0-	-369 B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
11	780	N	661	-0-	-119 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	837	N	302	-0-	-535 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,030 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	Z	-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		631	-0-	631 B	631	631	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		706	-0-	706 B	1337	706	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1337															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1337					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1337					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		319	-0-	319 B	1656	319	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1656					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	8	1	59	3	N	-0-			-0-
05	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	21	-0-	-99 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	Z	-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	0		331	-0-	331	B	331	331	2			N	-0-					-0-
08	0		1086	-0-	1086	B	1417	1086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1417																		
09	0		323	-0-	323	B	1740	323	2			N	-0-					-0-
10	3028	N	1288	-0-	-1740	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

01	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	15	1	453	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	6	1	427	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	46	1	342	3	N	-0-					-0-
05	355	N	278	-0-	-77	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	105	-0-	-285	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1784																		
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1784					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	1784					N	NO RPT					-0-
07	0		311	-0-	311	B	2095	311	2			N	-0-					-0-
08	0		163	-0-	163	B	2258	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2258																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	2258					N	-0-					-0-
10	2258	N	-0-	-0-	-2258	B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	899	N	715	-0-	-184 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	756	N	619	-0-	-137 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	684	-0-	-153 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	148	-0-	-542 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	682	N	347	-0-	-335 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	651	N	469	-0-	-182 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3173	-0-	73 B	73	3173	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2053	-0-	-73 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2292	-0-	-33 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	3060	#	2178	-0-	-882 B	-882	2178	2			N	-0-					-0-
05	3162	#	2141	-0-	-1021 B	-1903	2141	2			N	-0-					-0-
06	3060	#	1875	-0-	-1185 B	-3088	1875	2			N	-0-					-0-
07	3162	#	2149	-0-	-1013 B	-4101	2149	2			N	-0-					-0-
08	3162	#	1964	-0-	-1198 B	-5299	1964	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5299																	
09	3060	#	2560	-0-	-500 B	-5799	2560	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2171	-0-	32 B	-5767	2171	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1829	-0-	-61 B	-5767	1829	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1716	-0-	-919 B	-5767	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MR. GALVANIZED-W, INC. //CONT.// 592443
DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1237	-0-	-3 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1214	-0-	-496 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1136	-0-	-104 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1068	-0-	-420 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	1095	-0-	-1943 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	968	-0-	-96 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	982	-0-	-188 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1194	-0-	-201 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,881 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	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NGS, INC. //CONT.// 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING II, LLC //CONT.// 606156
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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING II, LLC //CONT.// 606156
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-

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

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 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	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1680	-0-	-180	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1015	-0-	-755	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1277	-0-	-490	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	709	-0-	-911	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1000	-0-	-271	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	446	-0-	-274	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1237	-0-	-716	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,574 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

	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	N	1102	-0-	-14	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1241	-0-	-30	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1069	-0-	-131	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	585	-0-	-934	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,929 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	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	750	N	624	-0-	-126 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	868	N	616	-0-	-252 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,233 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	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 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	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-

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	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-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 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	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	364	-0-	-101	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	228	-0-	-192	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	403	N	303	-0-	-100	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	434	N	194	-0-	-240	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	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	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 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. (I) GAS LIFT(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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	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	188	-0-	-60 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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. (I) GAS LIFT(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	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	480	N	250	-0-	-230 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	496	N	212	-0-	-284 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81 B	-0-	59	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	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 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	14B DENY		-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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. 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	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	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	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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	174	-0-	-78 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	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	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 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	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 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 LIFT	(I) (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	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-		-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-		-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-		-22	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-		-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	38	-0-		-22	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-		-23	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-		-16	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	775	N	606	-0-		-169	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	720	N	381	-0-		-339	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	589	N	469	-0-		-120	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-		-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-		-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-		-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	715	N	715	-0-		-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-		-145	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	744	N	323	-0-		-421	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 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 LIFT	(I) (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	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-		-19	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-		-23	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-		-30	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-		-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	33	-0-		-27	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-		-28	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-		-22	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	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	165	-0-	-135 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	310	N	172	-0-	-138 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 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	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1156	-0-	-614 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1327	-0-	-502 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1628	-0-	-22 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1391	-0-	-229 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	836	-0-	-497 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	989	-0-	-437 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,148 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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. 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	14B	DENY	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-	-146	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	202	N	31	-0-	-171	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		34	-0-	34	B	34	34	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		118	-0-	118	B	152	118	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		215	-0-	215	B	367	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	615	N	286	-0-	-329	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	602	N	389	-0-	-213	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	719	N	224	-0-	-495	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		977	-0-	977	B	977	977	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		903	-0-	903	B	1880	903	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		767	-0-	767	B	2647	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		18	-0-	18 B	18	18	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		64	-0-	64 B	82	64	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		117	-0-	117 B	199	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 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	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	305	N	74	-0-	-231 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	298	N	68	-0-	-230 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		75	-0-	75 B	75	75	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		260	-0-	260 B	335	260	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		475	-0-	475 B	810	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	16	-0-	-449 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	523	N	162	-0-	-361 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	513	N	148	-0-	-365 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		163	-0-	163 B	163	163	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		569	-0-	569 B	732	569	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1039	-0-	1039 B	1771	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		29	-0-	29 B	29	29	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		100	-0-	100 B	129	100	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		182	-0-	182 B	311	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 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. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	0	N	90	-0-	90 B	90	90	2			N	-0-					-0-
11	0	N	29	-0-	29 B	119	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	38	-0-	38 B	157	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	600	-0-	-47 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	570	N	415	-0-	-155 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	630	N	538	-0-	-92 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	0	N	588	-0-	588 B	588	588	2			N	-0-					-0-
11	0	N	596	-0-	596 B	1184	596	2			N	-0-					-0-
12	0	N	568	-0-	568 B	1752	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	701	N	538	-0-	-163	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	0	N	928	-0-	928	B	928	928	2			N	-0-					-0-
11	0	N	1142	-0-	1142	B	2070	1142	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1048	-0-	1048	B	3118	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,664 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	310	N	256	-0-	-54	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	0	N	216	-0-	216	B	216	216	2			N	-0-					-0-
11	0	N	258	-0-	258	B	474	258	2			N	-0-					-0-
12	0	N	224	-0-	224	B	698	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
NORTH JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 025313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1123	-0-	-303 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1021	-0-	-379 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	900	-0-	-240 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	927	-0-	-189 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1271	-0-	-199 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,461 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	744	N	618	-0-	-126 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	601	-0-	-59 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	600	N	338	-0-	-262 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	620	N	241	-0-	-379 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	694	-0-	-453 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	476	N	110	-0-	-366 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3741	-0-	741 B	741	3741	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2928	-0-	-172 B	569	2928	3			N	-0-					-0-
11	990	N	266	-0-	-724 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	1800		495	-0-	-1305 B	-1305	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265 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	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	53	-0-	-187	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	DLQ G-10		58	-0-	58	B	223	58	2			Y	-0-					-0-
02	403	N	180	-0-	-223	B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	23	-0-	-67	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		270	-0-	270	B	270	270	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		225	-0-	225	B	495	225	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		152	-0-	152	B	647	152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		636	-0-	636	B	2445	636	2			Y	-0-					-0-
02	1800	N	526	-0-	-1274	B	1171	526	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1171																		
03	1759	N	588	-0-	-1171	B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	406	-0-	-224	B	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	454	-0-	-135	B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	B	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		448	-0-	448	B	448	448	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		562	-0-	562	B	1010	562	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		529	-0-	529	B	1539	529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2	N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	854	-0-	-355	B	-0-	854	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1178	-0-	-52	B	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1045	-0-	-125	B	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	912	-0-	-266	B	-0-	912	2	N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	784	-0-	-301	B	-0-	784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	100	-0-	100	B	100	100	2			N	-0-					-0-
11		0	100	-0-	100	B	200	100	2			N	-0-					-0-
12		0	100	-0-	100	B	300	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

01	224	S	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	146	S	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	410	S	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	222	S	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	312	S	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	547	S	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	100	S	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	310	S	100	-0-	-210	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	518	S	100	-0-	-418	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	S	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	80	S	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	135	S	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

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	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	269	-0-	-72	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	141	-0-	-159	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	270	N	148	-0-	-122	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 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	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	827	-0-	-351	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29	B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1012	-0-	-128	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	883	-0-	-264	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	760	-0-	-294	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 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	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	527	-0-	-186	B	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	516	-0-	-144	B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		579	-0-	579	B	579	579	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	579					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		700	-0-	700	B	1279	700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 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	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1430	-0-	-275	B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	275	-0-	-805	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	854	-0-	-603	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	812	-0-	-568	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1399	-0-	-306	B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	168	N	13	-0-	-155	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	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	229	-0-	-11	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

01	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	325	-0-	-264	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	558 N	512	-0-	-46	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	488	-0-	-52	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	558 N	292	-0-	-266	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

01	1900 N	1067	-0-	-833	B	2469	1067	2			Y	-0-					20
02	2800 N	1008	-0-	-1792	B	677	1008	2			Y	-0-					20
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 677																
03	1774 N	1097	-0-	-677	B	-0-	1097	2			Y	-0-					20
04	1020 N	788	-0-	-232	B	-0-	788	2			Y	-0-					20
05	1116 N	835	-0-	-281	B	-0-	835	2			Y	-0-					20
06	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2			Y	-0-					20
07	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			Y	-0-					20
08	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2			Y	-0-					20
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	1073	-0-	-97	B	-0-	1073	2			Y	-0-					20
10	1020 N	925	-0-	-95	B	-0-	924	2	1	9	Y	1					21
11	1110 N	1066	-0-	-44	B	-0-	1054	2	12	9	Y	11					32
12	1116 N	1056	-0-	-60	B	-0-	1055	2	1	9	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	838	2	30	9	Y	27	30	1			6
02	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	830	2	40	9	Y	36	34	1			8
04	840	N	600	-0-	-240 B	-0-	600	2			Y	-0-					8
05	868	N	574	-0-	-294 B	-0-	574	2			Y	-0-					8
06	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			Y	-0-					8
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			Y	-0-					8
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			Y	-0-					8
10	870	N	711	-0-	-159 B	-0-	710	2	1	9	Y	1					9
11	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	770	2	9	9	Y	8					17
12	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	731	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

01 DLQ G-10			249	-0-	249 B	1335	249	2			Y	-0-					-0-
02	1401	N	66	-0-	-1335 B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1140	N	746	-0-	-394 B	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25 B	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	803	-0-	-127 B	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1081	2	32	9	Y	29	32	1			6
02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	1106	2	40	9	Y	36	34	1			8
04	1080	N	707	-0-	-373 B	-0-	707	2			Y	-0-					8
05	1085	N	658	-0-	-427 B	-0-	658	2			Y	-0-					8
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			Y	-0-					8
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			Y	-0-					8
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1100	-0-	-40 B	-0-	1100	2			Y	-0-					8
10	1080	N	19	-0-	-1061 B	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
11	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					Y	-0-					9
12	1147	N	856	-0-	-291 B	-0-	855	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		178	-0-	178 B	178	178	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		34	-0-	34 B	212	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 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	255	N	41	-0-	-214 B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	4	-0-	-120 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 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	1900	N	569	-0-	-1331 B	377	569	2			Y	-0-					-0-
02	889	N	512	-0-	-377 B	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	423	-0-	-117 B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	346	-0-	-164 B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 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	DLQ G-10		1449	-0-	1449 B	5782	1353	2	96	9	Y	87	90	1			5
02	1800	N	1328	-0-	-472 B	5310	1281	2	47	9	Y	43					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5310																	
03	3100	N	1421	-0-	-1679 B	3631	1356	2	65	9	Y	59	92	1			15
04	3000	N	1035	-0-	-1965 B	1666	1035	2			Y	-0-					15
05	2717	N	1051	-0-	-1666 B	-0-	1051	2			Y	-0-					15
06	1380	N	1349	-0-	-31 B	-0-	1349	2			Y	-0-					15
07	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			Y	-0-					15
08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			Y	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			Y	-0-					15
10	1530	N	1077	-0-	-453 B	-0-	1076	2	1	9	Y	1					16
11	1380	N	1193	-0-	-187 B	-0-	1180	2	13	9	Y	12					28
12	1426	N	669	-0-	-757 B	-0-	661	2	8	9	Y	7					35

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	8690	N	5076	-0-	-3614 B	11332	4690	2	386	9	Y	351	370	1			215
02	12973	N	4676	-0-	-8297 B	3035	4219	2	457	9	Y	415	524	1			106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3035																	
03	8101	N	5066	-0-	-3035 B	-0-	4542	2	524	9	Y	476	370	1			212
04	4920	N	3711	-0-	-1209 B	-0-	3306	2	405	9	Y	368	369	1			211
05	5177	N	3424	-0-	-1753 B	-0-	3201	2	223	9	Y	203	355	1			59
06	4890	N	4247	-0-	-643 B	-0-	3984	2	263	9	Y	239	182	1			116
07	4561	N	4561	-0-	-0- B	-0-	4296	2	265	9	Y	241	182	1			175
08	4161	N	4161	-0-	-0- B	-0-	3899	2	262	9	Y	238	169	1			244
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4522	N	4522	-0-	-0- B	-0-	4170	2	352	9	Y	320	361	1			203
10	4410	N	3513	-0-	-897 B	-0-	3330	2	183	9	Y	166	355	1			14
11	4724	N	4724	-0-	-0- B	-0-	4156	2	568	9	Y	516	516	1			14
12	4681	N	4530	-0-	-151 B	-0-	4148	2	382	9	Y	347	347	1			14

TOTAL GAS PROD: 52,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
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	1900	N	871	-0-	-1029 B	1774	871	2			Y	-0-					-0-
02	2534	N	760	-0-	-1774 B	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	662	-0-	-178 B	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	748	-0-	-89 B	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		220	-0-	220 B	220	220	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		835	-0-	835 B	1055	835	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		725	-0-	725 B	1780	725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,332 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	1900	N	524	-0-	-1376 B	415	524	2			Y	-0-					10
02	939	N	524	-0-	-415 B	-0-	524	2			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-					10
04	510	N	398	-0-	-112 B	-0-	398	2			Y	-0-					10
05	589	N	484	-0-	-105 B	-0-	484	2			Y	-0-					10
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			Y	-0-					10
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			Y	-0-					10
08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			Y	-0-					10
10	750	N	388	-0-	-362 B	-0-	387	2	1	9	Y	1					11
11	600	N	464	-0-	-136 B	-0-	458	2	6	9	Y	5					16
12	589	N	323	-0-	-266 B	-0-	320	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					31
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					31
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					31
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					31
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					31
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	215	2	3	9	N	3					34
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					34
*12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	39	N	114	-0-	75 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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	3100	N	1307	-0-	-1793 B	6717	1279	2	28	9	Y	25	30	1			10
02	2800	N	1243	-0-	-1557 B	5160	1243	2			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5160																	
03	3100	N	1347	-0-	-1753 B	3407	1311	2	36	9	Y	33	34	1			9
04	3000	N	959	-0-	-2041 B	1366	959	2			Y	-0-					9
05	2402	N	1036	-0-	-1366 B	-0-	1036	2			Y	-0-					9
06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			Y	-0-					9
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			Y	-0-					9
08	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			Y	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299	2			Y	-0-					9
10	1350	N	963	-0-	-387 B	-0-	962	2	1	9	Y	1					10
11	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1303	2	14	9	Y	13					23
12	1333	N	1205	-0-	-128 B	-0-	1192	2	13	9	Y	12					35

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			Y	-0-					10
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			Y	-0-					10
04	1170	N	1028	-0-	-142 B	-0-	1028	2			Y	-0-					10
05	1364	N	931	-0-	-433 B	-0-	931	2			Y	-0-					10
06	1380	N	1142	-0-	-238 B	-0-	1142	2			Y	-0-					10
07	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			Y	-0-					10
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			Y	-0-					10
10	1230	N	1059	-0-	-171 B	-0-	1058	2	1	9	Y	1					11
11	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1423	2	17	9	Y	15					26
*12	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-128 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	744	N	483	-0-	-261 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 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. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-69 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	999	-0-	999 B	4221	999	3			N	-0-					-0-
02	0	N	905	-0-	905 B	5126	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5126																	
03	0	N	1007	-0-	1007 B	6133	1007	3			N	-0-					-0-
04	0		928	-0-	928 B	7061	928	3			N	-0-					-0-
05	0		889	-0-	889 B	7950	889	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	906	-0-	-2094 B	5856	906	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	867	-0-	-2233 B	3623	867	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	852	-0-	-2248 B	1375	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1375																	
09	2630	N	1255	-0-	-1375 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	797	-0-	-505 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,598 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	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	683	N	640	-0-	-43 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	955	N	694	-0-	-261 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	837	N	684	-0-	-153 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	690	N	582	-0-	-108 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 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	402	N	396	-0-	-6 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	351	N	324	-0-	-27 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	620	N	444	-0-	-176 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 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	868	N	676	-0-	-192 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	784	N	666	-0-	-118 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	960	N	786	-0-	-174 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	764	-0-	-352 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 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. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-442 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	448	N	223	-0-	-225 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	837	N	701	-0-	-136 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,571 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. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	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	323	-0-	-67 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	341	N	204	-0-	-137 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 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. (I) GAS LIFT(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	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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 #: 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	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	614 N	448	-0-	-166 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	649 N	544	-0-	-105 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 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	1475	N	4574	-0-	3099 B	11453	4574	3			N	-0-					-0-
02	1359		4144	-0-	2785 B	14238	4144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14238																	
03	2134		4438	-0-	2304 B	16542	4438	3			N	-0-					-0-
04	1449		4340	-0-	2891 B	19433	4340	3			N	-0-					-0-
05	1419		4658	-0-	3239 B	22672	4658	3			N	-0-					-0-
06	1639		4509	-0-	2870 B	25542	4509	3			N	-0-					-0-
07	1629		4599	-0-	2970 B	28512	4599	3			N	-0-					-0-
08	1651		3251	-0-	1600 B	30112	3251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30112																	
09	1691		4552	-0-	2861 B	32973	4552	3			N	-0-					-0-
10	7435		4431	-0-	-3004 B	29969	4431	3			N	-0-					-0-
11	10223		4416	-0-	-5807 B	24162	4416	3			N	-0-					-0-
*12	9142		4496	-0-	-4646 B	19516	4496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,408 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	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,378 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	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,721 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	488	N	1635	-0-	1147 B	3933	1635	3			N	-0-					-0-
02	456	N	1034	-0-	578 B	4511	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4511																	
03	689	N	1538	-0-	849 B	5360	1538	3			N	-0-					-0-
04	484		1516	-0-	1032 B	6392	1516	3			N	-0-					-0-
05	475		1615	-0-	1140 B	7532	1615	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1556	-0-	-1444 B	6088	1556	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1612	-0-	-1488 B	4600	1612	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1042	-0-	-2058 B	2542	1042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2542																	
09	3000	N	1506	-0-	-1494 B	1048	1506	3			N	-0-					-0-
10	2565	N	1517	-0-	-1048 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1297	-0-	-253 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,207 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	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	336	N	295	-0-	-41 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,218 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(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	264	-0-	-108	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	337	-0-	-23	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	341	N	206	-0-	-135	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 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(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-	361	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	386	-0-	-34	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 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	924	N	2752	-0-	1828 B	5484	2752	3			N	-0-					-0-
02	861		2517	-0-	1656 B	7140	2517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7140																	
03	1336		2823	-0-	1487 B	8627	2823	3			N	-0-					-0-
04	910		2205	-0-	1295 B	9922	2205	3			N	-0-					-0-
05	892		1794	-0-	902 B	10824	1794	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2950	-0-	-50 B	10774	2950	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2537	-0-	-563 B	10211	2537	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2026	-0-	-1074 B	9137	2026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9137																	
09	3000	N	2891	-0-	-109 B	9028	2891	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2298	-0-	-802 B	8226	2298	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2677	-0-	-323 B	7903	2677	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2418	-0-	-682 B	7221	2418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,888 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	338	N	944	-0-	606 B	2413	944	3			N	-0-					-0-
02	313	N	866	-0-	553 B	2966	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2966																	
03	500	N	975	-0-	475 B	3441	975	3			N	-0-					-0-
04	335		907	-0-	572 B	4013	907	3			N	-0-					-0-
05	328		919	-0-	591 B	4604	919	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1011	-0-	-1989 B	2615	1011	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1085	-0-	-2015 B	600	1085	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1103	-0-	-600 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	920	-0-	-160 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	888	-0-	-197 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,691 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	308	N	1003	-0-	695 B	2211	1003	3			N	-0-					-0-
02	284	N	799	-0-	515 B	2726	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2726																	
03	463	N	730	-0-	267 B	2993	730	3			N	-0-					-0-
04	317	N	771	-0-	454 B	3447	771	3			N	-0-					-0-
05	310		963	-0-	653 B	4100	963	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	892	-0-	-2108 B	1992	892	3			N	-0-					-0-
07	2885	N	893	-0-	-1992 B	-0-	893	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	899	N	851	-0-	-48 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 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. (I) GAS LIFT(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	1912	-0-	1211 B	4822	1912	3			N	-0-					-0-
02	650		1764	-0-	1114 B	5936	1764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5936																	
03	1030		2019	-0-	989 B	6925	2019	3			N	-0-					-0-
04	694		1786	-0-	1092 B	8017	1786	3			N	-0-					-0-
05	680		1890	-0-	1210 B	9227	1890	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1795	-0-	-1205 B	8022	1795	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1892	-0-	-1208 B	6814	1892	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1906	-0-	-1194 B	5620	1906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5620																	
09	3000	N	1737	-0-	-1263 B	4357	1737	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1757	-0-	-1343 B	3014	1757	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1656	-0-	-1344 B	1670	1656	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1631	-0-	-1469 B	201	1631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,745 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. (I) GAS LIFT(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		2604	-0-	1745 B	6738	2604	3			N	-0-					-0-
02	802		2343	-0-	1541 B	8279	2343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8279																	
03	1223		2901	-0-	1678 B	9957	2901	3			N	-0-					-0-
04	852		2859	-0-	2007 B	11964	2859	3			N	-0-					-0-
05	835		2925	-0-	2090 B	14054	2925	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2755	-0-	-245 B	13809	2755	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2934	-0-	-166 B	13643	2934	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2941	-0-	-159 B	13484	2941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13484																	
09	3000	N	2697	-0-	-303 B	13181	2697	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2749	-0-	-351 B	12830	2749	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2526	-0-	-474 B	12356	2526	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2562	-0-	-538 B	11818	2562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,796 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. (I) GAS LIFT(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	1506	-0-	927 B	3267	1506	3			N	-0-					-0-
02	533	N	1432	-0-	899 B	4166	1432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4166																	
03	881	N	1488	-0-	607 B	4773	1488	3			N	-0-					-0-
04	573		1384	-0-	811 B	5584	1384	3			N	-0-					-0-
05	560		1437	-0-	877 B	6461	1437	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1317	-0-	-1683 B	4778	1317	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1402	-0-	-1698 B	3080	1402	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1365	-0-	-1735 B	1345	1365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1345																	
09	2620	N	1275	-0-	-1345 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1262	-0-	-133 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1127	-0-	-193 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1160	-0-	-173 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,155 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	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
02	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1630	N	1630	-0-		-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
04	1398	N	1398	-0-		-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-				-0-
05	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
06	1978	N	1978	-0-		-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-				-0-
07	1968	N	1968	-0-		-0-	B	-0-	1968	3			N	-0-				-0-
08	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1978	N	1978	-0-		-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-				-0-
10	1550	N	1550	-0-		-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-				-0-
11	1770	N	1770	-0-		-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
*12	1607	N	1607	-0-		-0-	B	-0-	1607	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,574 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	957		3016	-0-		2059	B	8166	3016	3			N	-0-				-0-
02	896		2798	-0-		1902	B	10068	2798	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10068																		
03	1342		3097	-0-		1755	B	11823	3097	3			N	-0-				-0-
04	949		2120	-0-		1171	B	12994	2120	3			N	-0-				-0-
05	931		1614	-0-		683	B	13677	1614	3			N	-0-				-0-
06	1025		3059	-0-		2034	B	15711	3059	3			N	-0-				-0-
07	1021		3210	-0-		2189	B	17900	3210	3			N	-0-				-0-
08	999		2178	-0-		1179	B	19079	2178	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19079																		
09	1025		3142	-0-		2117	B	21196	3142	3			N	-0-				-0-
10	4279		2505	-0-		-1774	B	19422	2505	3			N	-0-				-0-
11	5867		3027	-0-		-2840	B	16582	3027	3			N	-0-				-0-
*12	5263		2903	-0-		-2360	B	14222	2903	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,669 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	676	N	1699	-0-		1023	B	4160	1699	3			N	-0-				-0-
02	621	N	1677	-0-		1056	B	5216	1677	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5216																		
03	948	N	1891	-0-		943	B	6159	1891	3			N	-0-				-0-
04	627		1111	-0-		484	B	6643	1111	3			N	-0-				-0-
05	614		844	-0-		230	B	6873	844	3			N	-0-				-0-
06	3000	N	1862	-0-		-1138	B	5735	1862	3			N	-0-				-0-
07	3100	N	1961	-0-		-1139	B	4596	1961	3			N	-0-				-0-
08	3100	N	1276	-0-		-1824	B	2772	1276	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2772																		
09	3000	N	1900	-0-		-1100	B	1672	1900	3			N	-0-				-0-
10	3100	N	1468	-0-		-1632	B	40	1468	3			N	-0-				-0-
11	1991	N	1951	-0-		-40	B	-0-	1951	3			N	-0-				-0-
12	1953	N	314	-0-		-1639	B	-0-	314	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,954 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. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-70	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	140	N	105	-0-	-35	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	38	-0-	-112	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	186	N	37	-0-	-149	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	180	N	28	-0-	-152	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 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. (I) GAS LIFT(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	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 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. (I) GAS LIFT(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	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 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

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

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	N		565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	739	N		739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	472	N		472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	392	N		315	-0-	-77 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	525	N		436	-0-	-89 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	496	N		482	-0-	-14 B	-0-	482	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		427	-0-	-23 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	496	N		287	-0-	-209 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	515	N		515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	443	N		443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 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	334	N		314	-0-	-20 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	317	N		317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N		265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	321	N		261	-0-	-60 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	357	N		357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	362	N		362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	327	N		327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N		348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N		258	-0-	-114 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	339	N		339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	372	N		303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	717	N	616	-0-	-101 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 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	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	558	N	271	-0-	-287 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 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	501	N	484	-0-	-17 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	447	N	381	-0-	-66 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	4	-0-	-523 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 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	402	N	359	-0-	-43 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	363	N	307	-0-	-56 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	309	N	299	-0-	-10 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	162	-0-	-168 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 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	792	N	2382	-0-	1590 B	6228	2382	3			N	-0-					-0-
02	738		2111	-0-	1373 B	7601	2111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7601																	
03	1142		2579	-0-	1437 B	9038	2579	3			N	-0-					-0-
04	785		2541	-0-	1756 B	10794	2541	3			N	-0-					-0-
05	770		2823	-0-	2053 B	12847	2823	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1755	-0-	-1245 B	11602	1755	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2111	-0-	-989 B	10613	2111	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2470	-0-	-630 B	9983	2470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9983																	
09	3000	N	3605	-0-	605 B	10588	3605	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4136	-0-	1036 B	11624	4136	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2405	-0-	-595 B	11029	2405	3			N	-0-					-0-
*12	3819		2256	-0-	-1563 B	9466	2256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,174 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	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	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	336	N	184	-0-	-152 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	327	N	182	-0-	-145 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	79	-0-	-131 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 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	2162	N	1990	-0-	-172 B	2100	1990	3			N	-0-					-0-
02	1984		1957	-0-	-27 B	2073	1957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2073																	
03	3338		5521	-0-	2183 B	4256	5521	3			N	-0-					-0-
04	2139		5403	-0-	3264 B	7520	5403	3			N	-0-					-0-
05	2091		5077	-0-	2986 B	10506	5077	3			N	-0-					-0-
06	2582		4660	-0-	2078 B	12584	4660	3			N	-0-					-0-
07	2560		5163	-0-	2603 B	15187	5163	3			N	-0-					-0-
08	2603		5044	-0-	2441 B	17628	5044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17628																	
09	2671		6874	-0-	4203 B	21831	6874	3			N	-0-					-0-
10	10881		7045	-0-	-3836 B	17995	7045	3			N	-0-					-0-
11	15132		5299	-0-	-9833 B	8162	5299	3			N	-0-					-0-
*12	13441	R	5279	-0-	-8162 B	-0-	5279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,312 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	744	N	397	-0-	-347 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	448	N	98	-0-	-350 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	277	-0-	-113 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 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	3100	N	1000	-0-	-2100 B	16568	1000	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	300	-0-	-2500 B	14068	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14068																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	10968					N	-0-					-0-
04	3000	N	822	-0-	-2178 B	8790	822	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3953	-0-	853 B	9643	3953	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1046	-0-	-1954 B	7689	1046	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1066	-0-	-2034 B	5655	1066	3			N	-0-					-0-
08	6532	R	877	-0-	-5655 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	#	1139	-0-	-2701 B	-2701	1139	3			N	-0-					-0-
10	2376		956	-0-	-1420 B	-4121	956	3			N	-0-					-0-
11	3066		738	-0-	-2328 B	-6449	738	3			N	-0-					-0-
12	2843		603	-0-	-2240 B	-8689	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,500 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	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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	9891	N	9891	-0-	-0- B	-0-	9891	3			N	-0-					-0-
02	9072	N	8437	-0-	-635 B	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9610	N	8052	-0-	-1558 B	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
04	9570	N	7024	-0-	-2546 B	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
05	9331	N	8775	-0-	-556 B	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
06	8381	N	8381	-0-	-0- B	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
07	8467	N	8467	-0-	-0- B	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
08	8773	N	8218	-0-	-555 B	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8370	N	8015	-0-	-355 B	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
10	8463	N	8122	-0-	-341 B	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
11	7950	N	7714	-0-	-236 B	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
12	8277	N	7063	-0-	-1214 B	-0-	7063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,159 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	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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14074	N	13167	-0-	-907 B	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
02	12348	N	11538	-0-	-810 B	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13206	N	10349	-0-	-2857 B	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
04	12750	N	9080	-0-	-3670 B	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
05	12772	N	12311	-0-	-461 B	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
06	12474	N	12474	-0-	-0- B	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
07	12162	N	12162	-0-	-0- B	-0-	12162	3			N	-0-					-0-
08	12850	N	12850	-0-	-0- B	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12603	N	12603	-0-	-0- B	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
10	12152	N	9383	-0-	-2769 B	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	12450	N	11002	-0-	-1448 B	-0-	11002	3			N	-0-					-0-
12	13020	N	11607	-0-	-1413 B	-0-	11607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4371	N	1424	-0-	-2947 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1839	-0-	-145 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	614	-0-	-1036 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	782	-0-	-830 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	639	-0-	-1190 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN WELL #: G 2 RRCID -> 024028 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	1561	N	1561	-0-		-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
02	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	1481	3			N	-0-				-0-
04	1500	N	1023	-0-		-477	B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
05	1488	N	1149	-0-		-339	B	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
06	1675	N	1675	-0-		-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-				-0-
07	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-				-0-
08	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1430	-0-		-250	B	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
10	1705	N	1614	-0-		-91	B	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
11	1230	N	1203	-0-		-27	B	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
*12	1621	N	1621	-0-		-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 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	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-				-0-
02	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1566	N	1566	-0-		-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
04	1590	N	1038	-0-		-552	B	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
05	1581	N	1498	-0-		-83	B	-0-	1498	3			N	-0-				-0-
06	1715	N	1715	-0-		-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-				-0-
07	1685	N	1685	-0-		-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-				-0-
08	1488	N	1386	-0-		-102	B	-0-	1386	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1411	-0-		-299	B	-0-	1411	3			N	-0-				-0-
10	1674	N	1551	-0-		-123	B	-0-	1551	3			N	-0-				-0-
11	1350	N	1230	-0-		-120	B	-0-	1230	3			N	-0-				-0-
*12	1541	N	1541	-0-		-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 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	620	N	328	-0-		-292	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
02	532	N	13	-0-		-519	B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	24	N	24	-0-		-0-	B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
04	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					N	-0-				-0-
05	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-	854	3			N	-0-				-0-
06	677	N	677	-0-		-0-	B	-0-	677	3			N	-0-				-0-
07	700	N	700	-0-		-0-	B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
08	868	N	608	-0-		-260	B	-0-	608	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	561	-0-		-129	B	-0-	561	3			N	-0-				-0-
10	713	N	328	-0-		-385	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
11	675	N	675	-0-		-0-	B	-0-	675	3			N	-0-				-0-
12	589	N	536	-0-		-53	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	630	-0-	-14 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	573	N	459	-0-	-114 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	561	-0-	-159 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	899	N	719	-0-	-180 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	888	N	746	-0-	-142 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	899	N	756	-0-	-143 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142 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. GAS LIFT	(I) (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	112	N	83	-0-		-29	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	92	N	92	-0-		-0-	B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
04	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
05	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
06	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	124	N	103	-0-		-21	B	-0-	103	3			N	-0-				-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
10	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
11	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
12	155	N	134	-0-		-21	B	-0-	134	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 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. GAS LIFT	(I) (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	107	-0-		-79	B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
02	196	N	24	-0-		-172	B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	90	N	34	-0-		-56	B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
06	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
08	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	29	-0-		-31	B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
10	62	N	25	-0-		-37	B	-0-	25	3			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: 426 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-		-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
02	961	N	961	-0-		-0-	B	-0-	961	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	3			N	-0-				-0-
04	1170	N	1077	-0-		-93	B	-0-	1077	3			N	-0-				-0-
05	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
06	981	N	981	-0-		-0-	B	-0-	981	3			N	-0-				-0-
07	1211	N	1211	-0-		-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
08	1240	N	1122	-0-		-118	B	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
10	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
11	1080	N	897	-0-		-183	B	-0-	897	3			N	-0-				-0-
12	1116	N	806	-0-		-310	B	-0-	806	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	0		139	-0-	139 B	139	139	3			N	-0-					-0-
07	282	N	143	-0-	-139 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	279	N	138	-0-	-141 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1179	-0-	-464 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

01	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	341	N	263	-0-	-78 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 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

01	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	961	-0-	-372	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

01	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1316	-0-	-280	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1771	-0-	-151	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1646	-0-	-276	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1587	-0-	-123	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1623	-0-	-144	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1495	-0-	-95	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1439	-0-	-204	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,690 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	923	-0-	-131 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	904	-0-	-181 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,378 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. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-108 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1433	-0-	-7 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1457	-0-	-248 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,606 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. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-50 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1185	-0-	-75 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,889 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. (I) GAS LIFT(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	616	N	522	-0-	-94 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	775	N	577	-0-	-198 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,033 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. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-144 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	899	N	349	-0-	-550 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	906	-0-	-272 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,417 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. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-82 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	904	-0-	-336 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,770 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	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1515	-0-	-15 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1568	-0-	-106 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1513	-0-	-285 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,082 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	1147	N	428	-0-	-719 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	286	-0-	-806 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 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	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 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	2693	N	3016	-0-	323 B	1059	3016	3			N	-0-					-0-
02	2367	N	1538	-0-	-829 B	230	1538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 230																	
03	2013	N	1783	-0-	-230 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	1801	-0-	-1289 B	-1289	1801	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	1955	-0-	-1238 B	-2527	1955	3			N	-0-					-0-
08	3100	#	3029	-0-	-71 B	-2598	3029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2598																	
09	2910	#	3327	-0-	417 B	-2181	3327	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	3326	-0-	1373 B	-808	3326	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2660	-0-	-280 B	-808	2660	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	2728	-0-	-713 B	-808	2728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,736 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	2131	N	1997	-0-	-134 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1790	R	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2557	R	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2457		2816	-0-	359 B	359	2816	3			N	-0-					-0-
05	2380		2767	-0-	387 B	746	2767	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2777	-0-	-223 B	523	2777	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2830	-0-	-270 B	253	2830	3			N	-0-					-0-
08	3071	N	2818	-0-	-253 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3460	-0-	460 B	460	3460	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3568	-0-	468 B	928	3568	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2518	-0-	-482 B	446	2518	3			N	-0-					-0-
12	3565	#	2704	-0-	-861 B	-415	2704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,602 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	1209	N	1021	-0-	-188 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1114	-0-	-95 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1138	-0-	-302 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1166	-0-	-229 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1245	-0-	-336 B	-0-	1245	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
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	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	360	N	252	-0-	-108 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 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	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	363	N	331	-0-	-32 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	519	N	470	-0-	-49 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	655	N	469	-0-	-186 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 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. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-81 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	298	N	207	-0-	-91 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	558	N	339	-0-	-219 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 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. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-137 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	961	N	591	-0-	-370 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,263 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. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-238 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	568	-0-	-122 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 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	1135	N	1853	-0-	718 B	1971	1853	3			N	-0-					-0-
02	1033		1743	-0-	710 B	2681	1743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2681																	
03	1823		2382	-0-	559 B	3240	2382	3			N	-0-					-0-
04	1122		2719	-0-	1597 B	4837	2719	3			N	-0-					-0-
05	1095		2875	-0-	1780 B	6617	2875	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2986	-0-	-14 B	6603	2986	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2956	-0-	-144 B	6459	2956	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2844	-0-	-256 B	6203	2844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6203																	
09	3000	N	3467	-0-	467 B	6670	3467	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3329	-0-	229 B	6899	3329	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2095	-0-	-905 B	5994	2095	3			N	-0-					-0-
*12	7125		2207	-0-	-4918 B	1076	2207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,456 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	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	644	N	513	-0-	-131 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,073 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	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	510	N	287	-0-	-223 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 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	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 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	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	1835	R	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2111	R	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	2158	R	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2111	R	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1837	-0-	-271 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2008	-0-	-627 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,749 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	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1138	-0-	-38 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1139	-0-	-194 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1170	-0-	-380 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,049 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	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1465	-0-	-131 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1945	-0-	-70 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1687	-0-	-452 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,146 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	589	N	44	-0-	-545 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	651	N	329	-0-	-322 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,790 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	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	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	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 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	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	616	R	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	589	#	513	-0-	-76	B	-76	513	3			N	-0-					-0-
08	589	#	478	-0-	-111	B	-187	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -187																		
09	570	#	362	-0-	-208	B	-395	362	3			N	-0-					-0-
10	589	#	429	-0-	-160	B	-555	429	3			N	-0-					-0-
11	570	#	351	-0-	-219	B	-774	351	3			N	-0-					-0-
12	589	#	928	-0-	339	B	-435	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 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	899	N	869	-0-	-30	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	868	N	807	-0-	-61	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	960	N	919	-0-	-41	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	904	-0-	-336	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,718 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	942	N	861	-0-	-81 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	718	-0-	-305 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,726 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	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	612	-0-	-168	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,253 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	1333	N	1300	-0-	-33	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	805	-0-	-455	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1560	-0-	-30	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1585	-0-	-27	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1417	-0-	-113	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1390	-0-	-377	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 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	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1494	-0-	-242	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1633	-0-	-197	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1672	-0-	-250	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1622	-0-	-300	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1635	-0-	-411	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,503 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	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	567	N	469	-0-		-98	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	587	N	587	-0-		-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	629	N	617	-0-		-12	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-		-32	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-		-61	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-		-75	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	615	N	615	-0-		-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-		-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-		-23	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-		-142	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,098 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	1616	N	1616	-0-		-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-		-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1549	-0-		-11	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1385	-0-		-258	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1333	-0-		-287	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1341	-0-		-271	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-		-69	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1451	N	1451	-0-		-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-		-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1348	-0-		-140	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,459 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	2038	N	2038	-0-		-0-	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1718	-0-		-438	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2040	N	2040	-0-		-0-	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-		-28	B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1662	-0-		-229	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1348	-0-		-632	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1143	-0-		-872	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2093	N	2093	-0-		-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-		-0-	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1965	-0-		-435	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1960	-0-		-210	B	-0-	1960	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
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	2913	N	4168	-0-	1255 B	4101	4168	3			N	-0-					-0-
02	2613	N	3503	-0-	890 B	4991	3503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4991																	
03	4956	N	4312	-0-	-644 B	4347	4312	3			N	-0-					-0-
04	2876	N	4001	-0-	1125 B	5472	4001	3			N	-0-					-0-
05	2799	N	4161	-0-	1362 B	6834	4161	3			N	-0-					-0-
06	3880		3995	-0-	115 B	6949	3995	3			N	-0-					-0-
07	3830		4193	-0-	363 B	7312	4193	3			N	-0-					-0-
08	3915		4023	-0-	108 B	7420	4023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7420																	
09	4036		4343	-0-	307 B	7727	4343	3			N	-0-					-0-
10	12255	R	4528	-0-	-7727 B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
11	4170	#	3821	-0-	-349 B	-349	3821	3			N	-0-					-0-
12	4495	#	3880	-0-	-615 B	-964	3880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 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-

VANDERBURG WELL #: 1 RRCID -> 024396 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	0		325	-0-	325 B	325	325	3			N	-0-					-0-
07	806	N	461	-0-	-345 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 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	840	N	760	-0-	-80 B	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		693	-0-	693 B	693	693	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		731	-0-	731 B	1424	731	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		683	-0-	683 B	2107	683	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	565	-0-	-117 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	780	N	339	-0-	-441 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	837	N	354	-0-	-483 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	170	-0-	-160 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		297	-0-	297 B	297	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 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. GAS LIFT	(I)(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	883	-0-		-580	B	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-		-39	B	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	943	N	943	-0-		-0-	B	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-		-0-	B	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-		-0-	B	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	814	-0-		-86	B	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	847	-0-		-145	B	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	775	-0-		-93	B	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1240	-0-		1240	B	1240	1240	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		724	-0-		724	B	1964	724	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		768	-0-		768	B	2732	768	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 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. GAS LIFT	(I)(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	280	N	278	-0-		-2	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-		-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-		-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-		-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-		-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 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. GAS LIFT	(I)(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	529	-0-		-91	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-		-60	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	621	N	621	-0-		-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-		-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-		-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-		-22	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-		-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	919	N	919	-0-		-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-		-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-		-75	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	961	N	801	-0-		-160	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	969	N	887	-0-	-82 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	899	N	510	-0-	-389 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	870	N	101	-0-	-769 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	899	N	278	-0-	-621 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 1474 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	651	N	654	-0-	3 B	677	654	3			N	-0-					-0-
02	590	N	620	-0-	30 B	707	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 707																	
03	1069	N	615	-0-	-454 B	253	615	3			N	-0-					-0-
04	637	N	384	-0-	-253 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	268	R	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	600	N	86	-0-	-514 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	496	N	346	-0-	-150 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 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	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	564	-0-	-666 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1057	-0-	-183 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	619	-0-	-641 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	552	-0-	-502 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	995	-0-	-586 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,556 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	2760	N	3600	-0-	840 B	1799	3600	3			N	-0-					-0-
02	2455	N	3018	-0-	563 B	2362	3018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2362																	
03	4313	N	1951	-0-	-2362 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	#	1495	-0-	-1985 B	-1985	1495	3			N	-0-					-0-
07	3596	#	3378	-0-	-218 B	-2203	3378	3			N	-0-					-0-
08	3596	#	3743	-0-	147 B	-2056	3743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2056																	
09	3480	#	3649	-0-	169 B	-1887	3649	3			N	-0-					-0-
10	3379	#	3557	-0-	178 B	-1709	3557	3			N	-0-					-0-
11	3630	N	3209	-0-	-421 B	-1709	3209	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3094	-0-	-688 B	-1709	3094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,694 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	2662		3237	-0-	575 B	914	3237	3			N	-0-					-0-
02	2373		2384	-0-	11 B	925	2384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 925																	
03	3478	R	2553	-0-	-925 B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2627		2235	-0-	-392 B	-392	2235	3			N	-0-					-0-
05	2553		2063	-0-	-490 B	-882	2063	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	3500	-0-	380 B	-502	3500	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	2538	-0-	-686 B	-1188	2538	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	3140	-0-	-84 B	-1272	3140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1272																	
09	3510	#	3111	-0-	-399 B	-1671	3111	3			N	-0-					-0-
10	3627	#	3107	-0-	-520 B	-2191	3107	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	1907	-0-	-1123 B	-2191	1907	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	3111	-0-	-113 B	-2191	3111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT 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, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2108	N	1487	-0-	-621	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1096	-0-	-344	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	2896	N	2896	-0-	-0-	B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	B	85	3185	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3045	-0-	-55	B	30	3045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30																		
09	2910	N	2814	-0-	-96	B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	3193	#	2988	-0-	-205	B	-205	2988	3			N	-0-					-0-
11	3090	#	2498	-0-	-592	B	-797	2498	3			N	-0-					-0-
12	3193	#	1679	-0-	-1514	B	-2311	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3248	N	5622	-0-	2374	B	3990	5622	3			N	-0-					-0-
02	2936	N	4830	-0-	1894	B	5884	4830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5884																		
03	5365	N	5587	-0-	222	B	6106	5587	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	4115	-0-	905	B	7011	4115	3			N	-0-					-0-
05	3128		3890	-0-	762	B	7773	3890	3			N	-0-					-0-
06	4186		5500	-0-	1314	B	9087	5500	3			N	-0-					-0-
07	4137		5764	-0-	1627	B	10714	5764	3			N	-0-					-0-
08	4217		5802	-0-	1585	B	12299	5802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12299																		
09	4355		4196	-0-	-159	B	12140	4196	3			N	-0-					-0-
10	17925	R	5785	-0-	-12140	B	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
11	5610	#	1007	-0-	-4603	B	-4603	1007	3			N	-0-					-0-
12	5797	#	6674	-0-	877	B	-3726	6674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,772 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	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 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	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 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	3100	N	2844	-0-	-256 B	2279	2844	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2626	-0-	-174 B	2105	2626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2105																	
03	3100	N	2458	-0-	-642 B	1463	2458	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1863	-0-	-1137 B	326	1863	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1529	-0-	-326 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2541	-0-	-9 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2449	-0-	-155 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,359 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	2232	N	1927	-0-	-305 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1378	-0-	-358 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1525	-0-	-335 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1358	-0-	-161 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1544	-0-	-136 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1101	-0-	-573 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,456 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	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	11	-0-	-2059 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	403	N	41	-0-	-362 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1849	-0-	-701 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,834 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	1984	N	2776	-0-	792 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2065	N	1191	-0-	-874 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	806	-0-	-394 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1568	-0-	-592 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*12	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. WELL #: G 1 RRCID -> 024669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

01	2949	N	7200	-0-	4251 B	8389	7200	3			N	-0-					-0-
02	2631	N	6454	-0-	3823 B	12212	6454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12212																	
03	5291	N	6561	-0-	1270 B	13482	6561	3			N	-0-					-0-
04	3367	N	4512	-0-	1145 B	14627	4512	3			N	-0-					-0-
05	3283	N	3764	-0-	481 B	15108	3764	3			N	-0-					-0-
06	4331		6733	-0-	2402 B	17510	6733	3			N	-0-					-0-
07	4282		6318	-0-	2036 B	19546	6318	3			N	-0-					-0-
08	4367		6188	-0-	1821 B	21367	6188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21367																	
09	4509		4554	-0-	45 B	21412	4554	3			N	-0-					-0-
10	25741	R	4329	-0-	-21412 B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	6720	#	4898	-0-	-1822 B	-1822	4898	3			N	-0-					-0-
12	6944	#	6448	-0-	-496 B	-2318	6448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2723	N	3191	-0-	468 B	1107	3191	3			N	-0-					-0-
02	2431	N	2742	-0-	311 B	1418	2742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1418																	
03	4581	N	3163	-0-	-1418 B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	3029	-0-	-61 B	-61	3029	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	3126	-0-	-67 B	-128	3126	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	3096	-0-	-97 B	-225	3096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -225																	
09	3090	#	2980	-0-	-110 B	-335	2980	3			N	-0-					-0-
10	3162	#	3058	-0-	-104 B	-439	3058	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2473	-0-	-527 B	-439	2473	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	3067	-0-	-2 B	-439	3067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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		154	-0-	154 B	154	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 154																	
09	0	W	1467	-0-	1467 B	1621	1467	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1689	-0-	1689 B	3310	1689	3			N	-0-					-0-
11	0	W	2073	-0-	2073 B	5383	2073	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1649	-0-	1649 B	7032	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	1224	-0-	-78 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	232	-0-	-938 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1055	-0-	-175 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2626		1082	-0-	-1544 B	-1121	1082	3			N	-0-					-0-
02	2338		2927	-0-	589 B	-532	2927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532																	
03	3224	#	3027	-0-	-197 B	-729	3027	3			N	-0-					-0-
04	2591		2154	-0-	-437 B	-1166	2154	3			N	-0-					-0-
05	2523		2456	-0-	-67 B	-1233	2456	3			N	-0-					-0-
06	3150	#	1478	-0-	-1672 B	-2905	1478	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	3278	-0-	23 B	-2882	3278	3			N	-0-					-0-
08	3255	#	2313	-0-	-942 B	-3824	2313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3315 CANCELLED UNDERAGE -> -509																	
09	3150	#	3096	-0-	-54 B	-3369	3096	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	2651	-0-	-635 B	-4004	2651	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2602	-0-	352 B	-3652	2602	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2480	-0-	-713 B	-3652	2480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	842	-0-	-393 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1183	-0-	-28 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*12	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	N	3974	-0-	1147 B	2361	3974	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	3503	-0-	978 B	3339	3503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3339																	
03	4844	N	3708	-0-	-1136 B	2203	3708	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2546	-0-	-202 B	2001	2546	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2038	-0-	-635 B	1366	2038	3			N	-0-					-0-
06	3752		3675	-0-	-77 B	1289	3675	3			N	-0-					-0-
07	3702		3777	-0-	75 B	1364	3777	3			N	-0-					-0-
08	3786		3437	-0-	-349 B	1015	3437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1015																	
09	3916		3593	-0-	-323 B	692	3593	3			N	-0-					-0-
10	4402	R	3710	-0-	-692 B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	3690	#	1742	-0-	-1948 B	-1948	1742	3			N	-0-					-0-
12	3813	#	3572	-0-	-241 B	-2189	3572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,275 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	2186	N	5572	-0-	3386 B	9192	5572	3			N	-0-					-0-
02	1937	N	4819	-0-	2882 B	12074	4819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12074																	
03	3278	N	5379	-0-	2101 B	14175	5379	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	3557	-0-	1467 B	15642	3557	3			N	-0-					-0-
05	2043		3851	-0-	1808 B	17450	3851	3			N	-0-					-0-
06	2521		4803	-0-	2282 B	19732	4803	3			N	-0-					-0-
07	2498		4810	-0-	2312 B	22044	4810	3			N	-0-					-0-
08	2541		4491	-0-	1950 B	23994	4491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23994																	
09	2619		4309	-0-	1690 B	25684	4309	3			N	-0-					-0-
10	29215	R	3531	-0-	-25684 B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	5220	#	3257	-0-	-1963 B	-1963	3257	3			N	-0-					-0-
12	4960	#	790	-0-	-4170 B	-6133	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1846	-0-	436 B	1226	1846	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	1360	-0-	97 B	1323	1360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1323																	
03	2422	N	1367	-0-	-1055 B	268	1367	3			N	-0-					-0-
04	1368		1159	-0-	-209 B	59	1159	3			N	-0-					-0-
05	1331		1496	-0-	165 B	224	1496	3			N	-0-					-0-
06	1885	N	1661	-0-	-224 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1567	-0-	-83 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1216	-0-	-374 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 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-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	524	N	390	-0-	-134 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 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	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	563	N	812	-0-	249 B	711	812	3			N	-0-					-0-
02	471	N	861	-0-	390 B	1101	861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1101																	
03	927	N	802	-0-	-125 B	976	802	3			N	-0-					-0-
04	537	N	581	-0-	44 B	1020	581	3			N	-0-					-0-
05	541		489	-0-	-52 B	968	489	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	818	-0-	-968 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	589	N	255	-0-	-334 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	496	N	165	-0-	-331 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1035	N	1925	-0-	890 B	3507	1925	3			N	-0-					-0-
02	948		1847	-0-	899 B	4406	1847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4406																	
03	1576		2007	-0-	431 B	4837	2007	3			N	-0-					-0-
04	957		1433	-0-	476 B	5313	1433	3			N	-0-					-0-
05	935		1362	-0-	427 B	5740	1362	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2051	-0-	-949 B	4791	2051	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2056	-0-	-1044 B	3747	2056	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1917	-0-	-1183 B	2564	1917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2564																	
09	3000	N	1924	-0-	-1076 B	1488	1924	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1648	-0-	-1452 B	36	1648	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1945	-0-	-36 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1880	-0-	-104 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,995 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 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. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-54	B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	504	N	470	-0-	-34	B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	570	N	456	-0-	-114	B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	527	N	486	-0-	-41	B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	620	N	468	-0-	-152	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	589	N	504	-0-	-85	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721		3180	-0-	2459 B	10728	3180	3			N	-0-					-0-
02	690		2980	-0-	2290 B	13018	2980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13018																	
03	901		2960	-0-	2059 B	15077	2960	3			N	-0-					-0-
04	716		3274	-0-	2558 B	17635	3274	3			N	-0-					-0-
05	706		3240	-0-	2534 B	20169	3240	3			N	-0-					-0-
06	676		2789	-0-	2113 B	22282	2789	3			N	-0-					-0-
07	678		1699	-0-	1021 B	23303	1699	3			N	-0-					-0-
08	680		1759	-0-	1079 B	24382	1759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24382																	
09	694		2870	-0-	2176 B	26558	2870	3			N	-0-					-0-
10	1253		3180	-0-	1927 B	28485	3180	3			N	-0-					-0-
11	1499		3139	-0-	1640 B	30125	3139	3			N	-0-					-0-
12	1444		3122	-0-	1678 B	31803	3122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691		1869	-0-	1178 B	3701	1869	3			N	-0-					-0-
02	587		1709	-0-	1122 B	4823	1709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4823																	
03	779		1413	-0-	634 B	5457	1413	3			N	-0-					-0-
04	595		2351	-0-	1756 B	7213	2351	3			N	-0-					-0-
05	586		2355	-0-	1769 B	8982	2355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2237	-0-	-763 B	8219	2237	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1861	-0-	-1239 B	6980	1861	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1870	-0-	-1230 B	5750	1870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5750																	
09	3000	N	2303	-0-	-697 B	5053	2303	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2534	-0-	-566 B	4487	2534	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2444	-0-	-556 B	3931	2444	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2431	-0-	-669 B	3262	2431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 8004 RRCID -> 025424 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1434	-0-	1434	B	5749	1434	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1297	-0-	-1503	B	4246	1297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4246																		
03	3100	N	1341	-0-	-1759	B	2487	1341	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1295	-0-	-1705	B	782	1295	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	1311	-0-	-782	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1231	-0-	-179	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1419	-0-	-7	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 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-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3317	N	3306	-0-	-11	B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3286	N	3232	-0-	-54	B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	2695	-0-	-515	B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	2439	-0-	-847	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	3053	-0-	-67	B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3247	N	3247	-0-	-0-	B	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	3192	N	3192	-0-	-0-	B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3060	N	3019	-0-	-41	B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	3004	-0-	-251	B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	3060	-0-	-30	B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*12	3257	N	3257	-0-	-0-	B	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	3262	-0-	-241	B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	2810	N	2810	-0-	-0-	B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3379	N	3322	-0-	-57	B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
04	3195	N	3195	-0-	-0-	B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3228	N	3228	-0-	-0-	B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
06	3243	N	3243	-0-	-0-	B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	3368	N	3368	-0-	-0-	B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3355	N	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	3296	-0-	-83	B	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	3135	-0-	-105	B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	2928	-0-	-451	B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 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	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-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3906	N	3354	-0-	-552	B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	1567	-0-	-1569	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3534	N	1329	-0-	-2205	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	2348	-0-	-892	B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
08	3462	N	3462	-0-	-0-	B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3625	N	3625	-0-	-0-	B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	1837	-0-	-1015	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	3483	N	3483	-0-	-0-	B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	3276	-0-	-475	B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	707	-0-	-657 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	299	1	884	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	500	-0-	-802 B	-0-	378	1	122	3	N	-0-					-0-
04	690	N	398	-0-	-292 B	-0-	280	1	118	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	407	-0-	-895 B	-0-	271	1	136	3	N	-0-					-0-
06	480	N	245	-0-	-235 B	-0-	153	1	92	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	332	1	154	3	N	-0-					-0-
08	403	N	244	-0-	-159 B	-0-	176	1	68	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	282	1	118	3	N	-0-					-0-
10	496	N	126	-0-	-370 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	403	N	107	-0-	-296 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1040	-0-	-510 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	611	-0-	-537 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	702	-0-	-228 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	748	-0-	-272 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	758	-0-	-262 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	586	-0-	-437 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	780	N	561	-0-	-219 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	775	N	272	-0-	-503 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY WELL #: A 1 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1472	-0-	-1008 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1039	-0-	-1061 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	921	-0-	-660 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1463	-0-	-847 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1665	-0-	-846 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1503	-0-	-140 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1260	-0-	-168 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1404	-0-	-146 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1419	-0-	-81 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	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
COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	2139	N	1961	-0-	-178	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1043	-0-	-945	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	695	-0-	-1351	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1300	-0-	-590	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2275	-0-	-360	B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,137 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	1674	N	1641	-0-	-33	B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1151	-0-	-361	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	576	-0-	-1253	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1157	-0-	-433	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1105	-0-	-166	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1698	-0-	-162	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3596	N	3596	-0-	-0-	B	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
02	3164	N	2575	-0-	-589	B	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3689	N	1354	-0-	-2335	B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
04	3480	N	2171	-0-	-1309	B	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
05	2852	N	2239	-0-	-613	B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
08	3217	N	3217	-0-	-0-	B	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3435	N	3435	-0-	-0-	B	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
10	3512	N	3512	-0-	-0-	B	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
11	3333	N	3333	-0-	-0-	B	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
12	3565	N	3232	-0-	-333	B	-0-	3232	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	3557	-0-	-225	B	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
02	3399	N	3399	-0-	-0-	B	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3441	N	3410	-0-	-31	B	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
04	3514	N	3514	-0-	-0-	B	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
05	3751	N	3648	-0-	-103	B	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
06	3300	N	2784	-0-	-516	B	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
07	3627	N	2847	-0-	-780	B	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
08	3658	N	2955	-0-	-703	B	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3038	N	3038	-0-	-0-	B	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
10	3787	N	3787	-0-	-0-	B	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
11	3663	N	3663	-0-	-0-	B	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
*12	3824	N	3824	-0-	-0-	B	-0-	3824	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	934	-0-	-58	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	709	-0-	-314	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	742	-0-	-278	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,535 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	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1747	-0-	-73	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1979	-0-	-36	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1389	-0-	-626	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	1503	-0-	-567	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3844	N	3430	-0-	-414 B	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	2950	-0-	-690 B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3278	-0-	-52 B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3301	N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	3024	-0-	-246 B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3189	-0-	-190 B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	3149	-0-	-137 B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	3010	-0-	-20 B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	3120	-0-	-73 B	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	3102	N	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*12	3291	N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	N	3786	-0-	-492 B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3488	-0-	-264 B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3908	-0-	-29 B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
04	4009	N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
05	4222	N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3647	-0-	-133 B	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
07	4154	N	3605	-0-	-549 B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	3855	-0-	-361 B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
10	4140	N	4140	-0-	-0- B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	3765	N	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3759	-0-	-209 B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,021 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	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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2020	-0-	-88 B	-3756	2020	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1431	-0-	-473 B	-3756	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3756											
03	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1590	-0-	-360 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1527	-0-	-54 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1791	-0-	-9 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1800	N	1524	-0-	-276 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*12	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1640	-0-	-40 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1639	-0-	-66 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1563	-0-	-142 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1560	N	1379	-0-	-181 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1479	-0-	-71 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1428	-0-	-12 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1321	-0-	-105 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1271	N	1193	-0-	-78	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1083	-0-	-157	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	951	-0-	-196	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	720	-0-	-330	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	962	-0-	-178	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2976	N	2111	-0-	-865	B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1411	-0-	-969	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2423	-0-	-88	B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2700	N	2110	-0-	-590	B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2651	-0-	-139	B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1808	-0-	-832	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1801	-0-	-369	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1891	N	1876	-0-	-15	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1473	-0-	-235	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1714	-0-	-56	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1268	-0-	-499	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1752	-0-	-108	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2178	-0-	-398	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2436	-0-	-385	B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	1649	-0-	-1111	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2039	-0-	-379	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2304	-0-	-66	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1514	-0-	-532	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	1334	-0-	-976	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1522	-0-	-927	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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	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-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3100	N	2617	-0-	-483	B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2622	-0-	-150	B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2708	-0-	-51	B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2884	-0-	-30	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2506	-0-	-104	B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2513	-0-	-370	B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2726	-0-	-157	B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1888	-0-	-623	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	1100	-0-	-202	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	721	-0-	-483	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	550	-0-	-814	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	463	-0-	-587	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	806	N	25	-0-	-781	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 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	3286	N	3119	-0-	-167	B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2748	-0-	-164	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3038	N	2943	-0-	-95	B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	3100	N	3100	-0-	-0-	B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3268	N	3268	-0-	-0-	B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2478	-0-	-372	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2470	-0-	-723	B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	2499	-0-	-756	B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	3189	N	3189	-0-	-0-	B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
11	3197	N	3197	-0-	-0-	B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*12	3116	N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 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	4092	N	3131	-0-	-961	B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3244	-0-	-368	B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3596	N	2649	-0-	-947	B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	3439	N	3439	-0-	-0-	B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3763	N	3763	-0-	-0-	B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3134	N	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3292	-0-	-273	B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3243	-0-	-508	B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3443	N	3443	-0-	-0-	B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
10	4465	N	4465	-0-	-0-	B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
11	4277	N	4277	-0-	-0-	B	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
*12	4245	N	4245	-0-	-0-	B	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2325	N	2292	-0-	-33 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2059	-0-	-13 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2283	-0-	-11 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2191	-0-	-29 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2255	-0-	-39 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2253	-0-	-41 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2176	-0-	-14 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2240	-0-	-23 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2166	-0-	-24 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2241	-0-	-22 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3627	N	2566	-0-	-1061 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2282	-0-	-714 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
07	3434	N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	3186	-0-	-255 B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	2787	-0-	-543 B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	2571	-0-	-808 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	5908	N	5908	-0-	-0- B	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
02	5096	N	3600	-0-	-1496 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6169	N	1841	-0-	-4328 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	5730	N	3660	-0-	-2070 B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
05	4049	N	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
06	4115	N	4115	-0-	-0- B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
07	4560	N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	5691	N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6019	N	6019	-0-	-0- B	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
10	5502	N	5502	-0-	-0- B	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
11	6148	N	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
12	6231	N	5919	-0-	-312 B	-0-	5919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	R	3928	-0-	-308 B	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	3444	#	2459	-0-	-985 B	-985	2459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -985																	
03	3813	#	254	-0-	-3559 B	-4544	254	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	985	-0-	-2705 B	-7249	985	2			N	-0-					-0-
05	3937	#	856	-0-	-3081 B	-10330	856	2			N	-0-					-0-
06	3810	#	622	-0-	-3188 B	-13518	622	2			N	-0-					-0-
07	3937	#	1395	-0-	-2542 B	-16060	1395	2			N	-0-					-0-
08	3937	#	1220	-0-	-2717 B	-18777	1220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17792 CANCELLED UNDERAGE -> -985																	
09	630	N	693	-0-	63 B	-17729	693	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	693	-0-	-702 B	-17729	693	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	527	-0-	-643 B	-17729	527	3			N	-0-					-0-
12	713	N	731	-0-	18 B	-17711	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,363 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	1302	N	1226	-0-	-76 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	990	-0-	-186 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1254	-0-	-141 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1158	-0-	-72 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2775 N	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255 N	3128	-0-	-127	B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	3042 N	3042	-0-	-0-	B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3185 N	3185	-0-	-0-	B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	3030 N	2513	-0-	-517	B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	3200 N	3200	-0-	-0-	B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	3193 N	2848	-0-	-345	B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2601 N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	3193 N	2550	-0-	-643	B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2902 N	2902	-0-	-0-	B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*12	2821 N	2821	-0-	-0-	B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1519 N	1482	-0-	-37	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1290	-0-	-138	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1418	-0-	-8	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1208	-0-	-352	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1424 N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	1480	-0-	-194	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*12	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS 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	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
02	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	2917	-0-	-896 B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2906	-0-	-214 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	2865	-0-	-266 B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2277	-0-	-543 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2984	-0-	-23 B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2714	-0-	-138 B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2735	-0-	-241 B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*12	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1635	-0-	-287 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1322	-0-	-330 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1800	-0-	-60 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1610	-0-	-190 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1309	-0-	-520 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,724 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. (I) GAS LIFT(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	1176	N	1109	-0-	-67 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1221	-0-	-19 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	837	N	831	-0-		-6	B	-0-	831	3			N	-0-				-0-
02	784	N	691	-0-		-93	B	-0-	691	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	785	-0-		-83	B	-0-	785	3			N	-0-				-0-
04	810	N	737	-0-		-73	B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
05	803	N	803	-0-		-0-	B	-0-	803	3			N	-0-				-0-
06	804	N	804	-0-		-0-	B	-0-	804	3			N	-0-				-0-
07	822	N	822	-0-		-0-	B	-0-	822	3			N	-0-				-0-
08	806	N	772	-0-		-34	B	-0-	772	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	735	-0-		-75	B	-0-	735	3			N	-0-				-0-
10	837	N	792	-0-		-45	B	-0-	792	3			N	-0-				-0-
11	908	N	908	-0-		-0-	B	-0-	908	3			N	-0-				-0-
*12	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-	887	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	173	-0-		-106	B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
02	224	N	15	-0-		-209	B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	6	-0-		-211	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	180	N	42	-0-		-138	B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
06	6	N	-0-	-0-		-6	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	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: 236 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	589	N	575	-0-		-14	B	-0-	575	3			N	-0-				-0-
02	588	N	529	-0-		-59	B	-0-	529	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-	619	3			N	-0-				-0-
04	570	N	495	-0-		-75	B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
05	589	N	479	-0-		-110	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
06	600	N	527	-0-		-73	B	-0-	527	3			N	-0-				-0-
07	527	N	429	-0-		-98	B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
08	465	N	287	-0-		-178	B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	223	-0-		-317	B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
10	434	N	305	-0-		-129	B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
11	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
*12	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1209	N	961	-0-	-248 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	722	-0-	-286 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	901	-0-	-215 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	744	-0-	-426 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	961	N	449	-0-	-512 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	101	-0-	-674 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	771	-0-	-562 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1744	-0-	-829 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1691	-0-	-572 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1587	-0-	-213 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*12	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,446 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1256	-0-	-284 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1436	-0-	-207 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1454	-0-	-106 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	191	-0-	-1204 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	140	-0-	-1472 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2730	-0-		-91	B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-		-0-	B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2790	N	2364	-0-		-426	B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-		-0-	B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2619	-0-		-202	B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-		-0-	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2755	-0-		-4	B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2495	-0-		-109	B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2610	N	2564	-0-		-46	B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2491	-0-		-268	B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-		-0-	B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*12	2729	N	2729	-0-		-0-	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 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	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-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 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	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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7068	N	6998	-0-	-70	B	-22591	6998	3			N	-0-			-0-
02	6272	N	4065	-0-	-2207	B	-22591	4065	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -22591																	
03	7161	N	2108	-0-	-5053	B	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
04	6780	N	3987	-0-	-2793	B	-0-	3987	3			N	-0-			-0-
05	4961	N	4961	-0-	-0-	B	-0-	4961	3			N	-0-			-0-
06	4854	N	4854	-0-	-0-	B	-0-	4854	3			N	-0-			-0-
07	4880	N	4880	-0-	-0-	B	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
08	6678	N	6678	-0-	-0-	B	-0-	6678	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6894	N	6894	-0-	-0-	B	-0-	6894	3			N	-0-			-0-
10	6976	N	6976	-0-	-0-	B	-0-	6976	3			N	-0-			-0-
11	6795	N	6795	-0-	-0-	B	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
12	7130	N	5870	-0-	-1260	B	-0-	5870	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3038	N	2414	-0-	-624	B	-0-	26	1	2388	3	N	-0-			-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2298	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2756	N	2756	-0-	-0-	B	-0-	376	1	2380	3	N	-0-			-0-
04	3080	N	3080	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2690	3	N	-0-			-0-
05	2945	N	2917	-0-	-28	B	-0-	371	1	2546	3	N	-0-			-0-
06	2670	N	2610	-0-	-60	B	-0-	328	1	2282	3	N	-0-			-0-
07	3193	N	3135	-0-	-58	B	-0-	337	1	2798	3	N	-0-			-0-
08	2914	N	2649	-0-	-265	B	-0-	373	1	2276	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2121	-0-	-489	B	-0-	389	1	1732	3	N	-0-			-0-
10	3131	N	1911	-0-	-1220	B	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
11	2550	N	2085	-0-	-465	B	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
*12	2710	N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	2885	-0-	-711	B	-0-	25	1	2860	3	N	-0-					-0-
02	2898	N	2898	-0-	-0-	B	-0-	346	1	2552	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3427	N	3427	-0-	-0-	B	-0-	400	1	3027	3	N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2561	3	N	-0-					-0-
05	3335	N	3335	-0-	-0-	B	-0-	402	1	2933	3	N	-0-					-0-
06	3330	N	2402	-0-	-928	B	-0-	237	1	2165	3	N	-0-					-0-
07	3583	N	3583	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3247	3	N	-0-					-0-
08	3348	N	3019	-0-	-329	B	-0-	333	1	2686	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3135	N	3135	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2773	3	N	-0-					-0-
10	3596	N	2872	-0-	-724	B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2873	-0-	-37	B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3030	-0-	-225	B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1531	-0-	-19	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1064	-0-	-392	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	645	-0-	-967	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1178	-0-	-292	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1474	-0-	-169	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3441	N	3041	-0-	-400 B	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2051	-0-	-945 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2747	-0-	-384 B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2629	-0-	-311 B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3388	N	3388	-0-	-0- B	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
08	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3346	N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	3350	-0-	-29 B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3299	-0-	-61 B	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3418	-0-	-54 B	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	N	3627	-0-	-217 B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3393	N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3277	-0-	-443 B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3721	N	3721	-0-	-0- B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3645	-0-	-106 B	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	3516	N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3726	-0-	-118 B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3371	-0-	-287 B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3444	-0-	-66 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	3720	N	3360	-0-	-360 B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
11	3479	N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3513	-0-	-52 B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THATEN WELL #: 1 RRCID -> 025637 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	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-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3010	-0-	-338	B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2334	-0-	-550	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3167	N	3167	-0-	-0-	B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	2965	N	2965	-0-	-0-	B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
05	3046	N	3046	-0-	-0-	B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	3133	N	3133	-0-	-0-	B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2347	-0-	-722	B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2976	-0-	-62	B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3297	N	3297	-0-	-0-	B	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3273	N	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3099	N	3099	-0-	-0-	B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3080	-0-	-330	B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3390 #	-0-	-0-	-3390	B	-3390			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-3390			N	-0-			-0-
11	3390 #	-0-	-0-	-3390	B	-6780			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6780			N	-0-			-0-

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

WARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 025643 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	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-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 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	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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	784	N	590	-0-	-194	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	387	-0-	-171	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	360	N	161	-0-	-199	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	555	-0-	-685	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	744	N	506	-0-	-238	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 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	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-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	1710	-0-	1710	B	6958	1710	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1556	-0-	-1244	B	5714	1556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5714																		
03	3100	N	1633	-0-	-1467	B	4247	1633	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2000	-0-	-1000	B	3247	2000	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1807	-0-	-1293	B	1954	1807	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1369	-0-	-1631	B	323	1369	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	1879	-0-	-323	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2934	N	2934	-0-	-0-	B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2282	-0-	-756	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341 N	300	-0-	-41	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	330 N	294	-0-	-36	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	390 N	329	-0-	-61	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -4- WELL #: 2 RRCID -> 042690 COMPL. DATE 09/25/1967 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2344 - 2492

01	0 N	1070	-0-	1070	B	4016	1070	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	704	-0-	-2096	B	1920	704	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1920													
03	3039 N	1119	-0-	-1920	B	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1011	-0-	-99	B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1028	-0-	-88	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	930	-0-	-210	B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
*12	1054 N	887	-0-	-167	B	-0-	887	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 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	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	920	N	815	-0-	-105	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	899	N	763	-0-	-136	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	584	-0-	-286	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	565	-0-	-471	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	865	-0-	-425	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	529	-0-	-611	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	252	-0-	-288	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	799	-0-	-565	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	840	N	450	-0-	-390	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 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	1945	N	1212	-0-	-733	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1082	-0-	-830	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1834	-0-	-116	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1695	-0-	-495	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1999	-0-	-171	B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2325	N	2192	-0-	-133 B	-2847	2192	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1905	-0-	-223 B	-2847	1905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2847											
03	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2068	-0-	-62 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2080	-0-	-28 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1864	-0-	-275 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1823	-0-	-254 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2160	N	1609	-0-	-551 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*12	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2125	-0-	-591 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2945	N	2505	-0-	-440 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2511	-0-	-339 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	339	-0-	-2017 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2764	-0-	-26 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	252	-0-	-2631 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,288 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	1023	N	893	-0-	-130 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	899	N	707	-0-	-192 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	930	N	660	-0-	-270 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	682	N	99	-0-	-583 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	699	-0-	-417 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	870	N	496	-0-	-374 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	713	N	409	-0-	-304 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS WELL #: 2 RRCID -> 078346 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3162 - 3370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	64	-0-	-160 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	99	-0-	-81 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	N	5114	-0-	-0-	B	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	4203	N	4203	-0-	-0-	B	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4929	N	4765	-0-	-164	B	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
04	4950	N	3643	-0-	-1307	B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4650	N	2865	-0-	-1785	B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	4620	N	2829	-0-	-1791	B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3010	-0-	-741	B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2989	N	2989	-0-	-0-	B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
10	3226	N	3226	-0-	-0-	B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	2996	N	2996	-0-	-0-	B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1272	-0-	-1828	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	413	N	410	-0-	-3	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	819	N	654	-0-	-165	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,379 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. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	896	N	86	-0-	-810	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	85	-0-	-659	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1050	-0-	-180 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	527	N	392	-0-	-135 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 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	303	N	285	-0-	-18 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	273	N	139	-0-	-134 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1839	-0-	-176	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1345	-0-	-419	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1765	-0-	-5	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2254	-0-	-350	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

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

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	616	N	391	-0-	-225	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	242	-0-	-316	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	570	N	398	-0-	-172	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2022	-0-	-210 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	589	N	316	-0-	-273 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	527	N	422	-0-	-105 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	589	N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 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	1922	N	1913	-0-	-9 B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1795	-0-	-34 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1183	-0-	-647 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1622	-0-	-207 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1745	-0-	-85 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1745	-0-	-84 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2929	-0-	-295 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2785	-0-	-160 B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2577	-0-	-368 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2196	-0-	-504 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	3159	N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	2971	-0-	-191 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2568	-0-	-312 B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*12	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61 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	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	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	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

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

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

01	2325	N	2308	-0-	-17	B	-0-	2308	3		N	-0-					-0-
02	2100	N	1793	-0-	-307	B	-0-	1793	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2126	-0-	-199	B	-0-	2126	3		N	-0-					-0-
04	2220	N	2177	-0-	-43	B	-0-	2177	3		N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	3		N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3		N	-0-					-0-
07	2263	N	2152	-0-	-111	B	-0-	2152	3		N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	B	-0-	2124	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2057	-0-	-43	B	-0-	2057	3		N	-0-					-0-
10	2139	N	2081	-0-	-58	B	-0-	2081	3		N	-0-					-0-
11	2070	N	2036	-0-	-34	B	-0-	2036	3		N	-0-					-0-
12	2139	N	2119	-0-	-20	B	-0-	2119	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

01	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2037	3		N	-0-					-0-
02	1736	N	751	-0-	-985	B	-0-	751	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1631	-0-	-353	B	-0-	1631	3		N	-0-					-0-
04	1980	N	1611	-0-	-369	B	-0-	1611	3		N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-					-0-
06	1590	N	1281	-0-	-309	B	-0-	1281	3		N	-0-					-0-
07	1674	N	1267	-0-	-407	B	-0-	1267	3		N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1181	-0-	-109	B	-0-	1181	3		N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3		N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3		N	-0-					-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	420	N	292	-0-	-128	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	434	N	313	-0-	-121	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR 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	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1008	-0-	-42	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1335	N	1070	-0-	-265	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	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	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	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	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	202	N	187	-0-	-15 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	246	N	190	-0-	-56 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	300	N	176	-0-	-124 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	331	N	203	-0-	-128 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	158	-0-	-1237 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	727	-0-	-668 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1649	-0-	-180 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1517	-0-	-193 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1544	-0-	-223 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1398	-0-	-192 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1467	-0-	-114 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,704 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	1519	N	352	-0-	-1167 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	213	-0-	-795 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	745	-0-	-245 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	527	-0-	-496 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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-

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	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	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	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-		-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	737	-0-		-523	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	648	-0-		-654	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1036	-0-		-254	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-		-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-		-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1594	N	1594	-0-		-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-		-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-		-2	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*12	3088	N	3088	-0-		-0-	B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,440 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. GAS LIFT	(I)(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	911	-0-		-81	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-		-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1028	N	1028	-0-		-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	954	-0-		-193	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-		-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-		-75	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-		-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1656	N	1656	-0-		-0-	B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-		-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1111	-0-		-179	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	737	-0-		-968	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 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	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	434	N	307	-0-	-127 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 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	2108	N	1989	-0-	-119 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1072	-0-	-1168 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	153	-0-	-1767 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	410	-0-	-768 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	673	-0-	-1217 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1919	-0-	-406 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1542	-0-	-726 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	572	-0-	-1567 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1791	-0-	-519 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1849	-0-	-11 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	131	-0-	-1729 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1148	-0-	-1402 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*12	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3			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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 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	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1110	-0-	-223 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1005	-0-	-225 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	806	-0-	-310 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	783	-0-	-387 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	938	-0-	-240 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	806	N	442	-0-	-364 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7939	N	7939	-0-	-0- B	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
02	7392	N	6243	-0-	-1149 B	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7037	N	6562	-0-	-475 B	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	7680	N	5459	-0-	-2221 B	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
05	7702	N	7702	-0-	-0- B	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
06	7718	N	7718	-0-	-0- B	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
07	5800	N	5800	-0-	-0- B	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
08	7688	N	7427	-0-	-261 B	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7710	N	6976	-0-	-734 B	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
10	6750	N	6750	-0-	-0- B	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
11	7200	N	6444	-0-	-756 B	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
12	7223	N	5928	-0-	-1295 B	-0-	5928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	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-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

01	3410	N	1536	-0-	-1874 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	657	-0-	-2927 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	238	-0-	-1095 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	164	-0-	-1336 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	3288	N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	5455	N	5455	-0-	-0- B	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5225	N	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
10	5546	N	5546	-0-	-0- B	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
11	5575	N	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
*12	5607	N	5607	-0-	-0- B	-0-	5607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	234	-0-	-130 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	543	-0-	-147 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	660	N	121	-0-	-539 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571 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	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	876	-0-	-302 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2055	-0-	-84 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1830	-0-	-74 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2058	-0-	-19 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1959	-0-	-21 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1966	-0-	-14 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1990	-0-	-25 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1956	-0-	-90 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1841	-0-	-139 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1957	-0-	-27 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2486	-0-	2486	B	10698	2486	3			N	-0-					-0-
02	5822	N	2439	-0-	-3383	B	7315	2439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7315																		
03	10287	N	2972	-0-	-7315	B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	2857	R	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	2945	#	2788	-0-	-157	B	-157	2788	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2575	-0-	-305	B	-157	2575	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2812	-0-	-133	B	-157	2812	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2868	-0-	78	B	-79	2868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																		
09	3000	N	4270	-0-	1270	B	1191	4270	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4158	-0-	1058	B	2249	4158	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2864	-0-	-136	B	2113	2864	3			N	-0-					-0-
*12	4759	R	2646	-0-	-2113	B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,735 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	633	-0-	-207	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	900	N	629	-0-	-271	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	775	N	652	-0-	-123	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	961	N	626	-0-	-335 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	868	N	664	-0-	-204 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	751	-0-	-179 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	720	N	627	-0-	-93 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	543	-0-	-87 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 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	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	620	N	398	-0-	-222 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	846	-0-	-611 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT 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	3316		5841	-0-	2525 B	1396	5841	3			N	-0-					-0-
02	2942		5843	-0-	2901 B	4297	5843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4297																	
03	5373		5936	-0-	563 B	4860	5936	3			N	-0-					-0-
04	3331		1006	-0-	-2325 B	2535	1006	3			N	-0-					-0-
05	3248		1266	-0-	-1982 B	553	1266	3			N	-0-					-0-
06	4297		84	-0-	-4213 B	-3660	84	3			N	-0-					-0-
07	4249		6977	-0-	2728 B	-932	6977	3			N	-0-					-0-
08	4334		7206	-0-	2872 B	1940	7206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1940																	
09	4475		3271	-0-	-1204 B	736	3271	3			N	-0-					-0-
10	4578		1607	-0-	-2971 B	-2235	1607	3			N	-0-					-0-
11	5996		3358	-0-	-2638 B	-4873	3358	3			N	-0-					-0-
12	5538		6783	-0-	1245 B	-3628	6783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,178 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	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	900	N	584	-0-	-316 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	806	N	491	-0-	-315 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	743	-0-	-127 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	630	N	324	-0-	-306 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	3767	-0-	3767 B	14628	3767	3			N	-0-					-0-
02	17820	N	3192	-0-	-14628 B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3626	N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	2403	-0-	-1257 B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	2088	-0-	-1446 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3500	-0-	-10 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
07	3301	N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3207	N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	2397	-0-	-1113 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	2014	-0-	-1272 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	2851	-0-	-239 B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*12	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	682	N	429	-0-	-253	B	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	387	-0-	-201	B	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	668	-0-	-52	B	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		693	-0-	693	B	693	693	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		613	-0-	613	B	1306	613	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		559	-0-	559	B	1865	559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 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	395	N	301	-0-	-94	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	357	N	266	-0-	-91	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	738	N	691	-0-	-47	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	754	N	694	-0-	-60	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	3819	-0-	-211	B	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	3383	-0-	-173	B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4031	N	4031	-0-	-0-	B	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
04	3838	N	3838	-0-	-0-	B	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3629	-0-	-122	B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3810	-0-	-90	B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3926	-0-	-42	B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
08	3935	N	3935	-0-	-0-	B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3820	N	3820	-0-	-0-	B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3856	-0-	-81	B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
11	3810	N	3701	-0-	-109	B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3515	-0-	-422	B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	727	-0-	-234	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	372	-0-	-636	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	690	N	486	-0-	-204	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 2 RRCID -> 167662 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4742 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-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

01	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	930	N	556	-0-	-374	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	900	N	485	-0-	-415	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	992	N	488	-0-	-504	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	558	N	480	-0-	-78	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	682	N	416	-0-	-266	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	756	N	683	-0-	-73 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	765	-0-	-72 B	-0-	765	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	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	810	N	685	-0-	-125 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 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	2201	N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1875	-0-	-141 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2127	-0-	-43 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1696	-0-	-314 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	501	-0-	-1576 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	249	-0-	-1821 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	644	-0-	-1123 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2303	-0-	-146 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	336	N	114	-0-	-222 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	N	3092	-0-	3092 B	14534	3092	3			N	-0-					-0-
02	16299	N	3371	-0-	-12928 B	1606	3371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1606																	
03	5485	N	3879	-0-	-1606 B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
05	3793	N	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3469	-0-	-281 B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3720	-0-	-248 B	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3633	-0-	-149 B	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4584	N	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	4806	N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
11	3669	N	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	3792	-0-	-951 B	-0-	3792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,645 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	0		2390	-0-	2390 B	9603	2390	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2083	-0-	-717 B	8886	2083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8886																	
03	3100	N	2339	-0-	-761 B	8125	2339	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2298	-0-	-702 B	7423	2298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2372	-0-	-728 B	6695	2372	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2284	-0-	-716 B	5979	2284	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2406	-0-	-694 B	5285	2406	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2382	-0-	-718 B	4567	2382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4567																	
09	3000	N	2622	-0-	-378 B	4189	2622	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2656	-0-	-444 B	3745	2656	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2196	-0-	-804 B	2941	2196	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2180	-0-	-920 B	2021	2180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	864	-0-	-156 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	936	-0-	-84 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	439	-0-	-770 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	960	N	909	-0-	-51 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	871	-0-	-307 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,439 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	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1705	N	1252	-0-	-453 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1114	-0-	-734 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	185	-0-	-497 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1082	-0-	-118 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	92	-0-	-1024 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	866	-0-	-904 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 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	744	N	604	-0-	-140 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	545	-0-	-137 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	589	N	218	-0-	-371 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	540	N	100	-0-	-440 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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	14B DENY	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
BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1362	-0-	-64	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	941	-0-	-379	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	868	-0-	-496	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1041	-0-	-323	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1154	-0-	-365	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,525 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	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-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

01	4836	N	3989	-0-	-847	B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	2665	-0-	-1451	B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4185	N	3592	-0-	-593	B	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3477	-0-	-393	B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3807	N	3807	-0-	-0-	B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
06	4184	N	4184	-0-	-0-	B	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
07	4331	N	4331	-0-	-0-	B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
08	4313	N	4313	-0-	-0-	B	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4268	N	4268	-0-	-0-	B	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	4340	N	3883	-0-	-457	B	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
11	4170	N	3403	-0-	-767	B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	3534	-0-	-868	B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	744	N	599	-0-	-145 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	644	N	365	-0-	-279 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	443	-0-	-177 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	570	N	342	-0-	-228 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	651	N	472	-0-	-179 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 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	4307	N	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3822	-0-	-14 B	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4278	N	3965	-0-	-313 B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	4087	-0-	-83 B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3994	-0-	-253 B	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	4104	N	4104	-0-	-0- B	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	4208	-0-	-8 B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	2774	-0-	-1225 B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110	N	2642	-0-	-1468 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	4216	N	4136	-0-	-80 B	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
11	3915	N	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
*12	3808	N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2780	-0-	-227 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2870	-0-	-13 B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2315	-0-	-385 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2866	-0-	-48 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2746	-0-	-137 B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*10	2852	N	2596	-0-	-256 B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*12	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1046	-0-	-784	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1660	-0-	-262	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1518	-0-	-373	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1425	-0-	-249	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,313 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	1571	-0-	-10	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1223	-0-	-233	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	958	-0-	-747	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1340	-0-	-179	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1481	-0-	-49	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1552	-0-	-60	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	693	-0-	-657	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1005	-0-	-328	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	499	-0-	-989	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	254	-0-	-436	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 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	3596 N	3428	-0-	-168	B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	2352 N	2056	-0-	-296	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356 N	2098	-0-	-258	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	3330 N	2377	-0-	-953	B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	2162	-0-	-101	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1942	-0-	-98	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	1647	-0-	-802	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	2249 N	2249	-0-	-0-	B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
11	2190 N	2042	-0-	-148	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	1691	-0-	-541	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 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	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	637	-0-	-653	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	382	-0-	-703	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	476	-0-	-34	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 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-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	533	-0-		-87	B	-0-	533	3			N	-0-				-0-
02	1203	N	1203	-0-		-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
04	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-	687	3			N	-0-				-0-
05	1211	N	868	-0-		-343	B	-0-	868	3			N	-0-				-0-
06	699	N	699	-0-		-0-	B	-0-	699	3			N	-0-				-0-
07	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-	843	3			N	-0-				-0-
08	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	933	N	933	-0-		-0-	B	-0-	933	3			N	-0-				-0-
10	1152	N	1152	-0-		-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
11	1080	N	758	-0-		-322	B	-0-	758	3			N	-0-				-0-
12	961	N	905	-0-		-56	B	-0-	905	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	386	-0-		-9	B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
02	432	N	432	-0-		-0-	B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	3			N	-0-				-0-
04	475	N	475	-0-		-0-	B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
05	457	N	457	-0-		-0-	B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
06	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	517	3			N	-0-				-0-
07	546	N	546	-0-		-0-	B	-0-	546	3			N	-0-				-0-
08	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	597	N	597	-0-		-0-	B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
10	623	N	623	-0-		-0-	B	-0-	623	3			N	-0-				-0-
11	540	N	389	-0-		-151	B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
12	620	N	338	-0-		-282	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 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	797	N	797	-0-		-0-	B	-0-	797	3			N	-0-				-0-
02	672	N	672	-0-		-0-	B	-0-	672	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	747	N	747	-0-		-0-	B	-0-	747	3			N	-0-				-0-
04	780	N	718	-0-		-62	B	-0-	718	3			N	-0-				-0-
05	744	N	699	-0-		-45	B	-0-	699	3			N	-0-				-0-
06	720	N	701	-0-		-19	B	-0-	701	3			N	-0-				-0-
07	766	N	766	-0-		-0-	B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
08	725	N	725	-0-		-0-	B	-0-	725	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	759	-0-		-16	B	-0-	759	3			N	-0-				-0-
11	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-	721	3			N	-0-				-0-
12	775	N	730	-0-		-45	B	-0-	730	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	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	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1610	-0-	-350 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 N	1941	-0-	-136 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	1880	-0-	-190 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1804	-0-	-86 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1822	-0-	-131 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1832	-0-	-59 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1800 N	1775	-0-	-25 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*10	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*12	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

01	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2511 N	722	-0-	-1789 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	2160 N	1329	-0-	-831 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	1755	-0-	-508 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1580	-0-	-187 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1525	-0-	-56 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1510	-0-	-20 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*12	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	406	-0-	-90 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	540	N	392	-0-	-148 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	527	N	178	-0-	-349 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	29	-0-	-361 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	465	N	72	-0-	-393 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 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	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	510	N	112	-0-	-398 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	617	N	573	-0-	-44 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	599	N	589	-0-	-10 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	717	-0-	-360 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	593	N	527	-0-	-66	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	690	N	521	-0-	-169	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	434	N	259	-0-	-175	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 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	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	930	N	893	-0-	-37	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	952	-0-	-195	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	753	-0-	-283	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1015	-0-	-65	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1008	-0-	-418	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	988	-0-	-48 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1045	-0-	-125 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	963	-0-	-117 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1059	-0-	-274 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 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. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-238 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	924	N	634	-0-	-290 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	651	N	265	-0-	-386 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	319	-0-	-84 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	434	N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 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	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1149	-0-	-91 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1045	-0-	-195 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1083	-0-	-57 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1111	-0-	-439 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1929	-0-	-489 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	66	-0-	-1026 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3362	-0-	262 B	262	3362	3			N	-0-					-0-
04	2446	N	2184	-0-	-262 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	3240	#	2548	-0-	-692 B	-692	2548	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	2452	-0-	-896 B	-1588	2452	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	1483	-0-	-1865 B	-3453	1483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3453																	
09	3240	#	2	-0-	-3238 B	-6691	2	3			N	-0-					-0-
10	3348	#	2968	-0-	-380 B	-7071	2968	3			N	-0-					-0-
11	3240	#	3346	-0-	106 B	-6965	3346	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2907	-0-	2905 B	-4060	2907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1795	-0-	-53 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1865	-0-	-26 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	146	-0-	-133 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	47	-0-	-170 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	36	-0-	-174 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82 B	-0-	254	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	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	263	-0-	-757 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	284	-0-	-1173 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	263	-0-	-1147 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 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	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	34	-0-	-245 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

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

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

01	0	N	4456	-0-	4456	B	17090	4456	3			N	-0-					-0-
02	18560	N	2797	-0-	-15763	B	1327	2797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1327																		
03	6924	N	5597	-0-	-1327	B	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	4312	-0-	-8	B	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4260	N	4260	-0-	-0-	B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
06	5430	N	4795	-0-	-635	B	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	4558	N	4558	-0-	-0-	B	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
08	4896	N	4896	-0-	-0-	B	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6313	N	6313	-0-	-0-	B	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
10	5014	N	5014	-0-	-0-	B	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
11	4740	N	4093	-0-	-647	B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	6510	N	4548	-0-	-1962	B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

01	1116	N	970	-0-	-146	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	980	N	844	-0-	-136	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	930	N	531	-0-	-399	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	904	-0-	-119	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	835	-0-	-155	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	534	-0-	-520	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	N	3139	-0-	3139 B	11345	3139	3			N	-0-					-0-
02	5105	N	2275	-0-	-2830 B	8515	2275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8515																	
03	10577	N	3598	-0-	-6979 B	1536	3598	3			N	-0-					-0-
04	4211	R	2675	-0-	-1536 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	2730	-0-	-680 B	-680	2730	3			N	-0-					-0-
06	3480	#	2395	-0-	-1085 B	-1765	2395	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	3488	-0-	729 B	-1036	3488	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	3613	-0-	885 B	-151	3613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -151																	
09	3398	N	3549	-0-	151 B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	2110	-0-	-1393 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	2879	-0-	-631 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	2775	-0-	-883 B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,226 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	3100	N	2620	-0-	-480 B	-0-	6	1	2614	3	N	-0-					-0-
02	3192	N	2844	-0-	-348 B	-0-	331	1	2513	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3349	N	3349	-0-	-0- B	-0-	382	1	2967	3	N	-0-					-0-
04	5621	N	5621	-0-	-0- B	-0-	370	1	5251	3	N	-0-					-0-
05	6202	N	6202	-0-	-0- B	-0-	367	1	5835	3	N	-0-					-0-
06	4093	N	4093	-0-	-0- B	-0-	227	1	3866	3	N	-0-					-0-
07	5797	N	5314	-0-	-483 B	-0-	284	1	5030	3	N	-0-					-0-
08	6200	N	2078	-0-	-4122 B	-0-	140	1	1938	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5320	N	5320	-0-	-0- B	-0-	318	1	5002	3	N	-0-					-0-
10	5301	N	3950	-0-	-1351 B	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
11	4516	N	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
12	5487	N	4377	-0-	-1110 B	-0-	4377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	319	-0-	-363 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	690	N	560	-0-	-130 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	713	N	551	-0-	-162 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

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

MCKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

01	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	952	N	741	-0-	-211 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	868	N	711	-0-	-157 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	616	-0-	-224 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	806	N	692	-0-	-114 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	600	N	516	-0-	-84 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	496	N	369	-0-	-127 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 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	3100	N	2941	-0-	-159 B	-1239	2941	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2870	-0-	42 B	-1197	2870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -1080																	
03	2852	N	2446	-0-	-406 B	-117	2446	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	1098	-0-	-1752 B	-117	1098	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	1221	-0-	-1972 B	-117	1221	3			N	-0-					-0-
06	3265	N	3382	-0-	117 B	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
07	3444	N	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	2347	-0-	-1043 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	3075	-0-	-366 B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	2807	N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*12	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	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	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	868	N	702	-0-	-166 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	618	-0-	-402 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	642	-0-	-381 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,939 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	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	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	607	-0-	-113 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	744	N	420	-0-	-324 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	N	3959	-0-	1132 B	2574	3959	3			N	-0-					-0-
02	2531	N	3531	-0-	1000 B	3574	3531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3574																	
03	4852	N	3768	-0-	-1084 B	2490	3768	3			N	-0-					-0-
04	2785	N	3777	-0-	992 B	3482	3777	3			N	-0-					-0-
05	2709		3738	-0-	1029 B	4511	3738	3			N	-0-					-0-
06	3780		3629	-0-	-151 B	4360	3629	3			N	-0-					-0-
07	3729		3755	-0-	26 B	4386	3755	3			N	-0-					-0-
08	3809		3754	-0-	-55 B	4331	3754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4331																	
09	3939		3471	-0-	-468 B	3863	3471	3			N	-0-					-0-
10	7470	R	3607	-0-	-3863 B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
11	3780	#	3486	-0-	-294 B	-294	3486	3			N	-0-					-0-
12	3906	#	3718	-0-	-188 B	-482	3718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	816	-0-	-207 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 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	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	N	7243	-0-	3872 B	16299	7243	3			N	-0-					-0-
02	2834	N	6518	-0-	3684 B	19983	6518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19983																	
03	4417		4785	-0-	368 B	20351	4785	3			N	-0-					-0-
04	3019		7342	-0-	4323 B	24674	7342	3			N	-0-					-0-
05	2959		5138	-0-	2179 B	26853	5138	3			N	-0-					-0-
06	3278		5393	-0-	2115 B	28968	5393	3			N	-0-					-0-
07	3258		4488	-0-	1230 B	30198	4488	3			N	-0-					-0-
08	3218		3812	-0-	594 B	30792	3812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30792																	
09	3309		2961	-0-	-348 B	30444	2961	3			N	-0-					-0-
10	19682		3547	-0-	-16135 B	14309	3547	3			N	-0-					-0-
11	17584	R	3275	-0-	-14309 B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
12	7595	#	3469	-0-	-4126 B	-4126	3469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	686	-0-	-151 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	313	-0-	-331 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	930	N	671	-0-	-259 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	837	N	741	-0-	-96 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	899	N	260	-0-	-639 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	126	-0-	-534 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 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	1891	N	1850	-0-	-41 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1676	-0-	-200 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1833	-0-	-58 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1735	-0-	-35 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1263	-0-	-566 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1220	-0-	-520 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	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	328	-0-	-32 B	-0-	328	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	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	310	-0-	-217 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	392	N	316	-0-	-76 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	434	N	194	-0-	-240 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	133	-0-	-257 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 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	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	954	-0-	-51 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	512	-0-	-496 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	334	-0-	-626 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	440	N	431	-0-	-9 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	569	N	497	-0-	-72 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	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
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	613		2731	-0-	2118 B	8430	2731	3			N	-0-					-0-
02	586		2533	-0-	1947 B	10377	2533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10377																	
03	766		2558	-0-	1792 B	12169	2558	3			N	-0-					-0-
04	609		2750	-0-	2141 B	14310	2750	3			N	-0-					-0-
05	600		2759	-0-	2159 B	16469	2759	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2668	-0-	-332 B	16137	2668	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4547	-0-	1447 B	17584	4547	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4965	-0-	1865 B	19449	4965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19449																	
09	3000	N	2745	-0-	-255 B	19194	2745	3			N	-0-					-0-
10	1377		2601	-0-	1224 B	20418	2601	3			N	-0-					-0-
11	1648		2724	-0-	1076 B	21494	2724	3			N	-0-					-0-
12	1645		2659	-0-	1014 B	22508	2659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,240 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	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	792	N	677	-0-	-115 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	967	N	723	-0-	-244 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	448	N	299	-0-	-149 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	159	-0-	-171 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	372	N	239	-0-	-133 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2503	N	2447	-0-	-56 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	2355		2137	-0-	-218 B	-218	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -218																	
03	3317	#	2070	-0-	-1247 B	-1465	2070	3			N	-0-					-0-
04	2609		2026	-0-	-583 B	-2048	2026	3			N	-0-					-0-
05	1924		2327	-0-	403 B	-1645	2327	3			N	-0-					-0-
06	2115		2017	-0-	-98 B	-1743	2017	3			N	-0-					-0-
07	2091		2076	-0-	-15 B	-1758	2076	3			N	-0-					-0-
08	2133		1854	-0-	-279 B	-2037	1854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2037																	
09	2203		2377	-0-	174 B	-1863	2377	3			N	-0-					-0-
10	2254		2582	-0-	328 B	-1535	2582	3			N	-0-					-0-
11	2250	#	2582	-0-	332 B	-1203	2582	3			N	-0-					-0-
12	2449	#	1241	-0-	-1208 B	-2411	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,736 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-

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	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	380	N	378	-0-	-2 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
08	3021	N	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	3428	-0-	428	B	428	3428	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2844	-0-	-256	B	172	2844	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2446	-0-	-464	B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	3534	#	2767	-0-	-767	B	-767	2767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,227 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. GAS LIFT (I)(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	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 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	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	224	N	92	-0-	-132 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	184	-0-	-157 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	426	N	566	-0-	140 B	490	566	3			N	-0-					-0-
02	351	N	532	-0-	181 B	671	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 671																	
03	650	N	683	-0-	33 B	704	683	3			N	-0-					-0-
04	385	N	492	-0-	107 B	811	492	3			N	-0-					-0-
05	375		470	-0-	95 B	906	470	3			N	-0-					-0-
06	1506	N	600	-0-	-906 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	443	-0-	-146 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 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	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	616	N	503	-0-	-113 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	620	N	511	-0-	-109 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1901	-0-	-319 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1596	-0-	-388 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	666	-0-	-1473 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	840	N	639	-0-	-201 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	868	N	578	-0-	-290 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	868	N	791	-0-	-77 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 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	615	N	1580	-0-	965 B	3777	1580	3			N	-0-					-0-
02	556	N	1462	-0-	906 B	4683	1462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4683																	
03	911	N	1566	-0-	655 B	5338	1566	3			N	-0-					-0-
04	597		1288	-0-	691 B	6029	1288	3			N	-0-					-0-
05	584		1423	-0-	839 B	6868	1423	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1470	-0-	-1530 B	5338	1470	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1606	-0-	-1494 B	3844	1606	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1535	-0-	-1565 B	2279	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2279																	
09	3000	N	1558	-0-	-1442 B	837	1558	3			N	-0-					-0-
10	2143	N	1306	-0-	-837 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1512	-0-	-100 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	840	N	770	-0-	-70 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	737	-0-	-283 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 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	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	49	-0-	-354 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	728	N	538	-0-	-190 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	885	N	598	-0-	-287 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	841	N	476	-0-	-365 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 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	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	406	N	403	-0-	-3	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	380	N	377	-0-	-3	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 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	434	N	139	-0-	-295	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	775	N	460	-0-	-315	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	620	N	480	-0-	-140	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	947	-0-	-169	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	980	N	887	-0-	-93	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	927	-0-	-65	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	992	N	854	-0-	-138	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	857	-0-	-197	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	757	-0-	-203	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	719	-0-	-304	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1179	-0-	-249	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1301	-0-	-187	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1187	-0-	-193	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1239	-0-	-125	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1183	-0-	-257	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1395	-0-	-31	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,103 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. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-533	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	162	-0-	-986	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	312	-0-	-680	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1225	-0-	-294	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1093	-0-	-137	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1101	-0-	-201	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1366	-0-	-14	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1306	-0-	-104	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1215	-0-	-273	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	667	N	632	-0-	-35 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	733	N	468	-0-	-265 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	1007	N	661	-0-	-346 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 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	1426	N	1332	-0-	-94 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1099	-0-	-191 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1293	-0-	-71 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1144	-0-	-158 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	288	-0-	-72	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

01	1364	N	1173	-0-	-191	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1063	-0-	-29	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1104	-0-	-74	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	781	-0-	-397	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	428	-0-	-652	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1275	-0-	-120	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	923	-0-	-307	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-		-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-		-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-		-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1012	N	1012	-0-		-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-		-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1443	-0-		-417	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1737	-0-		-223	B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2015	N	1812	-0-		-203	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1673	-0-		-249	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-		-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-		-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1265	-0-		-409	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1830	N	1205	-0-		-625	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1386	-0-		-443	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-		-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-		-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-		-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1457	N	1457	-0-		-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	826	-0-		-275	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-		-0-	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*12	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2644	N	4035	-0-	1391 B	5183	4035	3			N	-0-					-0-
02	2189		3642	-0-	1453 B	6636	3642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6636																	
03	3501		3975	-0-	474 B	7110	3975	3			N	-0-					-0-
04	2266		3712	-0-	1446 B	8556	3712	3			N	-0-					-0-
05	2139		3802	-0-	1663 B	10219	3802	3			N	-0-					-0-
06	2627		3899	-0-	1272 B	11491	3899	3			N	-0-					-0-
07	2604		4188	-0-	1584 B	13075	4188	3			N	-0-					-0-
08	2648		2604	-0-	-44 B	13031	2604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13031																	
09	2699		3425	-0-	726 B	13757	3425	3			N	-0-					-0-
10	2680		3609	-0-	929 B	14686	3609	3			N	-0-					-0-
11	3263		2257	-0-	-1006 B	13680	2257	3			N	-0-					-0-
12	2998		2205	-0-	-793 B	12887	2205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,353 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	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	496	N	358	-0-	-138 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	401	-0-	-157 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	504	N	371	-0-	-133 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	503	-0-	-67 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	904	-0-		-181	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-		-0-	B	-0-	834	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	178	-0-		-692	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	930	N	768	-0-		-162	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-		-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	775	N	426	-0-		-349	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	810	N	574	-0-		-236	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-		-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-		-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 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	1960		4318	-0-		2358	B	7820	4318	3			N	-0-					-0-
02	1791		3852	-0-		2061	B	9881	3852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9881																			
03	3092		4095	-0-		1003	B	10884	4095	3			N	-0-					-0-
04	1920		4194	-0-		2274	B	13158	4194	3			N	-0-					-0-
05	1875		4201	-0-		2326	B	15484	4201	3			N	-0-					-0-
06	2382		3723	-0-		1341	B	16825	3723	3			N	-0-					-0-
07	2359		4029	-0-		1670	B	18495	4029	3			N	-0-					-0-
08	2391		4036	-0-		1645	B	20140	4036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20140																			
09	2465		4009	-0-		1544	B	21684	4009	3			N	-0-					-0-
10	2522		4134	-0-		1612	B	23296	4134	3			N	-0-					-0-
11	3189		3765	-0-		576	B	23872	3765	3			N	-0-					-0-
12	2980		4138	-0-		1158	B	25030	4138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-		-0-	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1835	N	1835	-0-		-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1345	-0-		-102	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-		-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-		-0-	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1890	N	1753	-0-		-137	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1857	-0-		-34	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1126	-0-		-674	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-		-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2797	N	3113	-0-	316 B	97	3113	3			N	-0-					-0-
02	2472	N	2983	-0-	511 B	608	2983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 608																	
03	3923	N	3315	-0-	-608 B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	2730		2188	-0-	-542 B	-542	2188	3			N	-0-					-0-
05	2655		2853	-0-	198 B	-344	2853	3			N	-0-					-0-
06	3210	#	3428	-0-	218 B	-126	3428	3			N	-0-					-0-
07	3317	#	3130	-0-	-187 B	-313	3130	3			N	-0-					-0-
08	3317	#	2869	-0-	-448 B	-761	2869	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -761																	
09	3420	#	2017	-0-	-1403 B	-2164	2017	3			N	-0-					-0-
10	3534	#	2726	-0-	-808 B	-2972	2726	3			N	-0-					-0-
11	3420	#	2669	-0-	-751 B	-3723	2669	3			N	-0-					-0-
12	3534	#	2983	-0-	-551 B	-4274	2983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,274 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	2693		7761	-0-	5068 B	16016	7761	3			N	-0-					-0-
02	2494		6487	-0-	3993 B	20009	6487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20009																	
03	3985		7352	-0-	3367 B	23376	7352	3			N	-0-					-0-
04	2618		5062	-0-	2444 B	25820	5062	3			N	-0-					-0-
05	2564		3820	-0-	1256 B	27076	3820	3			N	-0-					-0-
06	2977		7353	-0-	4376 B	31452	7353	3			N	-0-					-0-
07	2956		6942	-0-	3986 B	35438	6942	3			N	-0-					-0-
08	3000		5789	-0-	2789 B	38227	5789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38227																	
09	3087		6892	-0-	3805 B	42032	6892	3			N	-0-					-0-
10	3140		7278	-0-	4138 B	46170	7278	3			N	-0-					-0-
11	3792		2740	-0-	-1052 B	45118	2740	3			N	-0-					-0-
12	3643		7069	-0-	3426 B	48544	7069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638		5689	-0-	3051 B	13847	5689	3			N	-0-					-0-
02	2365		6588	-0-	4223 B	18070	6588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18070																	
03	3822		7228	-0-	3406 B	21476	7228	3			N	-0-					-0-
04	2533		4841	-0-	2308 B	23784	4841	3			N	-0-					-0-
05	2474		2301	-0-	-173 B	23611	2301	3			N	-0-					-0-
06	2827		4245	-0-	1418 B	25029	4245	3			N	-0-					-0-
07	2805		3205	-0-	400 B	25429	3205	3			N	-0-					-0-
08	2849		4449	-0-	1600 B	27029	4449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27029																	
09	2933		4220	-0-	1287 B	28316	4220	3			N	-0-					-0-
10	22557		3273	-0-	-19284 B	9032	3273	3			N	-0-					-0-
11	11334	R	2302	-0-	-9032 B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
12	4991	#	3590	-0-	-1401 B	-1401	3590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-		-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-				-0-
02	1872	N	1872	-0-		-0-	B	-0-	1872	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2105	N	2105	-0-		-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-				-0-
04	1435	N	1388	-0-		-47	B	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
05	1535	N	1535	-0-		-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-				-0-
06	2115	N	2115	-0-		-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-				-0-
07	1897	N	1897	-0-		-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-				-0-
08	1953	N	1953	-0-		-0-	B	-0-	1953	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2015	N	1410	-0-		-605	B	-0-	1410	3			N	-0-				-0-
10	1891	N	1466	-0-		-425	B	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
11	1890	N	1529	-0-		-361	B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
*12	1826	N	1826	-0-		-0-	B	-0-	1826	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,227 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. GAS LIFT	(I)(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	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	515	N	515	-0-		-0-	B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
04	667	N	667	-0-		-0-	B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
05	700	R	700	-0-		-0-	B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
06	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-	682	3			N	-0-				-0-
07	691	N	691	-0-		-0-	B	-0-	691	3			N	-0-				-0-
08	713	N	682	-0-		-31	B	-0-	682	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	642	-0-		-48	B	-0-	642	3			N	-0-				-0-
10	682	N	677	-0-		-5	B	-0-	677	3			N	-0-				-0-
11	660	N	630	-0-		-30	B	-0-	630	3			N	-0-				-0-
12	651	N	600	-0-		-51	B	-0-	600	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	#	83	-0-		-11201	B	-10940	83	3			N	-0-				-0-
02	10192	#	7945	-0-		-2247	B	-13187	7945	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13187																		
03	11284	#	9522	-0-		-1762	B	-14949	9522	3			N	-0-				-0-
04	10230	#	199	-0-		-10031	B	-24980	199	3			N	-0-				-0-
05	10571	#	5280	-0-		-5291	B	-30271	5280	3			N	-0-				-0-
06	9990	#	5362	-0-		-4628	B	-34899	5362	3			N	-0-				-0-
07	217	N	8932	-0-		8715	B	-26184	8932	3			N	-0-				-0-
08	5270	N	8557	-0-		3287	B	-22897	8557	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21712 CANCELLED UNDERAGE -> -1185																		
09	5370	N	8662	-0-		3292	B	-18420	8662	3			N	-0-				-0-
10	3619	N	8535	-0-		4916	B	-13504	8535	3			N	-0-				-0-
11	4265	N	7900	-0-		3635	B	-9869	7900	3			N	-0-				-0-
12	4114	N	1795	-0-		-2319	B	-9869	1795	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 72,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	1588	-0-		-838	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-		-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1071	-0-		-459	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1386	-0-		-195	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-		-0-	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-		-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1650	N	1547	-0-		-103	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1548	-0-		-95	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	747	-0-		-813	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	953	-0-		-659	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,670 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	N	7580	-0-		-976	B	-11441	7580	3			N	-0-					-0-
02	7364	N	6129	-0-		-1235	B	-11441	6129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8087 CANCELLED UNDERAGE -> -3354																			
03	0	N	7072	-0-		7072	B	-1015	7072	3			N	-0-					-0-
04	7350	N	7723	-0-		373	B	-642	7723	3			N	-0-					-0-
05	6930	N	7572	-0-		642	B	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
06	6840	N	6564	-0-		-276	B	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
07	7967	N	5978	-0-		-1989	B	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
08	7564	N	6092	-0-		-1472	B	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	6570	N	5620	-0-		-950	B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
10	5027	N	4181	-0-		-846	B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
11	5910	N	4446	-0-		-1464	B	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
12	5797	N	2442	-0-		-3355	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10435		7777	-0-		-2658	B	-13569	7777	3			N	-0-					-0-
02	9286		6570	-0-		-2716	B	-16285	6570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13698 CANCELLED UNDERAGE -> -2587																			
03	10974	#	6992	-0-		-3982	B	-17680	6992	3			N	-0-					-0-
04	10295		5801	-0-		-4494	B	-22174	5801	3			N	-0-					-0-
05	10003		7638	-0-		-2365	B	-24539	7638	3			N	-0-					-0-
06	6780	N	7886	-0-		1106	B	-23433	7886	3			N	-0-					-0-
07	5983	N	8179	-0-		2196	B	-21237	8179	3			N	-0-					-0-
08	7626	N	8155	-0-		529	B	-20708	8155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10841 CANCELLED UNDERAGE -> -9867																			
09	7890	N	7697	-0-		-193	B	-10841	7697	3			N	-0-					-0-
10	5272	N	7729	-0-		2457	B	-8384	7729	3			N	-0-					-0-
11	6632	N	6703	-0-		71	B	-8313	6703	3			N	-0-					-0-
12	6195	N	3230	-0-		-2965	B	-8313	3230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	2750	R	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5042	R	5042	-0-	-0- B	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
04	5343	R	5343	-0-	-0- B	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
05	5384	R	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
06	4890	N	4049	-0-	-841 B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	4913	-0-	-605 B	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5064	-0-	-330 B	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4959	N	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
10	4298	N	4715	-0-	417 B	417	4715	3			N	-0-					-0-
11	4890	N	3882	-0-	-1008 B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	2412	-0-	-2703 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,969 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	1767	N	1850	-0-	83 B	-14869	1850	3			N	-0-					-0-
02	784	N	847	-0-	63 B	-14806	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -14806																	
03	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1305	-0-	-1305 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2411	-0-	-162 B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2160	-0-	-420 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1882	-0-	-629 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1669	-0-	-459 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1566	-0-	-84 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1723	-0-	-943 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	729	-0-	-1007 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	958	-0-	-662 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	692	-0-	-889 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1519	N	1887	-0-	368 B	-16223	1887	3			N	-0-					-0-
02	672	N	1894	-0-	1222 B	-15001	1894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-15001											
03	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1233	-0-	-597 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1678	-0-	-430 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	847	-0-	-1133 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1704	-0-	-486 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1556	-0-	-645 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,375 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	2201	#	1063	-0-	-1138 B	-7862	1063	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	855	-0-	-2393 B	-7862	855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4738		CANCELLED UNDERAGE ->	-3124											
03	0	N	1077	-0-	1077 B	-3661	1077	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1090	-0-	70 B	-3591	1090	3			N	-0-					-0-
05	961	N	1442	-0-	481 B	-3110	1442	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1211	-0-	161 B	-2949	1211	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1151	-0-	35 B	-2914	1151	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1022	-0-	-435 B	-2914	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2914											
09	1200	N	732	-0-	-468 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	891	-0-	-256 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	990	N	719	-0-	-271 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	744	N	391	-0-	-353 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1468	-0-	1468 B	33789	1468	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1186	-0-	1186 B	34975	1186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			34975														
03	0	W	2012	-0-	2012 B	36987	2012	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2666	-0-	2666 B	39653	2666	3			N	-0-					-0-
05	7212		2356	-0-	-4856 B	34797	2356	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2143	-0-	-857 B	33940	2143	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2210	-0-	-890 B	33050	2210	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2122	-0-	-978 B	32072	2122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			32072														
09	3000	N	1988	-0-	-1012 B	31060	1988	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1972	-0-	-1128 B	29932	1972	3			N	-0-					-0-
11 DLQ G-10			1675	-0-	1675 B	31607	1675	3			N	-0-					-0-
12 DLQ G-10			742	-0-	742 B	32349	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3875	N	3774	-0-	-101 B	-22968	3774	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	2986	-0-	1082 B	-21886	2986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3876		CANCELLED UNDERAGE ->		-18010										
03	0	N	3661	-0-	3661 B	-215	3661	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	2566	-0-	-1094 B	-215	2566	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	2896	-0-	-421 B	-215	2896	3			N	-0-					-0-
06	3789	N	4004	-0-	215 B	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
07	3459	N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459	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	3730	-0-	-260 B	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	3711	N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	2622	-0-	-888 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	1039	-0-	-2805 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,072 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	11966	#	9124	-0-	-2842 B	-9853	9124	3			N	-0-					-0-
02	10808	#	9086	-0-	-1722 B	-11575	9086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11575														
03	11966	#	8782	-0-	-3184 B	-14759	8782	3			N	-0-					-0-
04	10830	#	1819	-0-	-9011 B	-23770	1819	3			N	-0-					-0-
05	10075	N	-0-	-0-	-10075 B	-23770					N	-0-					-0-
06	8490	N	3376	-0-	-5114 B	-23770	3376	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	10013	-0-	8122 B	-15648	10013	3			N	-0-					-0-
08	0	N	8933	-0-	8933 B	-6715	8933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6715														
09	3390	N	6060	-0-	2670 B	-4045	6060	3			N	-0-					-0-
10	10013	N	7174	-0-	-2839 B	-4045	7174	3			N	-0-					-0-
11	8640	N	8005	-0-	-635 B	-4045	8005	3			N	-0-					-0-
12	6262	N	6139	-0-	-123 B	-4045	6139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1127	-0-	1127 B	-17289	1127	3			N	-0-					-0-
02	840	N	991	-0-	151 B	-17138	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6259		CANCELLED UNDERAGE ->		-10879										
03	0	N	1639	-0-	1639 B	-4620	1639	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1113	-0-	33 B	-4587	1113	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85 B	-4587	1000	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1700	-0-	110 B	-4477	1700	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1245	-0-	98 B	-4379	1245	3			N	-0-					-0-
08	992	N	1292	-0-	300 B	-4079	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4079										
09	1710	N	1202	-0-	-508 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	968	-0-	-292 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	664	-0-	-576 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: RRCID -> 274795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		516	-0-	516	B	516	516	3			N	-0-					-0-
12	0		3432	-0-	3432	B	3948	3432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARALLEL ENERGY LP 639020
BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7748		3729	-0-	-4019	B	4118	3729	3			N	-0-					-0-
02	6797		2960	-0-	-3837	B	281	2960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					281													
03	4067	R	3786	-0-	-281	B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3840	#	2610	-0-	-1230	B	-1230	2610	3			N	-0-					-0-
05	3968	#	3214	-0-	-754	B	-1984	3214	3			N	-0-					-0-
06	3780	#	3144	-0-	-636	B	-2620	3144	3			N	-0-					-0-
07	3906	#	3626	-0-	-280	B	-2900	3626	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	3254	-0-	30	B	-2870	3254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2870													
09	3150	N	3254	-0-	104	B	-2766	3254	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	2912	-0-	-715	B	-2766	2912	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	3470	-0-	320	B	-2446	3470	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3390	-0-	42	B	-2404	3390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,349 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	927	-0-	-356 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1148	-0-	-154 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1148	-0-	-322 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	760	-0-	-635 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,747 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	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	279	1	681	3	N	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173 B	-0-	252	1	471	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	279	1	746	3	N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	270	1	564	3	N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	279	1	836	3	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	270	1	727	3	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	279	1	785	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1001	-0-	-115 B	-0-	279	1	722	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	279	1	722	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	279	1	595	3	N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24 B	-0-	270	1	666	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	279	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	279	1	455	3	N	-0-					-0-
02	784	N	650	-0-	-134 B	-0-	252	1	398	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	279	1	600	3	N	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72 B	-0-	270	1	378	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	279	1	606	3	N	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	270	1	559	3	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	279	1	594	3	N	-0-					-0-
08	899	N	814	-0-	-85 B	-0-	279	1	535	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	814	-0-	-26 B	-0-	279	1	535	3	N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	279	1	727	3	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	270	1	519	3	N	-0-					-0-
12	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	279	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	279	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	252	1	696	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	279	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	270	1	860	3	N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	279	1	648	3	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	270	1	764	3	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	279	1	890	3	N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	279	1	1134	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	279	1	1134	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	729	-0-	-449 B	-0-	279	1	450	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	697	-0-	-683 B	-0-	270	1	427	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	596	-0-	-861 B	-0-	279	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 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	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	279	1	2698	3	N	-0-					-0-
02	2440	N	1905	-0-	-535 B	-0-	252	1	1653	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2945	-0-	-0- B	-0-	279	1	2666	3	N	-0-					-0-
04	2738	N	2140	-0-	-598 B	-0-	270	1	1870	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1711	-0-	-397 B	-0-	279	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2103	-0-	-747 B	-0-	270	1	1833	3	N	-0-					-0-
07	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	279	1	2733	3	N	-0-					-0-
08	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	279	1	2737	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3016	-0-	16 B	16	279	1	2737	3	N	-0-					-0-
10	3007	N	2103	-0-	-904 B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2211	-0-	-699 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	3131	#	1704	-0-	-1427 B	-1427	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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-	B	-0-					N	NO 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-

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	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	279	1	214	3	N	-0-					-0-
02	560	N	455	-0-	-105	B	-0-	252	1	203	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	279	1	310	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	270	1	274	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	279	1	240	3	N	-0-					-0-
06	570	N	497	-0-	-73	B	-0-	270	1	227	3	N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	B	-0-	279	1	225	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	279	1	331	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	279	1	331	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	279	1	248	3	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	270	1	342	3	N	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135	B	-0-	279	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	279	1	1320	3	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	252	1	883	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	279	1	1256	3	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	270	1	855	3	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	279	1	1182	3	N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	270	1	1148	3	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	279	1	869	3	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	279	1	816	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	279	1	816	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	850	-0-	-297 B	-0-	279	1	571	3	N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	270	1	1365	3	N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	279	1	1149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 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	1160		647	-0-	-513 B	-2340	647	3			N	-0-					-0-
02	1085		560	-0-	-525 B	-2865	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2865																	
03	1633		664	-0-	-969 B	-3834	664	3			N	-0-					-0-
04	1150		474	-0-	-676 B	-4510	474	3			N	-0-					-0-
05	1128		608	-0-	-520 B	-5030	608	3			N	-0-					-0-
06	630	N	645	-0-	15 B	-5015	645	3			N	-0-					-0-
07	496	N	642	-0-	146 B	-4869	642	3			N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65 B	-4869	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2165 CANCELLED UNDERAGE -> -2704																	
09	660	N	555	-0-	-105 B	-2165	555	3			N	-0-					-0-
10	651	N	382	-0-	-269 B	-2165	382	3			N	-0-					-0-
11	540	N	730	-0-	190 B	-1975	730	3			N	-0-					-0-
12	589	N	661	-0-	72 B	-1903	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 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	806	N	799	-0-	-7	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	780	N	546	-0-	-234	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	744	N	577	-0-	-167	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	577	-0-	-143	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	527	N	386	-0-	-141	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 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	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1662	-0-	-102	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1374	-0-	-456	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1790	-0-	-100	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1783	-0-	-170	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1783	-0-	-17	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1387	-0-	-566	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2195	-0-	-78	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	2600	-0-	-66	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1884	-0-	-606	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2655	-0-	-104	B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2760	N	2655	-0-	-105	B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2192	-0-	-598	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2521	-0-	-238	B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	364	N	90	-0-	-274	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	233	-0-	-77	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	65	-0-	-175	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	240	N	40	-0-	-200	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	868	N	720	-0-	-148	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	636	-0-	-414	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	795	-0-	-321	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 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	1007	-0-	-47	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	989	-0-	-65	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	960	N	721	-0-	-239	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	996	-0-	-120	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	996	-0-	-24	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	1612	N	1603	-0-	-9	B	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
02	1484	N	1411	-0-	-73	B	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
04	1560	N	1121	-0-	-439	B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1478	-0-	-82	B	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
08	1705	N	1458	-0-	-247	B	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470	N	1458	-0-	-12	B	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	1251	-0-	-268	B	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1415	-0-	-104	B	-0-	1415	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1657	-0-	-110	B	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
02	1652	N	1501	-0-	-151	B	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1229	-0-	-361	B	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
06	1650	N	1627	-0-	-23	B	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
08	1798	N	1577	-0-	-221	B	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1620	N	1577	-0-	-43	B	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1389	-0-	-316	B	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	B	-0-	1548	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,042 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	589	N	492	-0-	-97	B	-0-	62	1	430	3	N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	56	1	421	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	62	1	442	3	N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	60	1	402	3	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	62	1	490	3	N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	60	1	488	3	N	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	62	1	497	3	N	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	62	1	492	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	62	1	492	3	N	-0-			-0-
10	558	N	489	-0-	-69	B	-0-	62	1	427	3	N	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	60	1	496	3	N	-0-			-0-
12	558	N	537	-0-	-21	B	-0-	62	1	475	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	902	-0-	-218 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	781	-0-	-269 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1062	-0-	-48 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	914	-0-	-264 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83 B	-0-	62	1	413	3	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	56	1	404	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	62	1	425	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	60	1	386	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	62	1	471	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	60	1	469	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	62	1	477	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	62	1	472	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	62	1	472	3	N	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	62	1	410	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	60	1	476	3	N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	62	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 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	20160	N	7854	-0-	-12306 B	3465	7854	3			N	-0-					-0-
02	10035	N	6570	-0-	-3465 B	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8649	N	7045	-0-	-1604 B	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	8139	N	8139	-0-	-0- B	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
05	8386	N	8386	-0-	-0- B	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
06	7719	N	7719	-0-	-0- B	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
07	8401	N	8171	-0-	-230 B	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
08	8401	N	7964	-0-	-437 B	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7974	N	7974	-0-	-0- B	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
10	8354	N	8354	-0-	-0- B	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
11	7864	N	7864	-0-	-0- B	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
12	8246	N	8099	-0-	-147 B	-0-	8099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	18217	N	6133	-0-	-12084 B	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
02	5588	N	5588	-0-	-0- B	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6169	N	6070	-0-	-99 B	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	5940	N	5806	-0-	-134 B	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6200	N	5958	-0-	-242 B	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
06	5880	N	5863	-0-	-17 B	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	6238	N	6238	-0-	-0- B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
08	5980	N	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5850	N	5602	-0-	-248 B	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
10	6231	N	5769	-0-	-462 B	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
11	5790	N	5497	-0-	-293 B	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
12	5797	N	5740	-0-	-57 B	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

01	3100	N	2281	-0-	-819 B	4157	2281	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2208	-0-	-592 B	3565	2208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3565																	
03	3100	N	2450	-0-	-650 B	2915	2450	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2305	-0-	-695 B	2220	2305	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2428	-0-	-672 B	1548	2428	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2215	-0-	-785 B	763	2215	3			N	-0-					-0-
07	3050	N	2287	-0-	-763 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2169	-0-	-249 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2137	-0-	-83 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

01	3100	N	2267	-0-	-833 B	3681	2267	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2016	-0-	-784 B	2897	2016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2897																	
03	3100	N	2215	-0-	-885 B	2012	2215	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2168	-0-	-832 B	1180	2168	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2246	-0-	-854 B	326	2246	3			N	-0-					-0-
06	2478	N	2152	-0-	-326 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2219	-0-	-13 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2082	-0-	-150 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2059	-0-	-101 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2071	-0-	-161 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1969	-0-	-41 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1976	-0-	-163 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14032	N	4648	-0-	-9384 B	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	4221	-0-	-147 B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	4543	-0-	-169 B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
04	4500	N	4212	-0-	-288 B	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	4681	N	4364	-0-	-317 B	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
06	4410	N	3470	-0-	-940 B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	4184	-0-	-156 B	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	3859	-0-	-512 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3091	-0-	-389 B	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
10	4185	N	3309	-0-	-876 B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	2799	-0-	-921 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2692	-0-	-501 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2065	-0-	-1035 B	3178	2065	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2179	-0-	-621 B	2557	2179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2557																	
03	3100	N	2238	-0-	-862 B	1695	2238	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2098	-0-	-902 B	793	2098	3			N	-0-					-0-
05	2918	N	2125	-0-	-793 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2007	-0-	-137 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2014	-0-	-125 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1944	-0-	-66 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2011	-0-	-4 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1867	-0-	-83 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,673 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	23529		2782	-0-	-20747 B	16457	2782	3			N	-0-					-0-
02	18609	R	2152	-0-	-16457 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	#	1599	-0-	-1718 B	-1718	1599	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	1836	-0-	-1254 B	-2972	1836	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	3868	-0-	675 B	-2297	3868	3			N	-0-					-0-
06	2970	#	3704	-0-	734 B	-1563	3704	3			N	-0-					-0-
07	2821	#	2513	-0-	-308 B	-1871	2513	3			N	-0-					-0-
08	3875	#	3002	-0-	-873 B	-2744	3002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2744																	
09	3690	N	3190	-0-	-500 B	-2744	3190	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	3154	-0-	643 B	-2101	3154	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	3022	-0-	112 B	-1989	3022	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	2757	-0-	-529 B	-1989	2757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3088	N	964	-0-	-2124 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	687	-0-	-2337 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	897	-0-	-188 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	971	-0-	-139 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	966	-0-	-150 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	877	-0-	-173 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	992	N	788	-0-	-204 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2645	-0-	-455 B	4775	2645	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2421	-0-	-379 B	4396	2421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4396																	
03	3100	N	2631	-0-	-469 B	3927	2631	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2779	-0-	-221 B	3706	2779	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3131	-0-	31 B	3737	3131	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2828	-0-	-172 B	3565	2828	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2907	-0-	-193 B	3372	2907	3			N	-0-					-0-
08	6357	R	2985	-0-	-3372 B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	#	2688	-0-	-342 B	-342	2688	3			N	-0-					-0-
10	3131	#	2587	-0-	-544 B	-886	2587	3			N	-0-					-0-
11	3030	#	2329	-0-	-701 B	-1587	2329	3			N	-0-					-0-
12	3131	#	2415	-0-	-716 B	-2303	2415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,346 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	3100	N	1831	-0-	-1269 B	2375	1831	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1632	-0-	-1168 B	1207	1632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1207																	
03	2942	N	1735	-0-	-1207 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1700	-0-	-70 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1675	-0-	-5 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1696	-0-	-133 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1576	-0-	-224 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1720	-0-	-16 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0	W	1075	-0-	1075 B	16328	1075	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1049	-0-	1049 B	17377	1049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17377																	
03	0	W	1094	-0-	1094 B	18471	1094	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1116	-0-	1116 B	19587	1116	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1085	-0-	-2015 B	17572	1085	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1014	-0-	-1986 B	15586	1014	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	757	-0-	-2343 B	13243	757	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1057	-0-	-2043 B	11200	1057	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11200																	
09	3000	N	1068	-0-	-1932 B	9268	1068	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1090	-0-	-2010 B	7258	1090	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1092	-0-	-1908 B	5350	1092	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1058	-0-	-2042 B	3308	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18453	N	6165	-0-	-12288 B	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
02	5600	N	5529	-0-	-71 B	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6293	N	5081	-0-	-1212 B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
04	5970	N	4013	-0-	-1957 B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	6107	N	3616	-0-	-2491 B	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
06	4920	N	3794	-0-	-1126 B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	4616	N	4616	-0-	-0- B	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
08	4302	N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3860	N	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4619	N	4287	-0-	-332 B	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
11	4170	N	3782	-0-	-388 B	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*12	7715	N	7715	-0-	-0- B	-0-	7715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,760 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	2238	-0-	-862 B	3600	2238	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1998	-0-	-802 B	2798	1998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2798																	
03	3100	N	2221	-0-	-879 B	1919	2221	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2104	-0-	-896 B	1023	2104	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2258	-0-	-842 B	181	2258	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2168	-0-	2168 B	2349	2168	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2252	-0-	2252 B	4601	2252	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2221	-0-	2221 B	6822	2221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6822																	
09	600	N	2103	-0-	1503 B	8325	2103	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2095	-0-	-1005 B	7320	2095	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1988	-0-	-1012 B	6308	1988	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2020	-0-	-1080 B	5228	2020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2028	-0-	-1072 B	2874	2028	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1841	-0-	-959 B	1915	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1915																	
03	3100	N	1975	-0-	-1125 B	790	1975	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2049	-0-	-790 B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2003	-0-	-105 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2063	-0-	-45 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1895	-0-	-115 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9947	N	3398	-0-	-6549 B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2848	-0-	-36 B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	3238	-0-	-234 B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3162	-0-	-138 B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3380	N	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2811	-0-	-309 B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3127	-0-	-128 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	3138	-0-	-241 B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	2852	-0-	-279 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2882	-0-	-148 B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*12	3057	N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,845 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	3100	N	1933	-0-	-1167 B	2684	1933	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1746	-0-	-1054 B	1630	1746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1630																	
03	3100	N	1954	-0-	-1146 B	484	1954	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	1905	-0-	-484 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12 B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1956	-0-	-28 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1596	-0-	-357 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1550	-0-	-340 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	973	-0-	-980 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1131	-0-	-399 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1046	-0-	-566 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3033	N	806	-0-	-2227 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	737	-0-	-355 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1301	-0-	-169 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1212	-0-	-214 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3662	-0-	562 B	562	3662	3			N	-0-					-0-
11	2222	N	1660	-0-	-562 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1066	-0-	-391 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2531	-0-	-569 B	4410	2531	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2284	-0-	-516 B	3894	2284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3894																	
03	3100	N	2482	-0-	-618 B	3276	2482	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2428	-0-	-572 B	2704	2428	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2508	-0-	-592 B	2112	2508	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2416	-0-	-584 B	1528	2416	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2473	-0-	-627 B	901	2473	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2428	-0-	-672 B	229	2428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 229																	
09	2547	N	2318	-0-	-229 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2422	-0-	-58 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2172	-0-	-168 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2345	-0-	-42 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,807 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	2790	N	2153	-0-	-637 B	-9021	2153	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1694	-0-	-602 B	-9021	1694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9021																	
03	2294	N	2055	-0-	-239 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2423	-0-	-181 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2261	-0-	-188 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2159	-0-	-181 B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1930	-0-	-395 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1116	-0-	-1984 B	179	1116	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	992	-0-	-179 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	954	-0-	-156 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11336	N	3779	-0-	-7557 B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3387	-0-	-85 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3696	-0-	-148 B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3554	-0-	-106 B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3676	-0-	-75 B	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
06	3570	N	3468	-0-	-102 B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3562	-0-	-96 B	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	3525	-0-	-164 B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3347	-0-	-133 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3565	N	3431	-0-	-134 B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3310	-0-	-110 B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3248	-0-	-224 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,983 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	2295	N	780	-0-	-1515 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	616	N	146	-0-	-470 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	16	-0-	-821 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	750	N	552	-0-	-198 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	558	N	479	-0-	-79 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	482	-0-	-58 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	14019		4940	-0-	-9079 B	17650	4940	3			N	-0-					-0-
02	12267		4416	-0-	-7851 B	9799	4416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9799																	
03	14682	R	4883	-0-	-9799 B	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
04	4770	N	4728	-0-	-42 B	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	4898	N	4806	-0-	-92 B	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4552	-0-	-188 B	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4647	-0-	-251 B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
08	4805	N	4558	-0-	-247 B	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4560	N	4475	-0-	-85 B	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
10	4650	N	4590	-0-	-60 B	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
11	4452	N	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	4371	-0-	-248 B	-0-	4371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3739	-0-	3739 B	11385	3739	3			N	-0-					-0-
02	0	W	3364	-0-	3364 B	14749	3364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14749																	
03	0	W	3720	-0-	3720 B	18469	3720	3			N	-0-					-0-
04	0	W	3567	-0-	3567 B	22036	3567	3			N	-0-					-0-
05	14428	N	3707	-0-	-10721 B	11315	3707	3			N	-0-					-0-
06	14883	N	3568	-0-	-11315 B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3660	-0-	-29 B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	3645	-0-	-75 B	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3473	-0-	-97 B	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
10	3658	N	3599	-0-	-59 B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3153	-0-	-387 B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3413	-0-	-183 B	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,608 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	9089	N	2999	-0-	-6090 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2699	-0-	-101 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2953	-0-	-116 B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2796	-0-	-114 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2896	-0-	-80 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2783	-0-	-67 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2838	-0-	-45 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2872	-0-	-11 B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2753	-0-	-37 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2819	-0-	-33 B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2643	-0-	-147 B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2654	-0-	-198 B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1368	-0-	-1732 B	951	1368	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	1213	-0-	-951 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1308	-0-	-87 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1319	-0-	-31 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2626	-0-	-474 B	4822	2626	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2326	-0-	-474 B	4348	2326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4348																	
03	3100	N	2359	-0-	-741 B	3607	2359	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2477	-0-	-523 B	3084	2477	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2593	-0-	-507 B	2577	2593	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2534	-0-	-466 B	2111	2534	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2608	-0-	-492 B	1619	2608	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2588	-0-	-512 B	1107	2588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1107																	
09	3000	N	2493	-0-	-507 B	600	2493	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2519	-0-	-581 B	19	2519	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2436	-0-	-54 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2442	-0-	-131 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,001 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	1165	N	381	-0-	-784 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	8533	N	4149	-0-	-4384 B	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
02	4088	N	3685	-0-	-403 B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309	N	4033	-0-	-276 B	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3823	-0-	-197 B	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	3929	-0-	-163 B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3742	-0-	-158 B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3496	-0-	-441 B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	2608	-0-	-1329 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	3653	-0-	-97 B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	3655	N	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
11	3569	N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3739	-0-	-43 B	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9477	N	3148	-0-	-6329 B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2844	-0-	-68 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3833	N	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4024	N	4024	-0-	-0- B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3013	-0-	-497 B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3033	-0-	-935 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3023	-0-	-1007 B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2827	-0-	-173 B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2850	-0-	-188 B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2534	-0-	-406 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2602	-0-	-312 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,370 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	13389	N	4540	-0-	-8849 B	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3966	-0-	-94 B	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4512	N	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
04	4403	N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4554	N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	4380	N	4363	-0-	-17 B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
07	4557	N	4406	-0-	-151 B	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	4148	-0-	-409 B	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4350	N	4136	-0-	-214 B	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4402	N	4243	-0-	-159 B	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4020	N	3682	-0-	-338 B	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	4024	-0-	-254 B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1708	-0-	-1392 B	1939	1708	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1532	-0-	-1268 B	671	1532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					671												
03	2382	N	1711	-0-	-671 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1686	-0-	-19 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11984	N	4024	-0-	-7960 B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
02	3651	N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4142	N	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
04	3981	N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
05	4081	N	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3803	-0-	-217 B	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3803	-0-	-320 B	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	3762	-0-	-330 B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3811	N	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
10	3946	N	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
11	3738	N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3818	-0-	-119 B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,560 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	23014	N	7905	-0-	-15109 B	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
02	7252	N	7149	-0-	-103 B	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	8091	N	7623	-0-	-468 B	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
04	7650	N	7574	-0-	-76 B	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
05	7905	N	7764	-0-	-141 B	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
06	7509	N	7509	-0-	-0- B	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
07	7812	N	7520	-0-	-292 B	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
08	7750	N	6905	-0-	-845 B	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	7500	N	6625	-0-	-875 B	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
10	7533	N	6349	-0-	-1184 B	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
11	6690	N	6087	-0-	-603 B	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	6851	N	5966	-0-	-885 B	-0-	5966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2771	-0-	-329 B	5214	2771	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2483	-0-	-317 B	4897	2483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4897																	
03	3100	N	2750	-0-	-350 B	4547	2750	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2655	-0-	-345 B	4202	2655	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2756	-0-	-344 B	3858	2756	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2671	-0-	-329 B	3529	2671	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2742	-0-	-358 B	3171	2742	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2535	-0-	-565 B	2606	2535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2606																	
09	3000	N	2558	-0-	-442 B	2164	2558	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2626	-0-	-474 B	1690	2626	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2545	-0-	-455 B	1235	2545	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2444	-0-	-656 B	579	2444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	N	994	-0-	-2035 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	889	-0-	-165 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	817	-0-	-233 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,053 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	8272	R	2196	-0-	-6076 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*02	3024	#	1951	-0-	-1073 B	-1073	1951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1073																	
*03	3441	#	2005	-0-	-1436 B	-2509	2005	3			N	-0-					-0-
*04	3330	#	3186	-0-	-144 B	-2653	3186	3			N	-0-					-0-
*05	3441	#	3134	-0-	-307 B	-2960	3134	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	2990	-0-	1040 B	-1920	2990	3			N	-0-					-0-
*07	3286	N	4791	-0-	1505 B	-415	4791	3			N	-0-					-0-
*08	3131	N	3084	-0-	-47 B	-415	3084	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -415																	
*09	3000	N	2493	-0-	-507 B	-415	2493	3			N	-0-					-0-
*10	4805	N	2854	-0-	-1951 B	-415	2854	3			N	-0-					-0-
*11	4650	#	2898	-0-	-1752 B	-2167	2898	3			N	-0-					-0-
*12	4805	#	2186	-0-	-2619 B	-4786	2186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2109	-0-	-991 B	3278	2109	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1899	-0-	-901 B	2377	1899	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2377																	
03	3100	N	2084	-0-	-1016 B	1361	2084	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2008	-0-	-992 B	369	2008	3			N	-0-					-0-
05	2465	N	2096	-0-	-369 B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2065	-0-	-12 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2045	-0-	-63 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1944	-0-	-66 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1974	-0-	-103 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1766	-0-	-214 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1825	-0-	-190 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26789	N	11573	-0-	-15216 B	7915	11573	3			N	-0-					-0-
02	18395	N	10480	-0-	-7915 B	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11780	N	11444	-0-	-336 B	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
04	11190	N	11047	-0-	-143 B	-0-	11047	3			N	-0-					-0-
05	11594	N	11351	-0-	-243 B	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
06	11070	N	10291	-0-	-779 B	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
07	11408	N	9490	-0-	-1918 B	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
08	11346	N	9992	-0-	-1354 B	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10290	N	7755	-0-	-2535 B	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
10	9486	N	9353	-0-	-133 B	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
11	9660	N	8414	-0-	-1246 B	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
*12	9143	N	9143	-0-	-0- B	-0-	9143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,333 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	3968	N	3805	-0-	-163 B	-6046	3805	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	3337	-0-	565 B	-5481	3337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5481																	
03	4030	N	3324	-0-	-706 B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	2874	-0-	-816 B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	3634	-0-	-55 B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	3971	N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
08	3839	N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3960	N	3446	-0-	-514 B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3662	-0-	-306 B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3420	-0-	-300 B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3352	-0-	-213 B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2130	-0-	-970 B	1564	2130	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1535	-0-	-1265 B	299	1535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 299																	
03	2173	N	1874	-0-	-299 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1694	-0-	-376 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1550	-0-	-155 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1370	-0-	-430 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1134	-0-	-602 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1349	-0-	-31 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1229	-0-	-91 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16370	N	10432	-0-	-5938 B	15821	10432	3			N	-0-					-0-
02	14433	N	10395	-0-	-4038 B	11783	10395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11783																	
03	22719	N	10936	-0-	-11783 B	-0-	10936	3			N	-0-					-0-
04	11062	N	11062	-0-	-0- B	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
05	11501	N	10655	-0-	-846 B	-0-	10655	3			N	-0-					-0-
06	10648	N	10648	-0-	-0- B	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
07	11439	N	10898	-0-	-541 B	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
08	10664	N	9352	-0-	-1312 B	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10650	N	10175	-0-	-475 B	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
10	10912	N	10179	-0-	-733 B	-0-	10179	3			N	-0-					-0-
11	9060	N	8684	-0-	-376 B	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
12	10509	N	9959	-0-	-550 B	-0-	9959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,375 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	11279	R	4317	-0-	-6962 B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	4704	#	3760	-0-	-944 B	-944	3760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -944																	
03	4929	#	4067	-0-	-862 B	-1806	4067	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	3982	-0-	-188 B	-1806	3982	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	3989	-0-	-165 B	-1806	3989	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3790	-0-	-140 B	-1806	3790	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3908	-0-	-215 B	-1806	3908	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3834	-0-	-165 B	-1806	3834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -862 CANCELLED UNDERAGE -> -944																	
09	3780	N	3731	-0-	-49 B	-862	3731	3			N	-0-					-0-
10	3906	N	3713	-0-	-193 B	-862	3713	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3525	-0-	-195 B	-862	3525	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3456	-0-	-388 B	-862	3456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1575	-0-	-1525 B	1779	1575	3			N	-0-					-0-
02	2733	N	954	-0-	-1779 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1094	-0-	-549 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1121	-0-	-409 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1060	-0-	-87 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1072	-0-	-8 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	903	-0-	-117 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	988	-0-	-128 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	1035	-0-	-1968 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	990	N	920	-0-	-70 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	749	-0-	-367 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	867	-0-	-183 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 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	1478	N	509	-0-	-969 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	510	N	419	-0-	-91 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	10387	N	3461	-0-	-6926 B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3128	-0-	-64 B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3190	-0-	-313 B	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3260	-0-	-100 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3371	-0-	-101 B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
06	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3310	-0-	-69 B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	3196	-0-	-183 B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	3090	-0-	-120 B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	3118	-0-	-199 B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	3028	-0-	-62 B	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2961	-0-	-232 B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18830		4162	-0-	-14668 B	20555	4162	3			N	-0-					-0-
02	16428		3699	-0-	-12729 B	7826	3699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7826																	
03	11907	R	4081	-0-	-7826 B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3856	-0-	-164 B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	3783	-0-	-309 B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3319	-0-	-641 B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	2776	-0-	-1223 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	1832	-0-	-1950 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3516	N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	2796	-0-	-831 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,287 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	21339	N	7535	-0-	-13804 B	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
02	6944	N	6681	-0-	-263 B	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7750	N	7093	-0-	-657 B	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
04	7290	N	7150	-0-	-140 B	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
05	7409	N	7221	-0-	-188 B	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
06	6898	N	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
07	7378	N	7000	-0-	-378 B	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
08	7223	N	6961	-0-	-262 B	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6900	N	6842	-0-	-58 B	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
10	7006	N	6843	-0-	-163 B	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
11	6750	N	6495	-0-	-255 B	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	7068	N	6280	-0-	-788 B	-0-	6280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	10844	N	3749	-0-	-7095 B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	3281	N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3521	-0-	-168 B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	3401	-0-	-229 B	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	3504	-0-	-123 B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3299	-0-	-121 B	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3196	-0-	-307 B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3399	-0-	-104 B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3250	-0-	-50 B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
10	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3033	-0-	-267 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	2684	-0-	-664 B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8767	N	2783	-0-	-5984 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	4570	N	4570	-0-	-0- B	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	5053	N	3143	-0-	-1910 B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2966	-0-	-304 B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	3003	-0-	-4 B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	3052	-0-	-79 B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2946	-0-	-24 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	3001	-0-	-6 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2770	-0-	-170 B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
*12	3820	N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,346 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	3100	N	1854	-0-	-1246 B	2554	1854	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1540	-0-	-1260 B	1294	1540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1294																	
03	3100	N	1833	-0-	-1267 B	27	1833	3			N	-0-					-0-
04	1828	N	1801	-0-	-27 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1823	-0-	-7 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1726	-0-	-104 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1805	-0-	-86 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2192	-0-	-908 B	3257	2192	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1886	-0-	-914 B	2343	1886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2343																	
03	3100	N	2156	-0-	-944 B	1399	2156	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1913	-0-	-1087 B	312	1913	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1711	-0-	-389 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1763	-0-	-221 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1619	-0-	-148 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1690	-0-	-20 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1543	-0-	-224 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1687	-0-	-49 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	N	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4480	N	-0-	-0-	-4480 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4929	N	-0-	-0-	-4929 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	N	-0-	-0-	-4740 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	N	4739	-0-	-66 B	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	4480	-0-	-170 B	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	4427	-0-	-378 B	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	4279	-0-	-464 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4470	N	4240	-0-	-230 B	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	4254	-0-	-179 B	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
11	4140	N	3890	-0-	-250 B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
12	4371	N	4262	-0-	-109 B	-0-	4262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,571 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	3100	N	2181	-0-	-919 B	3606	2181	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1783	-0-	-1017 B	2589	1783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2589																	
03	3100	N	2256	-0-	-844 B	1745	2256	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2236	-0-	-764 B	981	2236	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2262	-0-	-838 B	143	2262	3			N	-0-					-0-
06	2296	N	2153	-0-	-143 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2044	-0-	-281 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2081	-0-	-182 B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2081	-0-	-79 B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1936	-0-	-74 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1988	-0-	-151 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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 H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

01	3100	N	1315	-0-	-1785	B	668	1315	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1182	-0-	-668	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1219	-0-	-207	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1197	-0-	-153	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

01	3100	N	1671	-0-	-1429	B	1181	1671	3			N	-0-					-0-
02	2403	N	1222	-0-	-1181	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1453	-0-	-167	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1209	-0-	-291	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1444	-0-	-13	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	11490	N	3702	-0-	-7788 B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	3413	-0-	-171 B	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	2520	-0-	-1417 B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	2417	-0-	-1153 B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	3842	N	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3635	N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3102	-0-	-742 B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	2656	-0-	-974 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	2442	-0-	-999 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1698	-0-	-1302 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*12	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	527	-0-	-1027 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 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	3100	N	2155	-0-	-945 B	3310	2155	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1967	-0-	-833 B	2477	1967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2477																	
03	3100	N	2171	-0-	-929 B	1548	2171	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2056	-0-	-944 B	604	2056	3			N	-0-					-0-
05	2667	N	2063	-0-	-604 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2001	-0-	-99 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1867	-0-	-272 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1644	-0-	-336 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1974	-0-	-134 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3000	N	1027	-0-	-1973 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	992	-0-	-62 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	865	-0-	-158 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	960	N	918	-0-	-42 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19242	N	6442	-0-	-12800 B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
02	5815	N	5815	-0-	-0- B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6572	N	6259	-0-	-313 B	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
04	6240	N	6132	-0-	-108 B	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
05	6448	N	6310	-0-	-138 B	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
06	6060	N	6032	-0-	-28 B	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
07	6324	N	6156	-0-	-168 B	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
08	6324	N	6118	-0-	-206 B	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6030	N	5933	-0-	-97 B	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
10	6169	N	5935	-0-	-234 B	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
11	5910	N	5770	-0-	-140 B	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
12	6138	N	5720	-0-	-418 B	-0-	5720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,622 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	11562	N	3875	-0-	-7687 B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
02	3508	N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3787	-0-	-212 B	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
04	3843	N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3935	N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3630	-0-	-30 B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3691	-0-	-277 B	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3886	-0-	-51 B	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3680	N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3536	-0-	-214 B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	3527	-0-	-286 B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1105	-0-	-1995 B	494	1105	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	954	-0-	-494 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1172	-0-	-254 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1074	-0-	-6 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	983	-0-	-97 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8898	N	2999	-0-	-5899 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2609	-0-	-107 B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3008	N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2899	-0-	-11 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2842	-0-	-68 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2969	-0-	-38 B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2976	-0-	-31 B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2770	-0-	-80 B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2899	-0-	-77 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2752	-0-	-128 B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2834	-0-	-18 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,575 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	3100	N	2436	-0-	-664 B	3142	2436	3			N	-0-					-0-
02	5290	N	2148	-0-	-3142 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	#	2472	-0-	-1744 B	-1744	2472	3			N	-0-					-0-
04	4080	#	2255	-0-	-1825 B	-3569	2255	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2286	-0-	-101 B	-3569	2286	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2276	-0-	-124 B	-3569	2276	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2342	-0-	17 B	-3552	2342	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2090	-0-	-204 B	-3552	2090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3552																	
09	2280	N	2031	-0-	-249 B	-3552	2031	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1859	-0-	-497 B	-3552	1859	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2157	-0-	147 B	-3405	2157	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2368	-0-	260 B	-3145	2368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	12353	N	4111	-0-	-8242 B	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
02	3682	N	3682	-0-	-0- B	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	3945	-0-	-209 B	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
05	4103	N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
06	3962	N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	4085	-0-	-100 B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	4089	-0-	-3 B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3960	N	3922	-0-	-38 B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	4092	N	3999	-0-	-93 B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
11	3960	N	3668	-0-	-292 B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	4061	N	3846	-0-	-215 B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1172	-0-	-1928 B	105	1172	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	965	-0-	-491 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	866	-0-	-281 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	827	-0-	-313 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	855	-0-	-199 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	837	N	692	-0-	-145 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 07/06/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1651	-0-	-1449 B	1314	1651	3			N	-0-					-0-
02	2754	N	1440	-0-	-1314 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1426	-0-	-155 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1318	-0-	-152 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1463	-0-	-87 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	15582	N	7281	-0-	-8301 B	4875	7281	3			N	-0-					-0-
02	10579	N	5704	-0-	-4875 B	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7285	N	6953	-0-	-332 B	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	7050	N	7017	-0-	-33 B	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
05	7388	N	7388	-0-	-0- B	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
06	6935	N	6935	-0-	-0- B	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
07	7372	N	7372	-0-	-0- B	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
08	7378	N	7261	-0-	-117 B	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7142	N	7142	-0-	-0- B	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
10	7378	N	7305	-0-	-73 B	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
11	7020	N	6370	-0-	-650 B	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
12	7378	N	6833	-0-	-545 B	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1513	-0-	-1587 B	1473	1513	3			N	-0-					-0-
02	2547	N	1074	-0-	-1473 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1346	-0-	-204 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1361	-0-	-109 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1376	-0-	-154 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1349	-0-	-232 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,216 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	11473		7034	-0-	-4439 B	8633	7034	3			N	-0-					-0-
02	10098		5120	-0-	-4978 B	3655	5120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3655																	
03	9812	R	6157	-0-	-3655 B	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
04	7050	#	6841	-0-	-209 B	-209	6841	3			N	-0-					-0-
05	6670	N	6879	-0-	209 B	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	6624	N	6624	-0-	-0- B	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
07	7068	N	7035	-0-	-33 B	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
08	6882	N	6782	-0-	-100 B	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6670	N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
10	7037	N	6790	-0-	-247 B	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
11	6570	N	5731	-0-	-839 B	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
12	6882	N	5990	-0-	-892 B	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	8741	N	2603	-0-	-6138 B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2152	-0-	-732 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2425	-0-	-644 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2724	-0-	-97 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2620	-0-	-20 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2662	-0-	-159 B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2328	-0-	-312 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2511	-0-	-186 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8939	N	4583	-0-	-4356 B	4628	4583	3			N	-0-					-0-
02	7849	N	3917	-0-	-3932 B	696	3917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 696																	
03	4866	N	4170	-0-	-696 B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4392	-0-	-48 B	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
05	4610	N	4610	-0-	-0- B	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4489	N	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	4644	N	4644	-0-	-0- B	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
08	4619	N	4421	-0-	-198 B	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4500	N	4427	-0-	-73 B	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
10	4650	N	4472	-0-	-178 B	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
11	4290	N	4156	-0-	-134 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
12	4588	N	4381	-0-	-207 B	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,662 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	2504	N	691	-0-	-1813 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	980	N	491	-0-	-489 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	955	-0-	-68 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	961	N	647	-0-	-314 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	2711	N	968	-0-	-1743 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	812	N	663	-0-	-149 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	840	N	748	-0-	-92 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	480	-0-	-2138 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	112	-0-	-896 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	575	-0-	-479 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	744	N	523	-0-	-221 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 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	3100	N	1432	-0-	-1668 B	1080	1432	3			N	-0-					-0-
02	2394	N	1314	-0-	-1080 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1446	-0-	-204 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1374	-0-	-238 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1316	-0-	-184 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1234	-0-	-254 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	345	N	130	-0-	-215 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	7	-0-	-113 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1637	-0-	-1463 B	1900	1637	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1431	-0-	-1369 B	531	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 531																	
03	2180	N	1649	-0-	-531 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1573	-0-	-47 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1593	-0-	-81 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1508	-0-	-104 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,983 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	11287	N	3757	-0-	-7530 B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3398	-0-	-46 B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3746	-0-	-98 B	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
04	3643	N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3783	N	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3634	N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3734	-0-	-17 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3685	-0-	-97 B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3533	-0-	-97 B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
10	3720	N	3602	-0-	-118 B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3284	-0-	-286 B	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3539	-0-	-119 B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	11305	N	3724	-0-	-7581 B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3485	-0-	-43 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	N	-0-	-0-	-3600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	N	3531	-0-	-313 B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
06	3779	N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	3946	N	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3780	N	3662	-0-	-118 B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3662	-0-	-275 B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3318	-0-	-432 B	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3245	-0-	-537 B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1347	-0-	-81 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1548	-0-	-2 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1106	-0-	-364 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1495	-0-	-5 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1372	-0-	-209 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1372	-0-	-128 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	938	-0-	-550 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,075 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	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	1478	N	402	-0-	-1076 B	-0-	55	1	347	3	N	-0-					-0-
02	728	N	411	-0-	-317 B	-0-	50	1	361	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	125	1	621	3	N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	145	1	725	3	N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	100	1	497	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	155	1	780	3	N	-0-					-0-
08	868	N	368	-0-	-500 B	-0-	70	1	298	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	105	1	602	3	N	-0-					-0-
10	930	N	778	-0-	-152 B	-0-	150	1	628	3	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	150	1	600	3	N	-0-					-0-
12	744	N	386	-0-	-358 B	-0-	155	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2363	N	656	-0-	-1707 B	-0-	85	1	571	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	120	1	806	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	150	1	952	3	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	145	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	150	1	893	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75 B	-0-	145	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	155	1	904	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	145	1	831	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	963	-0-	-57 B	-0-	140	1	823	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	150	1	902	3	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	145	1	841	3	N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	150	1	858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILD -D- WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1625	-0-	1625 B	28623	261	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486 B	27137	207	1	1107	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27137																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	24037					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	21037					N	-0-					-0-
05	3100	N	1868	-0-	-1232 B	19805	270	1	1598	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1708	-0-	-1292 B	18513	261	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1702	-0-	-1398 B	17115	252	1	1450	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1631	-0-	-1469 B	15646	261	1	1370	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15646																	
09	3000	N	1585	-0-	-1415 B	14231	252	1	1333	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1554	-0-	-1546 B	12685	225	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1539	-0-	-1461 B	11224	243	1	1296	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1646	-0-	-1454 B	9770	252	1	1394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18818	R	4409	-0-	-14409 B	-0-	638	1	3771	3	N	-0-					-0-
02	5208	#	4334	-0-	-874 B	-874	594	1	3740	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -874																	
03	5766	#	4739	-0-	-1027 B	-1901	638	1	4101	3	N	-0-					-0-
04	4260	N	4847	-0-	587 B	-1314	638	1	4209	3	N	-0-					-0-
05	4805	N	5273	-0-	468 B	-846	682	1	4591	3	N	-0-					-0-
06	4590	N	5096	-0-	506 B	-340	660	1	4436	3	N	-0-					-0-
07	5022	N	4921	-0-	-101 B	-340	638	1	4283	3	N	-0-					-0-
08	5270	N	5231	-0-	-39 B	-340	660	1	4571	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -340																	
09	5100	N	5279	-0-	179 B	-161	660	1	4619	3	N	-0-					-0-
10	5049	N	5210	-0-	161 B	-0-	660	1	4550	3	N	-0-					-0-
11	5070	N	4798	-0-	-272 B	-0-	616	1	4182	3	N	-0-					-0-
12	5456	N	4727	-0-	-729 B	-0-	616	1	4111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,864 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	0		5455	-0-	5455 B	61821	810	1	4645	3	N	-0-					-0-
02	0		5407	-0-	5407 B	67228	702	1	4705	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 67228																	
03	0		5547	-0-	5547 B	72775	783	1	4764	3	N	-0-					-0-
04	0		5595	-0-	5595 B	78370	810	1	4785	3	N	-0-					-0-
05	0		5442	-0-	5442 B	83812	810	1	4632	3	N	-0-					-0-
06	0		5101	-0-	5101 B	88913	810	1	4291	3	N	-0-					-0-
07	0		4952	-0-	4952 B	93865	783	1	4169	3	N	-0-					-0-
08	0		3677	-0-	3677 B	97542	567	1	3110	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 97542																	
09	29781		5243	-0-	-24538 B	73004	756	1	4487	3	N	-0-					-0-
10	20682		5116	-0-	-15566 B	57438	783	1	4333	3	N	-0-					-0-
11	29223		5112	-0-	-24111 B	33327	783	1	4329	3	N	-0-					-0-
*12	25796		5039	-0-	-20757 B	12570	810	1	4229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0		999	-0-	999 B	11617	999	3			N	-0-					-0-
02	0		829	-0-	829 B	12446	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			12446														
03	0		1007	-0-	1007 B	13453	1007	3			N	-0-					-0-
04	0		1007	-0-	1007 B	14460	1007	3			N	-0-					-0-
05	0		1083	-0-	1083 B	15543	1083	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1014	-0-	-1986 B	13557	1014	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1012	-0-	-2088 B	11469	1012	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1012	-0-	-2088 B	9381	1012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			9381														
09	3000	N	939	-0-	-2061 B	7320	939	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1027	-0-	-2073 B	5247	1027	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	953	-0-	-2047 B	3200	953	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	960	-0-	-2140 B	1060	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1653	-0-	1653 B	19369	1653	3			N	-0-					-0-
02	0		1383	-0-	1383 B	20752	1383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			20752														
03	0		1623	-0-	1623 B	22375	1623	3			N	-0-					-0-
04	0		1717	-0-	1717 B	24092	1717	3			N	-0-					-0-
05	0		1791	-0-	1791 B	25883	1791	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1581	-0-	-1419 B	24464	1581	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1506	-0-	-1594 B	22870	1506	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1468	-0-	-1632 B	21238	1468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			21238														
09	3000	N	1460	-0-	-1540 B	19698	1460	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1545	-0-	-1555 B	18143	1545	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1452	-0-	-1548 B	16595	1452	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1495	-0-	-1605 B	14990	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,674 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	0		1762	-0-	1762 B	29987	522	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	0		1491	-0-	1491 B	31478	450	1	1041	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			31478														
03	0		1710	-0-	1710 B	33188	522	1	1188	3	N	-0-					-0-
04	0		1522	-0-	1522 B	34710	486	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	0		1622	-0-	1622 B	36332	522	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1389	-0-	-1611 B	34721	450	1	939	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	404	-0-	-2696 B	32025	198	1	206	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	28925					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			28925														
09	3000	N	1	-0-	-2999 B	25926	1	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	22826					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	19826					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	16726					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3792	-0-	3792 B	37652	420	1	3372	3	N	-0-					-0-
02	0		2589	-0-	2589 B	40241	252	1	2337	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40241																	
03	0		3730	-0-	3730 B	43971	406	1	3324	3	N	-0-					-0-
04	0		3584	-0-	3584 B	47555	406	1	3178	3	N	-0-					-0-
05	0		3948	-0-	3948 B	51503	420	1	3528	3	N	-0-					-0-
06	28099		3443	-0-	-24656 B	26847	406	1	3037	3	N	-0-					-0-
07	27624		3935	-0-	-23689 B	3158	420	1	3515	3	N	-0-					-0-
08	6992	R	3834	-0-	-3158 B	-0-	420	1	3414	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3360	-0-	-90 B	-0-	406	1	2954	3	N	-0-					-0-
10	3937	N	3566	-0-	-371 B	-0-	406	1	3160	3	N	-0-					-0-
11	3720	N	3280	-0-	-440 B	-0-	406	1	2874	3	N	-0-					-0-
12	3472	N	3118	-0-	-354 B	-0-	406	1	2712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2073	-0-	2073 B	60380	135	1	1938	3	N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	60380					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 60380																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	60380					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	60380					N	-0-					-0-
05	0		2161	-0-	2161 B	62541	145	1	2016	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2142	-0-	-858 B	61683	145	1	1997	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2166	-0-	-934 B	60749	145	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2220	-0-	-880 B	59869	150	1	2070	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 59869																	
09	3000	N	2256	-0-	-744 B	59125	150	1	2106	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2393	-0-	-707 B	58418	150	1	2243	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2210	-0-	-790 B	57628	140	1	2070	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2246	-0-	-854 B	56774	145	1	2101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5531	-0-	5531 B	70329	520	1	5011	3	N	-0-					-0-
02	0		5727	-0-	5727 B	76056	540	1	5187	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 76056																	
03	0		6989	-0-	6989 B	83045	600	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	0		6359	-0-	6359 B	89404	580	1	5779	3	N	-0-					-0-
05	0		6239	-0-	6239 B	95643	580	1	5659	3	N	-0-					-0-
06	16646		5991	-0-	-10655 B	84988	580	1	5411	3	N	-0-					-0-
07	16386		6321	-0-	-10065 B	74923	600	1	5721	3	N	-0-					-0-
08	16807		4308	-0-	-12499 B	62424	400	1	3908	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 62424																	
09	17415		6472	-0-	-10943 B	51481	580	1	5892	3	N	-0-					-0-
10	17814		6674	-0-	-11140 B	40341	600	1	6074	3	N	-0-					-0-
11	24911	N	5701	-0-	-19210 B	21131	520	1	5181	3	N	-0-					-0-
*12	22111	N	6516	-0-	-15595 B	5536	600	1	5916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0		1142	-0-	1142 B	31490	80	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	0		1502	-0-	1502 B	32992	96	1	1406	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32992																	
03	3100	N	1551	-0-	-1549 B	31443	112	1	1439	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1622	-0-	-1378 B	30065	116	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1661	-0-	-1439 B	28626	120	1	1541	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1620	-0-	-1380 B	27246	116	1	1504	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1636	-0-	-1464 B	25782	116	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1385	-0-	-1715 B	24067	92	1	1293	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24067																	
09	3000	N	1597	-0-	-1403 B	22664	116	1	1481	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1615	-0-	-1485 B	21179	120	1	1495	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1501	-0-	-1499 B	19680	116	1	1385	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1559	-0-	-1541 B	18139	116	1	1443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15339	N	4943	-0-	-10396 B	-0-	720	1	4223	3	N	-0-					-0-
02	4928	N	3568	-0-	-1360 B	-0-	528	1	3040	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5115	N	4249	-0-	-866 B	-0-	720	1	3529	3	N	-0-					-0-
04	4770	N	2055	-0-	-2715 B	-0-	360	1	1695	3	N	-0-					-0-
05	4675	N	4675	-0-	-0- B	-0-	720	1	3955	3	N	-0-					-0-
06	4511	N	4511	-0-	-0- B	-0-	720	1	3791	3	N	-0-					-0-
07	5347	N	5347	-0-	-0- B	-0-	672	1	4675	3	N	-0-					-0-
08	4681	N	4104	-0-	-577 B	-0-	528	1	3576	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5242	N	5242	-0-	-0- B	-0-	720	1	4522	3	N	-0-					-0-
10	5332	N	5266	-0-	-66 B	-0-	720	1	4546	3	N	-0-					-0-
11	4912	N	4912	-0-	-0- B	-0-	696	1	4216	3	N	-0-					-0-
12	5425	N	4915	-0-	-510 B	-0-	696	1	4219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,787 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	3100	N	3040	-0-	-60 B	5815	990	1	2050	3	N	-0-					-0-
02	4124		2596	-0-	-1528 B	4287	891	1	1705	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4287																	
03	7220	R	2933	-0-	-4287 B	-0-	990	1	1943	3	N	-0-					-0-
04	3120	#	2941	-0-	-179 B	-179	990	1	1951	3	N	-0-					-0-
05	3224	#	3002	-0-	-222 B	-401	990	1	2012	3	N	-0-					-0-
06	3120	#	2902	-0-	-218 B	-619	957	1	1945	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2464	-0-	-574 B	-619	990	1	1474	3	N	-0-					-0-
08	3007	N	2207	-0-	-800 B	-619	990	1	1217	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -619																	
09	2910	N	2818	-0-	-92 B	-619	957	1	1861	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	3055	-0-	606 B	-13	1023	1	2032	3	N	-0-					-0-
11	2847	N	2860	-0-	13 B	-0-	957	1	1903	3	N	-0-					-0-
*12	2966	N	2966	-0-	-0- B	-0-	990	1	1976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

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	5720		3051	-0-		-2669	B	3590	300	1	2751	3	N	-0-			-0-
02	5026		1627	-0-		-3399	B	191	170	1	1457	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191																	
03	3379	#	988	-0-		-2391	B	-2200	50	1	938	3	N	-0-			-0-
04	3270	#	3338	-0-		68	B	-2132	270	1	3068	3	N	-0-			-0-
05	3379	#	3412	-0-		33	B	-2099	290	1	3122	3	N	-0-			-0-
06	3090	#	3462	-0-		372	B	-1727	260	1	3202	3	N	-0-			-0-
07	3441	N	3612	-0-		171	B	-1556	280	1	3332	3	N	-0-			-0-
08	3410	N	3632	-0-		222	B	-1334	300	1	3332	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1334																	
09	3450	N	3407	-0-		-43	B	-1334	280	1	3127	3	N	-0-			-0-
10	3627	N	3507	-0-		-120	B	-1334	300	1	3207	3	N	-0-			-0-
11	3510	N	3292	-0-		-218	B	-1334	290	1	3002	3	N	-0-			-0-
12	3534	N	3436	-0-		-98	B	-1334	300	1	3136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1644	-0-		-1456	B	1898	416	1	1228	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1069	-0-		-1731	B	167	256	1	813	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167																	
03	1592	N	1425	-0-		-167	B	-0-	368	1	1057	3	N	-0-			-0-
04	1662	N	1662	-0-		-0-	B	-0-	400	1	1262	3	N	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-		-0-	B	-0-	448	1	1560	3	N	-0-			-0-
06	1986	N	1986	-0-		-0-	B	-0-	432	1	1554	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1659	-0-		-46	B	-0-	368	1	1291	3	N	-0-			-0-
08	2141	N	2141	-0-		-0-	B	-0-	480	1	1661	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1735	-0-		-245	B	-0-	464	1	1271	3	N	-0-			-0-
10	2174	N	2174	-0-		-0-	B	-0-	464	1	1710	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	1740	-0-		-330	B	-0-	464	1	1276	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1582	-0-		-216	B	-0-	480	1	1102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,825 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. 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	8368	N	2722	-0-		-5646	B	-0-	319	1	2403	3	N	-0-			-0-
02	2632	N	1864	-0-		-768	B	-0-	286	1	1578	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2829	-0-		-23	B	-0-	308	1	2521	3	N	-0-			-0-
04	2813	N	2813	-0-		-0-	B	-0-	319	1	2494	3	N	-0-			-0-
05	2900	N	2900	-0-		-0-	B	-0-	330	1	2570	3	N	-0-			-0-
06	2730	N	2672	-0-		-58	B	-0-	319	1	2353	3	N	-0-			-0-
07	2914	N	2792	-0-		-122	B	-0-	330	1	2462	3	N	-0-			-0-
08	2914	N	2687	-0-		-227	B	-0-	330	1	2357	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2701	N	2701	-0-		-0-	B	-0-	330	1	2371	3	N	-0-			-0-
10	2808	N	2808	-0-		-0-	B	-0-	341	1	2467	3	N	-0-			-0-
11	2649	N	2649	-0-		-0-	B	-0-	330	1	2319	3	N	-0-			-0-
12	2790	N	2686	-0-		-104	B	-0-	341	1	2345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2026	-0-	-1074 B	3124	270	1	1756	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1771	-0-	-1029 B	2095	225	1	1546	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2095																	
03	3100	N	2024	-0-	-1076 B	1019	261	1	1763	3	N	-0-					-0-
04	2979	N	1960	-0-	-1019 B	-0-	261	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1878	-0-	-75 B	-0-	243	1	1635	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1910	-0-	-40 B	-0-	261	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1966	-0-	-49 B	-0-	270	1	1696	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1863	-0-	-28 B	-0-	252	1	1611	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1912	-0-	-8 B	-0-	261	1	1651	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1929	-0-	-24 B	-0-	270	1	1659	3	N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	261	1	1572	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1860	-0-	-124 B	-0-	270	1	1590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1345	-0-	-1755 B	1228	125	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	2164	N	936	-0-	-1228 B	-0-	110	1	826	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	985	-0-	-441 B	-0-	150	1	835	3	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	135	1	1228	3	N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	155	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	145	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	145	1	1752	3	N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	150	1	1593	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1807	-0-	-23 B	-0-	145	1	1662	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1758	-0-	-133 B	-0-	150	1	1608	3	N	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	145	1	1713	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1370	-0-	-490 B	-0-	150	1	1220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,522 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	1211	N	459	-0-	-752 B	-0-	51	1	408	3	N	-0-					-0-
02	504	N	162	-0-	-342 B	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	5	-0-	-181 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1776	-0-	-1324 B	1692	476	1	1300	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1206	-0-	-1594 B	98	306	1	900	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					98										
03	1862	N	1764	-0-	-98 B	-0-	510	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1638	-0-	-72 B	-0-	476	1	1162	3	N	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	510	1	1074	3	N	-0-			-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	493	1	1364	3	N	-0-			-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	510	1	1491	3	N	-0-			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	510	1	1170	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	493	1	1259	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1946	-0-	-69 B	-0-	510	1	1436	3	N	-0-			-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	493	1	1296	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	493	1	1237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3714		3920	-0-	206 B	30815	960	1	2960	3	N	-0-			-0-
02	3313		-0-	-0-	-3313 B	27502					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					27502										
03	6464		-0-	-0-	-6464 B	21038					N	-0-			-0-
04	3665		-0-	-0-	-3665 B	17373					N	-0-			-0-
05	3563		4275	-0-	712 B	18085	896	1	3379	3	N	-0-			-0-
06	5013		3988	-0-	-1025 B	17060	864	1	3124	3	N	-0-			-0-
07	4943		4336	-0-	-607 B	16453	960	1	3376	3	N	-0-			-0-
08	5059		3713	-0-	-1346 B	15107	832	1	2881	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					15107										
09	5235		4260	-0-	-975 B	14132	896	1	3364	3	N	-0-			-0-
10	5355		3883	-0-	-1472 B	12660	928	1	2955	3	N	-0-			-0-
11	7296		3153	-0-	-4143 B	8517	864	1	2289	3	N	-0-			-0-
*12	6530		2745	-0-	-3785 B	4732	736	1	2009	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,273 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	907	N	-0-	-0-	-907 B	-0-					N	-0-			-0-
02	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1943	N	542	-0-	-1401 B	-0-	66	1	476	3	N	-0-					-0-
02	699	N	-0-	-0-	-699 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	162	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	156	1	797	3	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	174	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1022	N	902	-0-	-120 B	-0-	156	1	746	3	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	180	1	784	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	900	-0-	-120 B	-0-	174	1	726	3	N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	186	1	773	3	N	-0-					-0-
11	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	156	1	676	3	N	-0-					-0-
12	930	N	597	-0-	-333 B	-0-	132	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

01	1663	N	551	-0-	-1112 B	-0-	92	1	459	3	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	108	1	695	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	100	1	598	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	108	1	682	3	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	120	1	803	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	104	1	663	3	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	112	1	759	3	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	120	1	814	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	100	1	647	3	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3644	N	97	-0-	-3547 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	67	-0-	-2509 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	138	-0-	-699 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

01	0		1432	-0-	1432 B	43787	280	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	0		1353	-0-	1353 B	45140	270	1	1083	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 45140																	
03	0		1297	-0-	1297 B	46437	280	1	1017	3	N	-0-					-0-
04	0		2485	-0-	2485 B	48922	220	1	2265	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251 B	49173	300	1	3051	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2697	-0-	-303 B	48870	260	1	2437	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3319	-0-	219 B	49089	300	1	3019	3	N	-0-					-0-
08	11467		3266	-0-	-8201 B	40888	310	1	2956	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 40888																	
09	11889		3068	-0-	-8821 B	32067	290	1	2778	3	N	-0-					-0-
10	7836		3133	-0-	-4703 B	27364	300	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	10976		2991	-0-	-7985 B	19379	290	1	2701	3	N	-0-					-0-
*12	9734		2954	-0-	-6780 B	12599	300	1	2654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2678	N	841	-0-	-1837 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	868	N	436	-0-	-432 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	719	-0-	-211 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	810	N	386	-0-	-424 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	166	-0-	-1074 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1754	-0-	-788 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1044	-0-	-1000 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1439	-0-	-514 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	648	-0-	-1062 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	3	-0-	-1144 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	267	-0-	-1810 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	999	N	215	-0-	-784 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	448	N	38	-0-	-410 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 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	9304	N	3073	-0-	-6231 B	-0-	990	1	2083	3	N	-0-					-0-
02	3330	N	3330	-0-	-0- B	-0-	858	1	2472	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3308	N	3308	-0-	-0- B	-0-	990	1	2318	3	N	-0-					-0-
04	3116	N	3116	-0-	-0- B	-0-	990	1	2126	3	N	-0-					-0-
05	3689	N	3169	-0-	-520 B	-0-	990	1	2179	3	N	-0-					-0-
06	3210	N	3004	-0-	-206 B	-0-	957	1	2047	3	N	-0-					-0-
07	3224	N	3219	-0-	-5 B	-0-	1023	1	2196	3	N	-0-					-0-
08	3162	N	2471	-0-	-691 B	-0-	792	1	1679	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3129	N	3129	-0-	-0- B	-0-	924	1	2205	3	N	-0-					-0-
10	3224	N	3092	-0-	-132 B	-0-	990	1	2102	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	957	1	2043	3	N	-0-					-0-
*12	3597	N	3597	-0-	-0- B	-0-	990	1	2607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3581	N	3151	-0-	-430 B	6056	3151	3			N	-0-					-0-
02	3930		2733	-0-	-1197 B	4859	2733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4859																	
03	7299		2956	-0-	-4343 B	516	2956	3			N	-0-					-0-
04	4309		2889	-0-	-1420 B	-904	2889	3			N	-0-					-0-
05	4197		2953	-0-	-1244 B	-2148	2953	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2808	-0-	-42 B	-2148	2808	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	2810	-0-	-538 B	-2686	2810	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2807	-0-	-138 B	-2686	2807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2686																	
09	2820	N	2661	-0-	-159 B	-2686	2661	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2681	-0-	-140 B	-2686	2681	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2284	-0-	-446 B	-2686	2284	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2126	-0-	-633 B	-2686	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11866	N	6751	-0-	-5115 B	9131	6751	3			N	-0-					-0-
02	10379	N	2584	-0-	-7795 B	1336	2584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1336																	
03	7100	N	5764	-0-	-1336 B	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	6540	N	6176	-0-	-364 B	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
05	6594	N	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
06	6160	N	6160	-0-	-0- B	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
07	6386	N	5957	-0-	-429 B	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
08	6603	N	5781	-0-	-822 B	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6247	N	6247	-0-	-0- B	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
10	6455	N	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
11	5753	N	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
12	6448	N	5542	-0-	-906 B	-0-	5542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,764 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	14947		11793	-0-	-3154 B	19574	11793	3			N	-0-					-0-
02	13190		10207	-0-	-2983 B	16591	10207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16591																	
03	26796	N	11756	-0-	-15040 B	1551	11756	3			N	-0-					-0-
04	13021	N	11470	-0-	-1551 B	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
05	11830	N	11830	-0-	-0- B	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
06	11370	N	11094	-0-	-276 B	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
07	12214	#	9758	-0-	-2456 B	-2456	9758	3			N	-0-					-0-
08	11842	N	9820	-0-	-2022 B	-2456	9820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2456																	
09	11100	N	10699	-0-	-401 B	-2456	10699	3			N	-0-					-0-
10	9765	N	10881	-0-	1116 B	-1340	10881	3			N	-0-					-0-
11	9510	N	9494	-0-	-16 B	-1340	9494	3			N	-0-					-0-
12	11067	N	10051	-0-	-1016 B	-1340	10051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	4478	N	1403	-0-	-3075 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1687	-0-	-1165 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1504	-0-	-1379 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	1396	-0-	-1364 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1685	-0-	-1415 B	1957	1685	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1599	-0-	-1201 B	756	1599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 756																	
03	2430	N	1674	-0-	-756 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1677	-0-	-90 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1207	-0-	-498 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1567	-0-	-173 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1518	-0-	-162 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 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	15061	N	5605	-0-	-9456 B	896	5605	3			N	-0-					-0-
02	5658	N	4762	-0-	-896 B	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5487	N	5419	-0-	-68 B	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
04	5430	N	5104	-0-	-326 B	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
05	5525	N	5525	-0-	-0- B	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
06	5343	N	5343	-0-	-0- B	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
07	5475	N	5475	-0-	-0- B	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
08	5518	N	5383	-0-	-135 B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5340	N	5120	-0-	-220 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
10	5487	N	5150	-0-	-337 B	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
11	5220	N	3943	-0-	-1277 B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	5301	N	4575	-0-	-726 B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	8643		5556	-0-	-3087 B	7244	5556	3			N	-0-					-0-
02	7639		4567	-0-	-3072 B	4172	4567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4172																	
03	9126	R	4954	-0-	-4172 B	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
04	7290	#	5236	-0-	-2054 B	-2054	5236	3			N	-0-					-0-
05	7533	#	5238	-0-	-2295 B	-4349	5238	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	4326	-0-	-474 B	-4349	4326	3			N	-0-					-0-
07	5425	N	4495	-0-	-930 B	-4349	4495	3			N	-0-					-0-
08	5239	N	4678	-0-	-561 B	-4349	4678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4349																	
09	4320	N	4364	-0-	44 B	-4305	4364	3			N	-0-					-0-
10	4495	N	5032	-0-	537 B	-3768	5032	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	3701	-0-	-829 B	-3768	3701	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	4636	-0-	141 B	-3627	4636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	831	N	-0-	-0-	-831 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	112	1	650	3	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	88	1	479	3	N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	80	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 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	2258	N	772	-0-	-1486 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	9513	N	3057	-0-	-6456 B	-0-	377	1	2680	3	N	-0-			-0-
02	3164	N	2565	-0-	-599 B	-0-	286	1	2279	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	364	1	2709	3	N	-0-			-0-
04	3219	N	3219	-0-	-0- B	-0-	390	1	2829	3	N	-0-			-0-
05	3249	N	3249	-0-	-0- B	-0-	403	1	2846	3	N	-0-			-0-
06	3057	N	3057	-0-	-0- B	-0-	377	1	2680	3	N	-0-			-0-
07	3317	N	3289	-0-	-28 B	-0-	403	1	2886	3	N	-0-			-0-
08	3255	N	3132	-0-	-123 B	-0-	390	1	2742	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3060	N	3031	-0-	-29 B	-0-	377	1	2654	3	N	-0-			-0-
10	3286	N	3147	-0-	-139 B	-0-	390	1	2757	3	N	-0-			-0-
11	3030	N	2944	-0-	-86 B	-0-	377	1	2567	3	N	-0-			-0-
12	3131	N	2554	-0-	-577 B	-0-	312	1	2242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	615	N	166	-0-	-449 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	308	N	274	-0-	-34 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
05	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
*12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 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	0		605	-0-	605 B	7645	77	1	528	3	N	-0-			-0-
02	0		889	-0-	889 B	8534	126	1	763	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8534															
03	0		1091	-0-	1091 B	9625	161	1	930	3	N	-0-			-0-
04	0		968	-0-	968 B	10593	154	1	814	3	N	-0-			-0-
05	0		1065	-0-	1065 B	11658	147	1	918	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1307	-0-	-1693 B	9965	203	1	1104	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1322	-0-	-1778 B	8187	203	1	1119	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1452	-0-	-1648 B	6539	210	1	1242	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6539															
09	3000	N	1426	-0-	-1574 B	4965	203	1	1223	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1462	-0-	-1638 B	3327	210	1	1252	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1356	-0-	-1644 B	1683	196	1	1160	3	N	-0-			-0-
*12	3009	N	1326	-0-	-1683 B	-0-	196	1	1130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0		2174	-0-	2174 B	16331	2174	3			N	-0-					-0-
02	0		2040	-0-	2040 B	18371	2040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18371																	
03	0		2397	-0-	2397 B	20768	2397	3			N	-0-					-0-
04	0		2197	-0-	2197 B	22965	2197	3			N	-0-					-0-
05	0		2258	-0-	2258 B	25223	2258	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2160	-0-	-840 B	24383	2160	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2111	-0-	-989 B	23394	2111	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2223	-0-	-877 B	22517	2223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22517																	
09	3000	N	2129	-0-	-871 B	21646	2129	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2187	-0-	-913 B	20733	2187	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1758	-0-	-1242 B	19491	1758	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2317	-0-	-783 B	18708	2317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		752	-0-	752 B	13694	76	1	676	3	N	-0-					-0-
02	0		520	-0-	520 B	14214	56	1	464	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14214																	
03	0		676	-0-	676 B	14890	72	1	604	3	N	-0-					-0-
04	0		615	-0-	615 B	15505	64	1	551	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	873	-0-	-2227 B	13278	104	1	769	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	795	-0-	-2205 B	11073	104	1	691	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	815	-0-	-2285 B	8788	108	1	707	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	720	-0-	-2380 B	6408	92	1	628	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6408																	
09	3000	N	647	-0-	-2353 B	4055	88	1	559	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	723	-0-	-2377 B	1678	96	1	627	3	N	-0-					-0-
11	2526	N	848	-0-	-1678 B	-0-	104	1	744	3	N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	92	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 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	0		1856	-0-	1856 B	18626	133	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	0		2344	-0-	2344 B	20970	175	1	2169	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20970																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	20970					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	20970					N	-0-					-0-
05	3100	N	2474	-0-	-626 B	20344	210	1	2264	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2572	-0-	-428 B	19916	203	1	2369	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2685	-0-	-415 B	19501	210	1	2475	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2465	-0-	-635 B	18866	203	1	2262	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18866																	
09	3000	N	2390	-0-	-610 B	18256	203	1	2187	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2474	-0-	-626 B	17630	203	1	2271	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2207	-0-	-793 B	16837	175	1	2032	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2395	-0-	-705 B	16132	189	1	2206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2412	-0-	-688 B	2708	493	1	1919	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1616	-0-	-1184 B	1524	323	1	1293	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1524																	
03	2786	N	1262	-0-	-1524 B	-0-	255	1	1007	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2142	-0-	-198 B	-0-	459	1	1683	3	N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	459	1	1660	3	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	442	1	1741	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2009	-0-	-192 B	-0-	442	1	1567	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2091	-0-	-17 B	-0-	493	1	1598	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2164	-0-	-26 B	-0-	493	1	1671	3	N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	510	1	1832	3	N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	459	1	1568	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1762	-0-	-470 B	-0-	391	1	1371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	N	1228	-0-	-1578 B	-0-	248	1	980	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	224	1	1006	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	329	-0-	-663 B	-0-	72	1	257	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	128	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	192	1	655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8841	N	3198	-0-	-5643 B	935	648	1	2550	3	N	-0-					-0-
02	3424	N	2489	-0-	-935 B	-0-	459	1	2030	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3220	N	3220	-0-	-0- B	-0-	567	1	2653	3	N	-0-					-0-
04	3657	N	3657	-0-	-0- B	-0-	675	1	2982	3	N	-0-					-0-
05	4126	N	4126	-0-	-0- B	-0-	810	1	3316	3	N	-0-					-0-
06	3120	N	3037	-0-	-83 B	-0-	594	1	2443	3	N	-0-					-0-
07	4183	N	4183	-0-	-0- B	-0-	810	1	3373	3	N	-0-					-0-
08	4212	N	4212	-0-	-0- B	-0-	783	1	3429	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4452	N	4452	-0-	-0- B	-0-	810	1	3642	3	N	-0-					-0-
10	4415	N	4415	-0-	-0- B	-0-	810	1	3605	3	N	-0-					-0-
11	4093	N	4093	-0-	-0- B	-0-	810	1	3283	3	N	-0-					-0-
12	4588	N	3055	-0-	-1533 B	-0-	621	1	2434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	6106	R	2209	-0-	-3897 B	-0-	322	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	3248	#	1817	-0-	-1431 B	-1431	238	1	1579	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1431															
03	3596	#	2551	-0-	-1045 B	-2476	378	1	2173	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21 B	-2476	350	1	1759	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	2754	-0-	739 B	-1737	392	1	2362	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	3165	-0-	705 B	-1032	406	1	2759	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	3013	-0-	843 B	-189	378	1	2635	3	N	-0-			-0-
08	3008	N	3197	-0-	189 B	-0-	420	1	2777	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3180	N	3035	-0-	-145 B	-0-	392	1	2643	3	N	-0-			-0-
10	3222	N	3222	-0-	-0- B	-0-	406	1	2816	3	N	-0-			-0-
11	3090	N	799	-0-	-2291 B	-0-	98	1	701	3	N	-0-			-0-
12	3131	N	2091	-0-	-1040 B	-0-	266	1	1825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	960	-0-	-2140 B	688	960	3			N	-0-			-0-
02	1940	N	1252	-0-	-688 B	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
06	2400	N	1816	-0-	-584 B	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
07	2418	N	1802	-0-	-616 B	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
08	2356	N	1773	-0-	-583 B	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1830	N	1778	-0-	-52 B	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
10	1798	N	1748	-0-	-50 B	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
11	1710	N	1640	-0-	-70 B	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,690 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	6220	N	2203	-0-	-4017 B	-0-	203	1	2000	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1882	-0-	-22 B	-0-	161	1	1721	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	210	1	2102	3	N	-0-			-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	203	1	2028	3	N	-0-			-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	203	1	2061	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2228	-0-	-22 B	-0-	189	1	2039	3	N	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	210	1	2199	3	N	-0-			-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	210	1	2165	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	203	1	2105	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	1532	-0-	-886 B	-0-	112	1	1420	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2191	-0-	-119 B	-0-	203	1	1988	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	1937	-0-	-450 B	-0-	182	1	1755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1357	-0-	-1743 B	197	168	1	1189	3	N	-0-			-0-
02	1066	N	869	-0-	-197 B	-0-	126	1	743	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	203	1	1507	3	N	-0-			-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	175	1	813	3	N	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	196	1	596	3	N	-0-			-0-
06	1066	N	732	-0-	-334 B	-0-	203	1	529	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	189	1	681	3	N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	210	1	689	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	196	1	698	3	N	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	203	1	762	3	N	-0-			-0-
11	870	N	235	-0-	-635 B	-0-	49	1	186	3	N	-0-			-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	140	1	1144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13971	N	4096	-0-	-9875 B	-0-	4096	3			N	-0-			-0-
02	8624	N	1801	-0-	-6823 B	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	7432	N	7432	-0-	-0- B	-0-	7432	3			N	-0-			-0-
04	7372	N	7372	-0-	-0- B	-0-	7372	3			N	-0-			-0-
05	7538	N	7538	-0-	-0- B	-0-	7538	3			N	-0-			-0-
06	7200	N	7161	-0-	-39 B	-0-	7161	3			N	-0-			-0-
07	7626	N	7426	-0-	-200 B	-0-	7426	3			N	-0-			-0-
08	7533	N	7527	-0-	-6 B	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	7230	N	7230	-0-	-0- B	-0-	7230	3			N	-0-			-0-
10	7494	N	7494	-0-	-0- B	-0-	7494	3			N	-0-			-0-
11	7410	N	7410	-0-	-0- B	-0-	7410	3			N	-0-			-0-
12	7471	N	7144	-0-	-327 B	-0-	7144	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,631 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	#	994	-0-	-3780 B	-5551	994	3			N	-0-			-0-
02	4312	#	2767	-0-	-1545 B	-7096	2767	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7096															
03	1643	N	2992	-0-	1349 B	-5747	2992	3			N	-0-			-0-
04	960	N	2058	-0-	1098 B	-4649	2058	3			N	-0-			-0-
05	3069	N	4462	-0-	1393 B	-3256	4462	3			N	-0-			-0-
06	2910	N	3880	-0-	970 B	-2286	3880	3			N	-0-			-0-
07	2139	N	2031	-0-	-108 B	-2286	2031	3			N	-0-			-0-
08	4464	N	2664	-0-	-1800 B	-2286	2664	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2286															
09	3870	N	3252	-0-	-618 B	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
10	2046	N	456	-0-	-1590 B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
11	2580	N	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-			-0-
12	3348	N	720	-0-	-2628 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	6655		3112	-0-	-3543 B	856	3112	3			N	-0-					-0-
02	4676	#	2470	-0-	-2206 B	-1350	2470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1350																	
03	5177	#	4074	-0-	-1103 B	-2453	4074	3			N	-0-					-0-
04	5010	#	3855	-0-	-1155 B	-3608	3855	3			N	-0-					-0-
05	5177	#	4047	-0-	-1130 B	-4738	4047	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	2873	-0-	-1057 B	-4738	2873	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	3834	-0-	-165 B	-4738	3834	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	1706	-0-	-2355 B	-4738	1706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3388 CANCELLED UNDERAGE -> -1350																	
09	2880	N	3657	-0-	777 B	-2611	3657	3			N	-0-					-0-
10	3844	N	3592	-0-	-252 B	-2611	3592	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	2882	-0-	1232 B	-1379	2882	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	2738	-0-	-1044 B	-1379	2738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1809	-0-	-1291 B	2790	1809	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1804	-0-	-996 B	1794	1804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1794																	
03	3100	N	1699	-0-	-1401 B	393	1699	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1488	-0-	-393 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1200	-0-	-784 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	394	-0-	-1256 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	966	-0-	-584 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	68	-0-	-1141 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*12	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,192 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	10180	N	4122	-0-	-6058 B	-0-	494	1	3628	3	N	-0-					-0-
02	3899	N	3899	-0-	-0- B	-0-	437	1	3462	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4448	N	4448	-0-	-0- B	-0-	551	1	3897	3	N	-0-					-0-
04	3990	N	3353	-0-	-637 B	-0-	437	1	2916	3	N	-0-					-0-
05	4309	N	4278	-0-	-31 B	-0-	570	1	3708	3	N	-0-					-0-
06	4290	N	4166	-0-	-124 B	-0-	551	1	3615	3	N	-0-					-0-
07	4252	N	4252	-0-	-0- B	-0-	570	1	3682	3	N	-0-					-0-
08	4278	N	3603	-0-	-675 B	-0-	418	1	3185	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4281	N	4281	-0-	-0- B	-0-	551	1	3730	3	N	-0-					-0-
10	4475	N	4475	-0-	-0- B	-0-	570	1	3905	3	N	-0-					-0-
11	4084	N	4084	-0-	-0- B	-0-	532	1	3552	3	N	-0-					-0-
12	4433	N	4243	-0-	-190 B	-0-	570	1	3673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1419	-0-	-1681 B	928	196	1	1223	3	N	-0-			-0-
02	1954	N	1026	-0-	-928 B	-0-	140	1	886	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	189	1	1103	3	N	-0-			-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	203	1	1105	3	N	-0-			-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	210	1	1118	3	N	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	203	1	1076	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1337	-0-	-27 B	-0-	210	1	1127	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	210	1	1113	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1264	-0-	-26 B	-0-	203	1	1061	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	210	1	1077	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1185	-0-	-105 B	-0-	196	1	989	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1166	-0-	-136 B	-0-	203	1	963	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2733	-0-	-367 B	3564	290	1	2443	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568 B	1996	110	1	1122	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1996															
03	3100	N	2524	-0-	-576 B	1420	240	1	2284	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2677	-0-	-323 B	1097	290	1	2387	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2291	-0-	-809 B	288	270	1	2021	3	N	-0-			-0-
06	2709	N	2421	-0-	-288 B	-0-	290	1	2131	3	N	-0-			-0-
07	2759	N	1901	-0-	-858 B	-0-	230	1	1671	3	N	-0-			-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	310	1	2156	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2430	N	2305	-0-	-125 B	-0-	300	1	2005	3	N	-0-			-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	300	1	2032	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2205	-0-	-195 B	-0-	280	1	1925	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2382	-0-	-5 B	-0-	310	1	2072	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,469 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. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-740 B	3546	300	1	2060	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2239	-0-	-561 B	2985	270	1	1969	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2985															
03	3100	N	2503	-0-	-597 B	2388	310	1	2193	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2103	-0-	-897 B	1491	250	1	1853	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2524	-0-	-576 B	915	300	1	2224	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2397	-0-	-603 B	312	290	1	2107	3	N	-0-			-0-
07	2874	N	2562	-0-	-312 B	-0-	300	1	2262	3	N	-0-			-0-
08	2511	N	2467	-0-	-44 B	-0-	310	1	2157	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2400	N	2255	-0-	-145 B	-0-	290	1	1965	3	N	-0-			-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	300	1	2337	3	N	-0-			-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	290	1	2129	3	N	-0-			-0-
*12	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	280	1	2145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6170	N	2070	-0-	-4100 B	-0-	200	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	260	1	2262	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	270	1	2208	3	N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	290	1	2151	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2529	-0-	-261 B	-0-	300	1	2229	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2298	-0-	-102 B	-0-	280	1	2018	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2489	-0-	-22 B	-0-	300	1	2189	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2510	-0-	-32 B	-0-	300	1	2210	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	300	1	2096	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2464	-0-	-16 B	-0-	310	1	2154	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2245	-0-	-185 B	-0-	270	1	1975	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2341	-0-	-139 B	-0-	290	1	2051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11360	N	3866	-0-	-7494 B	-0-	432	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3584	N	3212	-0-	-372 B	-0-	384	1	2828	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3793	N	3793	-0-	-0- B	-0-	464	1	3329	3	N	-0-					-0-
04	3844	N	3844	-0-	-0- B	-0-	464	1	3380	3	N	-0-					-0-
05	3818	N	3818	-0-	-0- B	-0-	448	1	3370	3	N	-0-					-0-
06	3660	N	3528	-0-	-132 B	-0-	448	1	3080	3	N	-0-					-0-
07	3968	N	3887	-0-	-81 B	-0-	480	1	3407	3	N	-0-					-0-
08	3813	N	3802	-0-	-11 B	-0-	480	1	3322	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3611	N	3611	-0-	-0- B	-0-	464	1	3147	3	N	-0-					-0-
10	3895	N	3895	-0-	-0- B	-0-	480	1	3415	3	N	-0-					-0-
11	3690	N	3653	-0-	-37 B	-0-	448	1	3205	3	N	-0-					-0-
*12	3764	N	3764	-0-	-0- B	-0-	480	1	3284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,673 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13984	N	4575	-0-	-9409 B	-0-	540	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	4424	N	2799	-0-	-1625 B	-0-	324	1	2475	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	4299	-0-	-382 B	-0-	522	1	3777	3	N	-0-					-0-
04	4440	N	4080	-0-	-360 B	-0-	486	1	3594	3	N	-0-					-0-
05	4830	N	4830	-0-	-0- B	-0-	540	1	4290	3	N	-0-					-0-
06	4430	N	4430	-0-	-0- B	-0-	540	1	3890	3	N	-0-					-0-
07	4623	N	4623	-0-	-0- B	-0-	558	1	4065	3	N	-0-					-0-
08	4836	N	2936	-0-	-1900 B	-0-	360	1	2576	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4440	N	4233	-0-	-207 B	-0-	540	1	3693	3	N	-0-					-0-
10	4619	N	4358	-0-	-261 B	-0-	540	1	3818	3	N	-0-					-0-
11	4024	N	4024	-0-	-0- B	-0-	504	1	3520	3	N	-0-					-0-
*12	4416	N	4416	-0-	-0- B	-0-	540	1	3876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	17329	N	5704	-0-	-11625 B	-0-	696	1	5008	3	N	-0-					-0-
02	5557	N	5557	-0-	-0- B	-0-	648	1	4909	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5828	N	5553	-0-	-275 B	-0-	720	1	4833	3	N	-0-					-0-
04	5520	N	5431	-0-	-89 B	-0-	696	1	4735	3	N	-0-					-0-
05	6138	N	5841	-0-	-297 B	-0-	720	1	5121	3	N	-0-					-0-
06	5573	N	5573	-0-	-0- B	-0-	696	1	4877	3	N	-0-					-0-
07	5818	N	5818	-0-	-0- B	-0-	744	1	5074	3	N	-0-					-0-
08	5828	N	4209	-0-	-1619 B	-0-	504	1	3705	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5634	N	5634	-0-	-0- B	-0-	696	1	4938	3	N	-0-					-0-
10	5828	N	5664	-0-	-164 B	-0-	720	1	4944	3	N	-0-					-0-
11	4951	N	4951	-0-	-0- B	-0-	648	1	4303	3	N	-0-					-0-
12	5828	N	4961	-0-	-867 B	-0-	720	1	4241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6643	-0-	6643 B	129254	2128	1	4515	3	N	-0-					-0-
02	0	W	5582	-0-	5582 B	134836	1748	1	3834	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 134836																	
03	0	W	6109	-0-	6109 B	140945	1976	1	4133	3	N	-0-					-0-
04	0	W	6771	-0-	6771 B	147716	2204	1	4567	3	N	-0-					-0-
05	0	W	7151	-0-	7151 B	154867	2280	1	4871	3	N	-0-					-0-
06	0	W	7014	-0-	7014 B	161881	2204	1	4810	3	N	-0-					-0-
07	12718		7294	-0-	-5424 B	156457	2356	1	4938	3	N	-0-					-0-
08	13040		3716	-0-	-9324 B	147133	1368	1	2348	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 147133																	
09	13520		6965	-0-	-6555 B	140578	2204	1	4761	3	N	-0-					-0-
10	16328		6725	-0-	-9603 B	130975	2204	1	4521	3	N	-0-					-0-
11	22843		6364	-0-	-16479 B	114496	2204	1	4160	3	N	-0-					-0-
*12	20271		1640	-0-	-18631 B	95865	684	1	956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,974 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	3100	N	1816	-0-	-1284 B	1290	240	1	1576	3	N	-0-					-0-
02	2505	N	1215	-0-	-1290 B	-0-	180	1	1035	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	270	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1607	-0-	-163 B	-0-	250	1	1357	3	N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	290	1	1425	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1651	-0-	-89 B	-0-	300	1	1351	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1592	-0-	-82 B	-0-	270	1	1322	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1617	-0-	-88 B	-0-	300	1	1317	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1525	-0-	-125 B	-0-	280	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1570	-0-	-11 B	-0-	290	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	378	-0-	-1182 B	-0-	70	1	308	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1364	-0-	-217 B	-0-	190	1	1174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	1431	N	493	-0-	-938 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	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	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2388	-0-	-712 B	52372	336	1	2052	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2153	-0-	-647 B	51725	324	1	1829	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 51725																	
03	3100	N	2397	-0-	-703 B	51022	348	1	2049	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2390	-0-	-610 B	50412	348	1	2042	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2462	-0-	-638 B	49774	360	1	2102	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2383	-0-	-617 B	49157	348	1	2035	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2457	-0-	-643 B	48514	360	1	2097	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2521	-0-	-579 B	47935	360	1	2161	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 47935																	
09	3000	N	2432	-0-	-568 B	47367	348	1	2084	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2500	-0-	-600 B	46767	360	1	2140	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2337	-0-	-663 B	46104	348	1	1989	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2279	-0-	-821 B	45283	348	1	1931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,699 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	15079		4004	-0-	-11075 B	77538	290	1	3714	3	N	-0-					-0-
02	13174		3629	-0-	-9545 B	67993	270	1	3359	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 67993																	
03	28367		3925	-0-	-24442 B	43551	300	1	3625	3	N	-0-					-0-
04	14810		3741	-0-	-11069 B	32482	290	1	3451	3	N	-0-					-0-
05	14339		3635	-0-	-10704 B	21778	280	1	3355	3	N	-0-					-0-
06	22413		3350	-0-	-19063 B	2715	270	1	3080	3	N	-0-					-0-
07	6489	R	3774	-0-	-2715 B	-0-	280	1	3494	3	N	-0-					-0-
08	4030	#	3868	-0-	-162 B	-162	300	1	3568	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -162																	
09	3530	N	3692	-0-	162 B	-0-	290	1	3402	3	N	-0-					-0-
10	3782	N	2585	-0-	-1197 B	-0-	180	1	2405	3	N	-0-					-0-
11	3750	N	3598	-0-	-152 B	-0-	290	1	3308	3	N	-0-					-0-
12	3813	N	3528	-0-	-285 B	-0-	290	1	3238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2391	-0-	-709 B	2172	300	1	2091	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2003	-0-	-797 B	1375	240	1	1763	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1375																	
03	2139	N	341	-0-	-1798 B	-0-	30	1	311	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2130	-0-	-180 B	-0-	200	1	1930	3	N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	290	1	2215	3	N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	290	1	1899	3	N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	290	1	2070	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2428	-0-	-83 B	-0-	300	1	2128	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	290	1	2049	3	N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	300	1	2110	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2127	-0-	-213 B	-0-	270	1	1857	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2140	-0-	-278 B	-0-	270	1	1870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6131	N	4432	-0-	-1699 B	5669	594	1	3838	3	N	-0-					-0-
02	5423	N	3434	-0-	-1989 B	3680	484	1	2950	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3680																	
03	7703	N	4023	-0-	-3680 B	-0-	638	1	3385	3	N	-0-					-0-
04	3382	N	3382	-0-	-0- B	-0-	616	1	2766	3	N	-0-					-0-
05	4099	N	4099	-0-	-0- B	-0-	660	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	4244	N	4244	-0-	-0- B	-0-	638	1	3606	3	N	-0-					-0-
07	4438	N	4438	-0-	-0- B	-0-	660	1	3778	3	N	-0-					-0-
08	4092	N	3647	-0-	-445 B	-0-	572	1	3075	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4230	N	3687	-0-	-543 B	-0-	638	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	4433	N	3592	-0-	-841 B	-0-	660	1	2932	3	N	-0-					-0-
11	3540	N	2929	-0-	-611 B	-0-	594	1	2335	3	N	-0-					-0-
12	3813	N	3555	-0-	-258 B	-0-	660	1	2895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,462 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	3100	N	1487	-0-	-1613 B	2388	625	1	862	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1230	-0-	-1570 B	818	525	1	705	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 818																	
03	2749	N	1931	-0-	-818 B	-0-	650	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	725	1	1206	3	N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	750	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	725	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	750	1	1543	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	836	-0-	-1334 B	-0-	750	1	86	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	750	1	1497	3	N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	750	1	1659	3	N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	650	1	1351	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1786	-0-	-539 B	-0-	675	1	1111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	7347	R	2522	-0-	-4825 B	-0-	408	1	2114	3	N	-0-					-0-
02	3164	#	2144	-0-	-1020 B	-1020	306	1	1838	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1020																	
03	3503	#	3000	-0-	-503 B	-1523	459	1	2541	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2787	-0-	357 B	-1166	425	1	2362	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	3121	-0-	734 B	-432	493	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	3041	-0-	131 B	-301	510	1	2531	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2849	-0-	-34 B	-301	459	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	3131	N	2972	-0-	-159 B	-301	510	1	2462	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -301																	
09	3030	N	2831	-0-	-199 B	-301	476	1	2355	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2937	-0-	85 B	-216	493	1	2444	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	712	-0-	-2168 B	-216	119	1	593	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2098	-0-	-816 B	-216	323	1	1775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	521	-0-	-161 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	510	N	407	-0-	-103 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	620	N	459	-0-	-161 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	570	N	365	-0-	-205 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2344	-0-	-229 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,003 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	2742	N	908	-0-	-1834 B	-0-	806	1	102	3	N	-0-					-0-
02	868	N	803	-0-	-65 B	-0-	728	1	75	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	806	1	130	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	780	1	150	3	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	780	1	172	3	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	780	1	167	3	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	806	1	176	3	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	806	1	182	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	780	1	205	3	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	806	1	519	3	N	-0-					-0-
11	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	572	1	227	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	764	-0-	-259 B	-0-	624	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15242	N	5077	-0-	-10165 B	-0-	638	1	4439	3	N	-0-					-0-
02	4872	N	4620	-0-	-252 B	-0-	572	1	4048	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5168	N	5168	-0-	-0- B	-0-	660	1	4508	3	N	-0-					-0-
04	4920	N	4904	-0-	-16 B	-0-	638	1	4266	3	N	-0-					-0-
05	5115	N	4653	-0-	-462 B	-0-	660	1	3993	3	N	-0-					-0-
06	5010	N	4967	-0-	-43 B	-0-	660	1	4307	3	N	-0-					-0-
07	5053	N	4976	-0-	-77 B	-0-	660	1	4316	3	N	-0-					-0-
08	4650	N	4363	-0-	-287 B	-0-	616	1	3747	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4980	N	4086	-0-	-894 B	-0-	638	1	3448	3	N	-0-					-0-
10	4991	N	4792	-0-	-199 B	-0-	638	1	4154	3	N	-0-					-0-
11	4548	N	4548	-0-	-0- B	-0-	638	1	3910	3	N	-0-					-0-
*12	4815	N	4815	-0-	-0- B	-0-	638	1	4177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13749	N	4844	-0-	-8905 B	-0-	589	1	4255	3	N	-0-					-0-
02	4339	N	4339	-0-	-0- B	-0-	532	1	3807	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	N	4604	-0-	-263 B	-0-	551	1	4053	3	N	-0-					-0-
04	4680	N	4592	-0-	-88 B	-0-	551	1	4041	3	N	-0-					-0-
05	4805	N	4679	-0-	-126 B	-0-	570	1	4109	3	N	-0-					-0-
06	4470	N	4019	-0-	-451 B	-0-	551	1	3468	3	N	-0-					-0-
07	4787	N	4787	-0-	-0- B	-0-	589	1	4198	3	N	-0-					-0-
08	4681	N	4563	-0-	-118 B	-0-	570	1	3993	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4481	N	4481	-0-	-0- B	-0-	570	1	3911	3	N	-0-					-0-
10	4774	N	4596	-0-	-178 B	-0-	589	1	4007	3	N	-0-					-0-
11	4410	N	4335	-0-	-75 B	-0-	570	1	3765	3	N	-0-					-0-
12	4619	N	4358	-0-	-261 B	-0-	570	1	3788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,197 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9213	N	3586	-0-	-5627 B	-0-	420	1	3166	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	1591	-0-	-957 B	-0-	360	1	1231	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	1726	-0-	-1188 B	-0-	390	1	1336	3	N	-0-					-0-
04	3616	N	3616	-0-	-0- B	-0-	405	1	3211	3	N	-0-					-0-
05	3513	N	3513	-0-	-0- B	-0-	450	1	3063	3	N	-0-					-0-
06	3533	N	3533	-0-	-0- B	-0-	450	1	3083	3	N	-0-					-0-
07	3751	N	3565	-0-	-186 B	-0-	450	1	3115	3	N	-0-					-0-
08	3612	N	3612	-0-	-0- B	-0-	465	1	3147	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3540	N	3449	-0-	-91 B	-0-	450	1	2999	3	N	-0-					-0-
10	3565	N	3447	-0-	-118 B	-0-	450	1	2997	3	N	-0-					-0-
11	3510	N	3083	-0-	-427 B	-0-	405	1	2678	3	N	-0-					-0-
12	3565	N	3376	-0-	-189 B	-0-	420	1	2956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0	W	485	-0-	485 B	485	485	3			N	-0-					-0-
02	0	W	514	-0-	514 B	999	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 999																	
03	0	W	559	-0-	559 B	1558	559	3			N	-0-					-0-
04	0	W	452	-0-	452 B	2010	452	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	553	-0-	-2010 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	558	N	319	-0-	-239 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	319	-0-	-281 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2909	N	945	-0-	-1964 B	-0-	125	1	820	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	770	-0-	-238 B	-0-	100	1	670	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	135	1	840	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	140	1	829	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	150	1	788	3	N	-0-					-0-
06	930	N	768	-0-	-162 B	-0-	135	1	633	3	N	-0-					-0-
07	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	150	1	833	3	N	-0-					-0-
08	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	145	1	726	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	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	150	1	832	3	N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	145	1	889	3	N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	145	1	850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,161 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	3100	N	1230	-0-	-1870 B	523	156	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	1527	N	1004	-0-	-523 B	-0-	114	1	890	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	180	1	1094	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	174	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	180	1	1021	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1155	-0-	-75 B	-0-	168	1	987	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	162	1	1043	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53 B	-0-	162	1	994	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1124	-0-	-46 B	-0-	174	1	950	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	180	1	960	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	174	1	916	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	162	1	954	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	983	-0-	-2117 B	3481	72	1	911	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	852	-0-	-1948 B	1533	57	1	795	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1533															
03	2601	N	1068	-0-	-1533 B	-0-	78	1	990	3	N	-0-			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	87	1	1044	3	N	-0-			-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	90	1	1029	3	N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	84	1	938	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	90	1	1059	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	982	-0-	-134 B	-0-	78	1	904	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	81	1	1025	3	N	-0-			-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	84	1	1117	3	N	-0-			-0-
11	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	75	1	860	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	689	-0-	-458 B	-0-	51	1	638	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	816	-0-	-1144 B	-0-	816	3			N	-0-			-0-
02	616	N	584	-0-	-32 B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
04	780	N	766	-0-	-14 B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
07	806	N	693	-0-	-113 B	-0-	693	3			N	-0-			-0-
08	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	642	-0-	-78 B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-			-0-
11	720	N	295	-0-	-425 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*12	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,195 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	2050	N	568	-0-	-1482 B	-0-	220	1	348	3	N	-0-			-0-
02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	297	1	647	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	717	-0-	-120 B	-0-	297	1	420	3	N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	297	1	519	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	520	-0-	-534 B	-0-	308	1	212	3	N	-0-			-0-
06	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	319	1	497	3	N	-0-			-0-
07	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	319	1	494	3	N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	330	1	600	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	297	1	545	3	N	-0-			-0-
10	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	330	1	663	3	N	-0-			-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	319	1	603	3	N	-0-			-0-
*12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	319	1	600	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	93	1	447	3	N	-0-					-0-
02	700	N	522	-0-	-178 B	-0-	84	1	438	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	553	-0-	-98 B	-0-	93	1	460	3	N	-0-					-0-
04	690	N	508	-0-	-182 B	-0-	90	1	418	3	N	-0-					-0-
05	775	N	603	-0-	-172 B	-0-	93	1	510	3	N	-0-					-0-
06	720	N	598	-0-	-122 B	-0-	90	1	508	3	N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103 B	-0-	93	1	517	3	N	-0-					-0-
08	775	N	604	-0-	-171 B	-0-	93	1	511	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	604	-0-	-176 B	-0-	93	1	511	3	N	-0-					-0-
10	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	93	1	444	3	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	90	1	516	3	N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	93	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	492	-0-	-97 B	-0-	62	1	430	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	56	1	421	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	62	1	442	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	60	1	402	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	62	1	490	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	60	1	488	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	62	1	497	3	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	62	1	492	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	62	1	492	3	N	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	62	1	427	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	60	1	496	3	N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	62	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 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	1178	N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1046	-0-	-132 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	915	-0-	-170 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1920	-0-	-1180 B	1917	1920	3			N	-0-					-0-
02	5152	N	1710	-0-	-3442 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1595	-0-	-234 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1412	-0-	-448 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1491	-0-	-400 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1450	-0-	-80 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1305	-0-	-183 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1162	-0-	-428 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	88	-0-	-178 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	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	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 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	3100	N	1487	-0-	-1613 B	1457	1487	3			N	-0-					-0-
02	2795	N	1338	-0-	-1457 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1066	-0-	-515 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1162	-0-	-368 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1273	-0-	-308 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2000	-0-	-1100	B	3081	2000	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1772	-0-	-1028	B	2053	1772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2053																		
03	3100	N	1964	-0-	-1136	B	917	1964	3			N	-0-					-0-
04	2809	N	1892	-0-	-917	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1811	-0-	-142	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1762	-0-	-128	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1816	-0-	-199	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1768	-0-	-61	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

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	8731	N	3028	-0-	-5703	B	761	420	1	2608	3	N	-0-					-0-
02	3024	N	2145	-0-	-879	B	-0-	270	1	1875	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3584	N	3584	-0-	-0-	B	-0-	420	1	3164	3	N	-0-					-0-
04	3526	N	3526	-0-	-0-	B	-0-	435	1	3091	3	N	-0-					-0-
05	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2544	3	N	-0-					-0-
06	3480	N	3066	-0-	-414	B	-0-	360	1	2706	3	N	-0-					-0-
07	3658	N	3431	-0-	-227	B	-0-	435	1	2996	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2695	-0-	-219	B	-0-	360	1	2335	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3241	N	3241	-0-	-0-	B	-0-	420	1	2821	3	N	-0-					-0-
10	3521	N	3521	-0-	-0-	B	-0-	435	1	3086	3	N	-0-					-0-
11	3575	N	3575	-0-	-0-	B	-0-	435	1	3140	3	N	-0-					-0-
*12	3523	N	3523	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3073	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1715	-0-	-1385 B	2643	270	1	1445	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1901	-0-	-899 B	1744	260	1	1641	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1744																	
03	3100	N	1766	-0-	-1334 B	410	270	1	1496	3	N	-0-					-0-
04	2425	N	2015	-0-	-410 B	-0-	270	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	310	1	2337	3	N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	280	1	2226	3	N	-0-					-0-
07	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	310	1	2518	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2292	-0-	-343 B	-0-	300	1	1992	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2021	-0-	-499 B	-0-	290	1	1731	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2248	-0-	-573 B	-0-	290	1	1958	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1902	-0-	-318 B	-0-	280	1	1622	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1962	-0-	-115 B	-0-	300	1	1662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10608	N	5924	-0-	-4684 B	4329	840	1	5084	3	N	-0-					-0-
02	8849	N	4520	-0-	-4329 B	-0-	672	1	3848	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6218	N	6218	-0-	-0- B	-0-	812	1	5406	3	N	-0-					-0-
04	6960	#	6472	-0-	-488 B	-488	812	1	5660	3	N	-0-					-0-
05	7192	#	6720	-0-	-472 B	-960	868	1	5852	3	N	-0-					-0-
06	6780	#	6595	-0-	-185 B	-1145	840	1	5755	3	N	-0-					-0-
07	6696	#	6799	-0-	103 B	-1042	868	1	5931	3	N	-0-					-0-
08	6727	N	6418	-0-	-309 B	-1042	840	1	5578	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1042																	
09	6600	N	6036	-0-	-564 B	-1042	840	1	5196	3	N	-0-					-0-
10	6789	N	6112	-0-	-677 B	-1042	868	1	5244	3	N	-0-					-0-
11	6210	N	5339	-0-	-871 B	-1042	812	1	4527	3	N	-0-					-0-
12	6231	N	4943	-0-	-1288 B	-1042	840	1	4103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,096 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	3906	N	3665	-0-	-241 B	-8176	3665	3			N	-0-					-0-
02	3528	#	3176	-0-	-352 B	-8528	3176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1557 CANCELLED UNDERAGE -> -6971																	
03	4371	#	3763	-0-	-608 B	-2165	3763	3			N	-0-					-0-
04	4230	#	2686	-0-	-1544 B	-3709	2686	3			N	-0-					-0-
05	4371	#	3443	-0-	-928 B	-4637	3443	3			N	-0-					-0-
06	4230	#	3655	-0-	-575 B	-5212	3655	3			N	-0-					-0-
07	4371	#	3637	-0-	-734 B	-5946	3637	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3145	-0-	-296 B	-5946	3145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4389 CANCELLED UNDERAGE -> -1557																	
09	3660	N	3145	-0-	-515 B	-4389	3145	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	2167	-0-	-1460 B	-4389	2167	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	4135	-0-	1105 B	-3284	4135	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3743	-0-	488 B	-2796	3743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	12534	N	4192	-0-	-8342 B	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
02	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	4161	-0-	-86 B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	4050	N	3977	-0-	-73 B	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4097	N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3861	-0-	-159 B	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3992	-0-	-131 B	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	3979	-0-	-113 B	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3903	N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3983	-0-	-16 B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3790	-0-	-50 B	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	3821	-0-	-209 B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10867	N	4014	-0-	-6853 B	-0-	360	1	3654	3	N	-0-					-0-
02	3763	N	3763	-0-	-0- B	-0-	324	1	3439	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4090	N	4090	-0-	-0- B	-0-	360	1	3730	3	N	-0-					-0-
04	4004	N	4004	-0-	-0- B	-0-	348	1	3656	3	N	-0-					-0-
05	4154	N	4034	-0-	-120 B	-0-	348	1	3686	3	N	-0-					-0-
06	3960	N	3375	-0-	-585 B	-0-	288	1	3087	3	N	-0-					-0-
07	4123	N	512	-0-	-3611 B	-0-	36	1	476	3	N	-0-					-0-
08	4030	N	1997	-0-	-2033 B	-0-	156	1	1841	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	3365	-0-	-25 B	-0-	336	1	3029	3	N	-0-					-0-
10	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	348	1	3312	3	N	-0-					-0-
11	3458	N	3458	-0-	-0- B	-0-	336	1	3122	3	N	-0-					-0-
12	3472	N	3472	-0-	-0- B	-0-	336	1	3136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,744 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	0	W	2685	-0-	2685 B	56613	336	1	2349	3	N	-0-					-0-
02	0	W	2283	-0-	2283 B	58896	300	1	1983	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58896																	
03	0	W	2764	-0-	2764 B	61660	360	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	0	W	2581	-0-	2581 B	64241	348	1	2233	3	N	-0-					-0-
05	0	W	2718	-0-	2718 B	66959	360	1	2358	3	N	-0-					-0-
06	0	W	2748	-0-	2748 B	69707	360	1	2388	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2840	-0-	-260 B	69447	372	1	2468	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2783	-0-	-317 B	69130	372	1	2411	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 69130																	
09	3000	N	2721	-0-	-279 B	68851	348	1	2373	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2784	-0-	-316 B	68535	372	1	2412	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2728	-0-	-272 B	68263	348	1	2380	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2579	-0-	-521 B	67742	336	1	2243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					20
02	364	N	332	-0-	-32 B	-0-	332	3			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					20
04	360	N	264	-0-	-96 B	-0-	264	3			N	-0-					20
05	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					20
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					20
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					20
08	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					20
10	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					20
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					20
12	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1399	-0-	-1701 B	2094	200	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1097	-0-	-1703 B	391	136	1	961	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 391																	
03	2500	N	2109	-0-	-391 B	-0-	232	1	1877	3	N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	224	1	1423	3	N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	208	1	1702	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2004	-0-	-36 B	-0-	232	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	248	1	1678	3	N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	240	1	1885	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1925	-0-	-85 B	-0-	232	1	1693	3	N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	240	1	1848	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1950	-0-	-120 B	-0-	232	1	1718	3	N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	240	1	1862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,282 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	N	2003	-0-	-1583 B	-0-	300	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1931	-0-	-309 B	-0-	324	1	1607	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	360	1	1931	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	348	1	2029	3	N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	360	1	2057	3	N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	360	1	2181	3	N	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	360	1	2239	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2353	-0-	-65 B	-0-	360	1	1993	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2365	-0-	-185 B	-0-	348	1	2017	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2457	-0-	-147 B	-0-	324	1	2133	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	1872	-0-	-408 B	-0-	348	1	1524	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	1662	-0-	-787 B	-0-	336	1	1326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2510	-0-	-590 B	4545	319	1	2191	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511 B	4034	275	1	2014	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4034																	
03	3100	N	2629	-0-	-471 B	3563	319	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2577	-0-	-423 B	3140	330	1	2247	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2607	-0-	-493 B	2647	341	1	2266	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2564	-0-	-436 B	2211	330	1	2234	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2623	-0-	-477 B	1734	341	1	2282	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2562	-0-	-538 B	1196	341	1	2221	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1196																	
09	3000	N	2506	-0-	-494 B	702	330	1	2176	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2583	-0-	-517 B	185	341	1	2242	3	N	-0-					-0-
11	2654	N	2469	-0-	-185 B	-0-	330	1	2139	3	N	-0-					-0-
*12	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	341	1	2167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1746	-0-	-1354 B	2087	270	1	1476	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1343	-0-	-1457 B	630	207	1	1136	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 630																	
03	2257	N	1627	-0-	-630 B	-0-	252	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45 B	-0-	261	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	270	1	1548	3	N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	243	1	1370	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1596	-0-	-109 B	-0-	243	1	1353	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1632	-0-	-197 B	-0-	234	1	1398	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	261	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	270	1	1466	3	N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	252	1	1356	3	N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	261	1	1479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,757 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	2602	-0-	-498 B	4710	420	1	2182	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1175	-0-	-1625 B	3085	165	1	1010	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3085																	
03	3100	N	2961	-0-	-139 B	2946	450	1	2511	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2751	-0-	-249 B	2697	435	1	2316	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2712	-0-	-388 B	2309	450	1	2262	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2862	-0-	-138 B	2171	435	1	2427	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2985	-0-	-115 B	2056	450	1	2535	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2935	-0-	-165 B	1891	450	1	2485	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1891																	
09	3000	N	2945	-0-	-55 B	1836	435	1	2510	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2923	-0-	-177 B	1659	450	1	2473	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2769	-0-	-231 B	1428	435	1	2334	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2819	-0-	-281 B	1147	450	1	2369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1353	-0-	-1747 B	2217	1353	3			N	-0-					-0-
02	9416	N	1993	-0-	-7423 B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2332	-0-	-55 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2243	-0-	-7 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2267	-0-	-58 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2020	-0-	-230 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2089	-0-	-236 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5121	-0-	5121 B	108388	616	1	4505	3	N	-0-					-0-
02	0	W	3594	-0-	3594 B	111982	396	1	3198	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 111982																	
03	0	W	5275	-0-	5275 B	117257	638	1	4637	3	N	-0-					-0-
04	0	W	5006	-0-	5006 B	122263	638	1	4368	3	N	-0-					-0-
05	0	W	4589	-0-	4589 B	126852	638	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	0	W	5119	-0-	5119 B	131971	638	1	4481	3	N	-0-					-0-
07	16301	N	5356	-0-	-10945 B	121026	682	1	4674	3	N	-0-					-0-
08	16729		5096	-0-	-11633 B	109393	682	1	4414	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109393																	
09	17340		5168	-0-	-12172 B	97221	638	1	4530	3	N	-0-					-0-
10	27638		5298	-0-	-22340 B	74881	660	1	4638	3	N	-0-					-0-
11	39205	N	5073	-0-	-34132 B	40749	638	1	4435	3	N	-0-					-0-
*12	34527	N	5139	-0-	-29388 B	11361	638	1	4501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,834 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	25353	R	9452	-0-	-15901 B	-0-	9452	3			N	-0-					-0-
02	12348	#	9321	-0-	-3027 B	-3027	9321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3027																	
03	9331	N	11906	-0-	2575 B	-452	11906	3			N	-0-					-0-
04	12354	N	12806	-0-	452 B	-0-	12806	3			N	-0-					-0-
05	13507	N	13507	-0-	-0- B	-0-	13507	3			N	-0-					-0-
06	12305	N	12305	-0-	-0- B	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
07	13237	N	12229	-0-	-1008 B	-0-	12229	3			N	-0-					-0-
08	13516	N	11722	-0-	-1794 B	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12300	N	11426	-0-	-874 B	-0-	11426	3			N	-0-					-0-
10	12214	N	11706	-0-	-508 B	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
11	11340	N	9991	-0-	-1349 B	-0-	9991	3			N	-0-					-0-
12	11811	N	10644	-0-	-1167 B	-0-	10644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	244	N	79	-0-	-165 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1995	-0-	1995 B	6135	270	1	1725	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1661	-0-	-1139 B	4996	240	1	1421	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4996																	
03	3100	N	2048	-0-	-1052 B	3944	290	1	1758	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2028	-0-	-972 B	2972	300	1	1728	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2013	-0-	-1087 B	1885	310	1	1703	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1879	-0-	-1121 B	764	290	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	2738	N	1974	-0-	-764 B	-0-	310	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1915	-0-	-100 B	-0-	310	1	1605	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1882	-0-	-8 B	-0-	290	1	1592	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1967	-0-	-17 B	-0-	310	1	1657	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	743	-0-	-1117 B	-0-	110	1	633	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	915	-0-	-1038 B	-0-	130	1	785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,020 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	15749	N	5233	-0-	-10516 B	-0-	600	1	4633	3	N	-0-					-0-
02	4760	N	4721	-0-	-39 B	-0-	500	1	4221	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	4877	-0-	-548 B	-0-	520	1	4357	3	N	-0-					-0-
04	5070	N	3938	-0-	-1132 B	-0-	580	1	3358	3	N	-0-					-0-
05	5239	N	4075	-0-	-1164 B	-0-	600	1	3475	3	N	-0-					-0-
06	4710	N	2840	-0-	-1870 B	-0-	440	1	2400	3	N	-0-					-0-
07	4120	N	4120	-0-	-0- B	-0-	600	1	3520	3	N	-0-					-0-
08	4061	N	2997	-0-	-1064 B	-0-	560	1	2437	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3852	N	3852	-0-	-0- B	-0-	560	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	4123	N	3947	-0-	-176 B	-0-	600	1	3347	3	N	-0-					-0-
11	3259	N	3259	-0-	-0- B	-0-	520	1	2739	3	N	-0-					-0-
12	3968	N	3512	-0-	-456 B	-0-	520	1	2992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1662	-0-	-1438 B	1929	300	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1639	-0-	-1161 B	768	300	1	1339	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 768																	
03	2609	N	1841	-0-	-768 B	-0-	360	1	1481	3	N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	348	1	1428	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1374	-0-	-455 B	-0-	276	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1303	-0-	-467 B	-0-	300	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1543	-0-	-286 B	-0-	348	1	1195	3	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	348	1	1183	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1100	-0-	-190 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1174	-0-	-376 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1112	-0-	-358 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9457	N	7440	-0-	-2017 B	8645	1316	1	6124	3	N	-0-					-0-
02	8307	N	6180	-0-	-2127 B	6518	1175	1	5005	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6518																	
03	13026	R	6508	-0-	-6518 B	-0-	1316	1	5192	3	N	-0-					-0-
04	8190	#	6801	-0-	-1389 B	-1389	1363	1	5438	3	N	-0-					-0-
05	8091	#	7525	-0-	-566 B	-1955	1363	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	6300	N	7360	-0-	1060 B	-895	1363	1	5997	3	N	-0-					-0-
07	7595	#	7713	-0-	118 B	-777	1410	1	6303	3	N	-0-					-0-
08	7533	N	5588	-0-	-1945 B	-777	940	1	4648	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -777																	
09	7350	N	7717	-0-	367 B	-410	1363	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	7719	N	7481	-0-	-238 B	-410	1410	1	6071	3	N	-0-					-0-
11	5677	N	6087	-0-	410 B	-0-	1316	1	4771	3	N	-0-					-0-
12	7967	N	6332	-0-	-1635 B	-0-	1316	1	5016	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,732 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	3100	N	844	-0-	-2256 B	5406	844	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	730	-0-	-2070 B	3336	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3336																	
03	3100	N	826	-0-	-2274 B	1062	826	3			N	-0-					-0-
04	1647	N	585	-0-	-1062 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	5478	N	1968	-0-	-3510 B	2219	1968	3			N	-0-					-0-
02	4131	N	1912	-0-	-2219 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3289	N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3555	N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3686	N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	3770	N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
08	3839	N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3690	N	398	-0-	-3292 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	1	-0-	-3781 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	1958	-0-	-1762 B	-0-	72	1	1886	3	N	-0-					-0-
*12	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	116	1	2607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	N	938	-0-	-1885 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	840	-0-	-2968 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	930	N	775	-0-	-155 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 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	864	N	341	-0-	-523 B	-0-	126	1	215	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	175	1	188	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	189	1	322	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	168	1	301	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	210	1	629	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	203	1	453	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	210	1	844	3	N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	210	1	484	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	203	1	517	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	600	-0-	-454 B	-0-	210	1	390	3	N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	182	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	189	1	566	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	17055	N	6864	-0-	-10191 B	154	1500	1	5364	3	N	-0-			-0-
02	6412	N	5963	-0-	-449 B	-0-	1350	1	4613	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	7254	N	6521	-0-	-733 B	-0-	1300	1	5221	3	N	-0-			-0-
04	7205	N	7205	-0-	-0- B	-0-	1350	1	5855	3	N	-0-			-0-
05	7905	N	7905	-0-	-0- B	-0-	1400	1	6505	3	N	-0-			-0-
06	7648	N	7648	-0-	-0- B	-0-	1400	1	6248	3	N	-0-			-0-
07	8251	N	8251	-0-	-0- B	-0-	1500	1	6751	3	N	-0-			-0-
08	7905	N	6549	-0-	-1356 B	-0-	1200	1	5349	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	8214	N	8214	-0-	-0- B	-0-	1450	1	6764	3	N	-0-			-0-
10	8246	N	7920	-0-	-326 B	-0-	1500	1	6420	3	N	-0-			-0-
11	6822	N	6822	-0-	-0- B	-0-	1450	1	5372	3	N	-0-			-0-
12	8494	N	6460	-0-	-2034 B	-0-	1500	1	4960	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1960	-0-	-1140 B	3057	1960	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	1350	-0-	-1450 B	1607	1350	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1607															
03	2388	N	781	-0-	-1607 B	-0-	781	3			N	-0-			-0-
04	1890	N	712	-0-	-1178 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	786	-0-	-702 B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	869	-0-	-154 B	-0-	869	3			N	-0-			-0-
11	900	N	606	-0-	-294 B	-0-	606	3			N	-0-			-0-
12	930	N	602	-0-	-328 B	-0-	602	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,476 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	13494	N	5556	-0-	-7938 B	2107	5556	3			N	-0-			-0-
02	6655	N	4548	-0-	-2107 B	-0-	4548	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5350	N	5350	-0-	-0- B	-0-	5350	3			N	-0-			-0-
04	6085	N	6085	-0-	-0- B	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
05	5278	N	5278	-0-	-0- B	-0-	5278	3			N	-0-			-0-
06	5190	N	5128	-0-	-62 B	-0-	5128	3			N	-0-			-0-
07	6293	N	5281	-0-	-1012 B	-0-	5281	3			N	-0-			-0-
08	5270	N	5202	-0-	-68 B	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5197	N	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	3			N	-0-			-0-
10	5303	N	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	3			N	-0-			-0-
11	5040	N	4609	-0-	-431 B	-0-	4609	3			N	-0-			-0-
*12	5493	N	5493	-0-	-0- B	-0-	5493	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	5659	N	1461	-0-	-4198 B	-0-	775	1	686	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	1529	-0-	-823 B	-0-	700	1	829	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1239	-0-	-435 B	-0-	775	1	464	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	30	-0-	-1380 B	-0-	25	1	5	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	283	-0-	-1422 B	-0-	250	1	33	3	N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	750	1	855	3	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	775	1	1528	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	775	1	1240	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	936	-0-	-684 B	-0-	750	1	186	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1477	-0-	-817 B	-0-	775	1	702	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1107	-0-	-843 B	-0-	750	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	775	1	1256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9473	N	6123	-0-	-3350 B	7472	6123	3			N	-0-					-0-
02	8330	N	4758	-0-	-3572 B	3900	4758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3900																	
03	9054	N	5154	-0-	-3900 B	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
04	5940	N	3086	-0-	-2854 B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
05	5702	N	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
06	5552	N	5552	-0-	-0- B	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
07	5479	N	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
08	5704	N	5439	-0-	-265 B	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5550	N	4858	-0-	-692 B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
10	5487	N	4574	-0-	-913 B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
11	5250	N	4525	-0-	-725 B	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*12	5037	N	5037	-0-	-0- B	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,287 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	8008	N	2732	-0-	-5276 B	-0-	300	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2009	-0-	-483 B	-0-	200	1	1809	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	300	1	2698	3	N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	270	1	2541	3	N	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	300	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	2777	-0-	-133 B	-0-	290	1	2487	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2785	-0-	-129 B	-0-	290	1	2495	3	N	-0-					-0-
08	3038	N	2838	-0-	-200 B	-0-	300	1	2538	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2575	-0-	-215 B	-0-	270	1	2305	3	N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	300	1	2546	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2573	-0-	-187 B	-0-	280	1	2293	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2511	-0-	-155 B	-0-	300	1	2211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	11868	N	4197	-0-	-7671 B	-0-	630	1	3567	3	N	-0-					-0-
02	3808	N	3650	-0-	-158 B	-0-	567	1	3083	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4285	N	4285	-0-	-0- B	-0-	630	1	3655	3	N	-0-					-0-
04	4227	N	4227	-0-	-0- B	-0-	609	1	3618	3	N	-0-					-0-
05	4293	N	4293	-0-	-0- B	-0-	630	1	3663	3	N	-0-					-0-
06	4140	N	4006	-0-	-134 B	-0-	630	1	3376	3	N	-0-					-0-
07	4371	N	4058	-0-	-313 B	-0-	609	1	3449	3	N	-0-					-0-
08	4278	N	4221	-0-	-57 B	-0-	651	1	3570	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3999	-0-	-21 B	-0-	609	1	3390	3	N	-0-					-0-
10	4061	N	3729	-0-	-332 B	-0-	588	1	3141	3	N	-0-					-0-
11	4080	N	3753	-0-	-327 B	-0-	609	1	3144	3	N	-0-					-0-
12	4123	N	3691	-0-	-432 B	-0-	609	1	3082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4926	N	2403	-0-	-2523 B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2237	-0-	-339 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2521	-0-	-207 B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2402	-0-	-28 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2431	-0-	-80 B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2342	-0-	-58 B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2388	-0-	-30 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2084	-0-	-256 B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2215	-0-	-203 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,388 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	8821	N	2931	-0-	-5890 B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	4928	N	2660	-0-	-2268 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2829	-0-	-147 B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2934	-0-	-42 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2923	-0-	-22 B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2807	-0-	-43 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2859	-0-	-86 B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2490	-0-	-330 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2637	-0-	-277 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	21083	N	7355	-0-	-13728 B	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
02	6944	N	6619	-0-	-325 B	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7533	N	7262	-0-	-271 B	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
04	7110	N	6947	-0-	-163 B	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
05	7316	N	7081	-0-	-235 B	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	7020	N	6814	-0-	-206 B	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
07	7192	N	6892	-0-	-300 B	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
08	7068	N	6578	-0-	-490 B	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6810	N	6483	-0-	-327 B	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	6882	N	6194	-0-	-688 B	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
11	6360	N	5576	-0-	-784 B	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
12	6696	N	5975	-0-	-721 B	-0-	5975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13738	N	6831	-0-	-6907 B	6534	6831	3			N	-0-					-0-
02	12057	N	5759	-0-	-6298 B	236	5759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 236																	
03	6820	N	3354	-0-	-3466 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
04	6600	N	5752	-0-	-848 B	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
05	6386	N	5932	-0-	-454 B	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
06	5529	N	5529	-0-	-0- B	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
07	5952	N	5724	-0-	-228 B	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
08	5921	N	5690	-0-	-231 B	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5625	N	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
10	5735	N	5474	-0-	-261 B	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
11	5520	N	4831	-0-	-689 B	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
12	5828	N	5056	-0-	-772 B	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,557 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	24884	N	10839	-0-	-14045 B	6331	10839	3			N	-0-					-0-
02	16291	N	9960	-0-	-6331 B	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10943	N	10762	-0-	-181 B	-0-	10762	3			N	-0-					-0-
04	10500	N	10133	-0-	-367 B	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
05	11036	N	10517	-0-	-519 B	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
06	10410	N	9571	-0-	-839 B	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
07	10478	N	9649	-0-	-829 B	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
08	10509	N	9281	-0-	-1228 B	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9570	N	9130	-0-	-440 B	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
10	9641	N	8849	-0-	-792 B	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
11	8970	N	7520	-0-	-1450 B	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
12	9424	N	9282	-0-	-142 B	-0-	9282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1767	-0-	-1333 B	1764	210	1	1557	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1424	-0-	-1376 B	388	168	1	1256	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			388												
03	2131	N	1743	-0-	-388 B	-0-	210	1	1533	3	N	-0-			-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	203	1	1546	3	N	-0-			-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	210	1	1563	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1602	-0-	-78 B	-0-	203	1	1399	3	N	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	210	1	1655	3	N	-0-			-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	210	1	1603	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	203	1	1534	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	210	1	1554	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1457	-0-	-283 B	-0-	182	1	1275	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1680	-0-	-118 B	-0-	203	1	1477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10925	N	3501	-0-	-7424 B	-0-	3501	3			N	-0-			-0-
02	3528	N	3057	-0-	-471 B	-0-	3057	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3627	N	3375	-0-	-252 B	-0-	3375	3			N	-0-			-0-
04	3390	N	-0-	-0-	-3390 B	-0-					N	-0-			-0-
05	4121	N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3			N	-0-			-0-
06	3647	N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	3			N	-0-			-0-
07	3972	N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972	3			N	-0-			-0-
08	4123	N	3895	-0-	-228 B	-0-	3895	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3788	N	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	3			N	-0-			-0-
10	3968	N	3748	-0-	-220 B	-0-	3748	3			N	-0-			-0-
11	3780	N	3523	-0-	-257 B	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
12	3906	N	3119	-0-	-787 B	-0-	3119	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,746 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	1312	N	406	-0-	-906 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
02	448	N	330	-0-	-118 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
08	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
11	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	4092	N	3826	-0-	-266 B	-13976	3826	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3283	-0-	-245 B	-13976	3283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-13976											
03	3937	N	3914	-0-	-23 B	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	4021	N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4060	N	4060	-0-	-0- B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
06	3934	N	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	4154	N	4051	-0-	-103 B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	3960	-0-	-101 B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3930	N	3824	-0-	-106 B	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3930	-0-	-131 B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3472	-0-	-368 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3741	-0-	-196 B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	259	-0-	-501 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 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	11800	N	3911	-0-	-7889 B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	3461	N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3968	N	2974	-0-	-994 B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	3011	-0-	-769 B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	3122	-0-	-722 B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2999	-0-	-101 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2874	-0-	-257 B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2970	N	2694	-0-	-276 B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2749	-0-	-258 B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2721	-0-	-69 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2637	-0-	-153 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2741	-0-		-359	B	4895	300	1	2441	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2475	-0-		-325	B	4570	270	1	2205	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4570																			
03	3100	N	2713	-0-		-387	B	4183	310	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2482	-0-		-518	B	3665	290	1	2192	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2658	-0-		-442	B	3223	310	1	2348	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2403	-0-		-597	B	2626	280	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2606	-0-		-494	B	2132	300	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2586	-0-		-514	B	1618	300	1	2286	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1618																			
09	3000	N	2479	-0-		-521	B	1097	290	1	2189	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2608	-0-		-492	B	605	310	1	2298	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2505	-0-		-495	B	110	300	1	2205	3	N	-0-					-0-
*12	2608	N	2498	-0-		-110	B	-0-	300	1	2198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1488	-0-		-1612	B	1360	1488	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1481	-0-		-1319	B	41	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41																			
03	1519	N	1460	-0-		-59	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1384	-0-		-56	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1485	-0-		-158	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1265	-0-		-145	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1424	-0-		-64	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1358	N	1358	-0-		-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1370	-0-		-87	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1374	-0-		-6	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-		-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,986 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9676	N	3330	-0-		-6346	B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-		-0-	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3317	N	3019	-0-		-298	B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	2801	-0-		-409	B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3055	N	3055	-0-		-0-	B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2889	-0-		-21	B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-		-0-	B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	3038	-0-		-31	B	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2880	N	2848	-0-		-32	B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2880	-0-		-96	B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2655	-0-		-285	B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2660	-0-		-285	B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	17346	N	6100	-0-	-11246 B	985	6100	3			N	-0-					-0-
02	6358	N	5373	-0-	-985 B	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6262	N	5652	-0-	-610 B	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
04	5910	N	5538	-0-	-372 B	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5952	N	5723	-0-	-229 B	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
06	5460	N	5426	-0-	-34 B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
07	5735	N	5344	-0-	-391 B	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
08	5735	N	5326	-0-	-409 B	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5430	N	5172	-0-	-258 B	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
10	5332	N	5117	-0-	-215 B	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
11	5160	N	4505	-0-	-655 B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
12	5332	N	4713	-0-	-619 B	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15634	N	4717	-0-	-10917 B	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	4191	N	4191	-0-	-0- B	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5394	N	4578	-0-	-816 B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	-0-	-0-	-4560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	N	4597	-0-	-53 B	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	4440	N	4355	-0-	-85 B	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
07	4681	N	4476	-0-	-205 B	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	4516	-0-	-72 B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4451	N	4451	-0-	-0- B	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
10	4540	N	4540	-0-	-0- B	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
11	4403	N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
12	4588	N	4120	-0-	-468 B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,944 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	3100	N	2500	-0-	-600 B	4395	2500	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2306	-0-	-494 B	3901	2306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3901																	
03	3100	N	2577	-0-	-523 B	3378	2577	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2499	-0-	-501 B	2877	2499	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2547	-0-	-553 B	2324	2547	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2084	-0-	-916 B	1408	2084	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2562	-0-	-538 B	870	2562	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2598	-0-	-502 B	368	2598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 368																	
09	2891	N	2523	-0-	-368 B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2366	-0-	-154 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2499	-0-	-105 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0	W	1016	-0-	1016 B	3261	1016	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	953	-0-	-1847 B	1414	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1414																	
03	2476	N	1062	-0-	-1414 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	877	-0-	-143 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2551	-0-	-549 B	4508	2551	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2264	-0-	-536 B	3972	2264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3972																	
03	3100	N	2407	-0-	-693 B	3279	2407	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2457	-0-	-543 B	2736	2457	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2482	-0-	-618 B	2118	2482	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2380	-0-	-620 B	1498	2380	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2508	-0-	-592 B	906	2508	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2518	-0-	-582 B	324	2518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 324																	
09	2799	N	2475	-0-	-324 B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2230	-0-	-200 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2378	-0-	-195 B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,172 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	3100	N	2331	-0-	-769 B	5745	2331	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2102	-0-	-698 B	5047	2102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5047																	
03	3100	N	2215	-0-	-885 B	4162	2215	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2198	-0-	-802 B	3360	2198	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2291	-0-	-809 B	2551	2291	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2174	-0-	-826 B	1725	2174	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886 B	839	2214	3			N	-0-					-0-
08	3078	N	2239	-0-	-839 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2065	-0-	-95 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2136	-0-	-65 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1937	-0-	-223 B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2044	-0-	-95 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1739	-0-	-1361 B	1467	174	1	1565	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1590	-0-	-1210 B	257	150	1	1440	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 257																	
03	2186	N	1929	-0-	-257 B	-0-	180	1	1749	3	N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	174	1	1652	3	N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	186	1	1738	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1704	-0-	-156 B	-0-	174	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1863	-0-	-28 B	-0-	186	1	1677	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1782	-0-	-140 B	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	174	1	1603	3	N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	180	1	1701	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1652	-0-	-58 B	-0-	162	1	1490	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1714	-0-	-115 B	-0-	180	1	1534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	13600					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	10800					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10800																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	7700					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9727	N	3415	-0-	-6312 B	505	3415	3			N	-0-					-0-
02	3485	N	2980	-0-	-505 B	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3483	-0-	-82 B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
04	3355	N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
05	3523	N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	2674	-0-	-686 B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	3453	-0-	-19 B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	3523	-0-	-11 B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	3478	N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3312	-0-	-108 B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	3287	-0-	-216 B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	823	-0-	-2026 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	952	N	778	-0-	-174 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	961	-0-	-149 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	810	-0-	-337 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1780	-0-	-1320 B	2205	1780	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1610	-0-	-1190 B	1015	1610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1015																	
03	2699	N	1684	-0-	-1015 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1705	-0-	-124 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1699	-0-	-130 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1705	-0-	-5 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1449	-0-	-201 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,356 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	3100	N	2284	-0-	-816 B	3747	2284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2054	-0-	-746 B	3001	2054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3001																	
03	3100	N	2261	-0-	-839 B	2162	2261	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	N	2179	-0-	-84 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2084	-0-	-106 B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2183	-0-	-80 B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1922	-0-	-178 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1964	-0-	-175 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2400	-0-	-700 B	4052	2400	3			N	-0-					-0-
02	5816		2103	-0-	-3713 B	339	2103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 339																	
03	3348	#	2251	-0-	-1097 B	-758	2251	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	2242	-0-	-998 B	-1756	2242	3			N	-0-					-0-
05	3348	#	2312	-0-	-1036 B	-2792	2312	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2057	-0-	-133 B	-2792	2057	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2353	-0-	28 B	-2764	2353	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2334	-0-	9 B	-2755	2334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2755																	
09	2070	N	2225	-0-	155 B	-2600	2225	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2304	-0-	-52 B	-2600	2304	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2124	-0-	-126 B	-2600	2124	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160 B	-2600	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

01	9963	N	3315	-0-	-6648 B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3658	N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4025	N	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
04	3442	N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	2884	-0-	-1177 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	2919	-0-	-981 B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	2950	-0-	-615 B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	3131	N	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
*12	3728	N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

01	8142	N	2755	-0-	-5387 B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	2484	-0-	-1184 B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2720	-0-	-101 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2643	-0-	-27 B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2748	-0-	-11 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2630	-0-	-10 B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2713	-0-	-15 B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2684	-0-	-75 B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2431	-0-	-209 B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2461	-0-	-267 B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2506	-0-	-104 B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*12	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	1178	-0-	-1922 B	532	1178	3			N	-0-					-0-
02	5516	N	1084	-0-	-4432 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6107	#	1187	-0-	-4920 B	-4920	1187	3			N	-0-					-0-
04	5910	#	1154	-0-	-4756 B	-9676	1154	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1211	-0-	2 B	-9674	1211	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1164	-0-	24 B	-9650	1164	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1176	-0-	-2 B	-9650	1176	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37 B	-9650	1172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9650																	
09	1170	N	1122	-0-	-48 B	-9650	1122	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1140	-0-	-38 B	-9650	1140	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95 B	-9650	1045	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1085	-0-	-62 B	-9650	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2631	N	2800	-0-	169 B	4677	2800	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	2415	-0-	81 B	4758	2415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4758																	
03	4576	N	2618	-0-	-1958 B	2800	2618	3			N	-0-					-0-
04	2584	N	2447	-0-	-137 B	2663	2447	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2448	-0-	-64 B	2599	2448	3			N	-0-					-0-
06	3593	N	1867	-0-	-1726 B	873	1867	3			N	-0-					-0-
07	3316	N	2443	-0-	-873 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	#	2673	-0-	-27 B	-27	2673	3			N	-0-					-0-
10	2728	R	2755	-0-	27 B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2568	-0-	-191 B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,158 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	3100	N	1167	-0-	-1933 B	9081	1167	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	417	-0-	-2383 B	6698	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6698																	
03	3100	N	90	-0-	-3010 B	3688	90	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	688					N	-0-					-0-
05	688	N	-0-	-0-	-688 B	-0-					N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	33648	N	11329	-0-	-22319 B	293	348	1	10981	3	N	-0-			-0-
02	10670	N	10377	-0-	-293 B	-0-	324	1	10053	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	13020	N	11513	-0-	-1507 B	-0-	360	1	11153	3	N	-0-			-0-
04	10950	N	9857	-0-	-1093 B	-0-	348	1	9509	3	N	-0-			-0-
05	11501	N	10176	-0-	-1325 B	-0-	336	1	9840	3	N	-0-			-0-
06	11130	N	10095	-0-	-1035 B	-0-	348	1	9747	3	N	-0-			-0-
07	10199	N	9415	-0-	-784 B	-0-	360	1	9055	3	N	-0-			-0-
08	10168	N	7003	-0-	-3165 B	-0-	252	1	6751	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	10110	N	9492	-0-	-618 B	-0-	360	1	9132	3	N	-0-			-0-
10	9424	N	6543	-0-	-2881 B	-0-	264	1	6279	3	N	-0-			-0-
11	6780	N	2128	-0-	-4652 B	-0-	108	1	2020	3	N	-0-			-0-
12	9796	N	6786	-0-	-3010 B	-0-	336	1	6450	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1789	-0-	-1311 B	2277	1789	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	1662	-0-	-1138 B	1139	1662	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1139															
03	2485	N	1346	-0-	-1139 B	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1829	N	1407	-0-	-422 B	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	1301	-0-	-94 B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1350	N	1237	-0-	-113 B	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
10	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	1112	-0-	-148 B	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,015 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	6039	N	3217	-0-	-2822 B	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
02	3318	N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3162	N	2180	-0-	-982 B	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
04	3120	N	2166	-0-	-954 B	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
05	3689	N	2167	-0-	-1522 B	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
06	2100	N	2036	-0-	-64 B	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
07	2232	N	2115	-0-	-117 B	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
08	2170	N	2094	-0-	-76 B	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2040	N	2008	-0-	-32 B	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
11	2040	N	1796	-0-	-244 B	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
12	2077	N	2057	-0-	-20 B	-0-	2057	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	8221	N	2943	-0-	-5278 B	593	310	1	2633	3	N	-0-					-0-
02	3171	N	2578	-0-	-593 B	-0-	250	1	2328	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2419	-0-	-588 B	-0-	260	1	2159	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2412	-0-	-438 B	-0-	240	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2834	-0-	-18 B	-0-	300	1	2534	3	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	280	1	2211	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2255	-0-	-225 B	-0-	250	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2307	-0-	-514 B	-0-	290	1	2017	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2195	-0-	-295 B	-0-	290	1	1905	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2167	-0-	-96 B	-0-	300	1	1867	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1746	-0-	-474 B	-0-	280	1	1466	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1473	-0-	-790 B	-0-	260	1	1213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12931	R	2594	-0-	-10337 B	-0-	360	1	2234	3	N	-0-					-0-
02	2688	#	1989	-0-	-699 B	-699	264	1	1725	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -699																	
03	2914	#	2481	-0-	-433 B	-1132	336	1	2145	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2429	-0-	-91 B	-1132	348	1	2081	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2472	-0-	271 B	-861	360	1	2112	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2423	-0-	23 B	-838	348	1	2075	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2417	-0-	-94 B	-838	360	1	2057	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2412	-0-	-68 B	-838	372	1	2040	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -405																	
09	2430	N	2240	-0-	-190 B	-433	336	1	1904	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2409	-0-	-9 B	-433	372	1	2037	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2252	-0-	-88 B	-433	360	1	1892	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2232	-0-	-93 B	-433	336	1	1896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,350 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	2932	N	953	-0-	-1979 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	868	N	743	-0-	-125 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	817	-0-	-237 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	806	N	709	-0-	-97 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	532	-0-	-218 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	744	N	576	-0-	-168 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	7097	N	2927	-0-	-4170 B	-0-	324	1	2603	3	N	-0-					-0-
02	3108	N	2351	-0-	-757 B	-0-	276	1	2075	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2672	-0-	-490 B	-0-	300	1	2372	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2671	-0-	-149 B	-0-	312	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2115	-0-	-489 B	-0-	264	1	1851	3	N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	360	1	2356	3	N	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	372	1	2426	3	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	300	1	1954	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	N	2252	-0-	-538 B	-0-	348	1	1904	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2112	-0-	-78 B	-0-	336	1	1776	3	N	-0-					-0-
*12	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	360	1	1981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1642	-0-	-1458 B	2241	1642	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2055	-0-	-745 B	1496	2055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1496																	
03	3100	N	2116	-0-	-984 B	512	2116	3			N	-0-					-0-
04	2525	N	2013	-0-	-512 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2085	-0-	-178 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1876	-0-	-164 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1952	-0-	-125 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1971	-0-	-106 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1885	-0-	-5 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1793	-0-	-127 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1765	-0-	-188 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,054 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. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-1133 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	903	-0-	-3549 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	564	-0-	-876 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	494	-0-	-932 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	439	-0-	-641 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	682	N	436	-0-	-246 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	992	-0-	-2108 B	986	992	3			N	-0-					-0-
02	2515	N	1529	-0-	-986 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1382	-0-	-323 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1931	-0-	-79 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1630	-0-	-290 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1448	-0-	-784 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	992	-0-	-898 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	631	-0-	-1043 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1325	-0-	1325 B	3346	1325	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1390	-0-	-1410 B	1936	1390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1936																	
03	3100	N	1589	-0-	-1511 B	425	1589	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1252	-0-	-425 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1274	-0-	-276 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1220	-0-	-310 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1119	-0-	-152 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	259	-0-	-821 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	853	-0-	-263 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,614 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	0	W	3538	-0-	3538 B	91317	300	1	3238	3	N	-0-					-0-
02	0	W	2974	-0-	2974 B	94291	276	1	2698	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94291																	
03	0	W	3227	-0-	3227 B	97518	324	1	2903	3	N	-0-					-0-
04	4024		2289	-0-	-1735 B	95783	216	1	2073	3	N	-0-					-0-
05	38937		3721	-0-	-35216 B	60567	360	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	61766		3659	-0-	-58107 B	2460	348	1	3311	3	N	-0-					-0-
07	6401	R	3941	-0-	-2460 B	-0-	360	1	3581	3	N	-0-					-0-
08	0	W	3633	-0-	3633 B	3633	372	1	3261	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3633																	
09	0	W	3334	-0-	3334 B	6967	348	1	2986	3	N	-0-					-0-
10	0	W	3403	-0-	3403 B	10370	360	1	3043	3	N	-0-					-0-
11	0	W	3219	-0-	3219 B	13589	348	1	2871	3	N	-0-					-0-
12	0	W	3087	-0-	3087 B	16676	324	1	2763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	9380	N	3060	-0-	-6320 B	-0-	348	1	2712	3	N	-0-			-0-
02	2968	N	2127	-0-	-841 B	-0-	240	1	1887	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3131	N	2141	-0-	-990 B	-0-	216	1	1925	3	N	-0-			-0-
04	3096	N	3096	-0-	-0- B	-0-	336	1	2760	3	N	-0-			-0-
05	3250	N	3250	-0-	-0- B	-0-	360	1	2890	3	N	-0-			-0-
06	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	360	1	2714	3	N	-0-			-0-
07	3193	N	3132	-0-	-61 B	-0-	372	1	2760	3	N	-0-			-0-
08	3255	N	2285	-0-	-970 B	-0-	240	1	2045	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3060	N	3002	-0-	-58 B	-0-	348	1	2654	3	N	-0-			-0-
10	3131	N	2878	-0-	-253 B	-0-	336	1	2542	3	N	-0-			-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	348	1	2511	3	N	-0-			-0-
*12	4020	N	4020	-0-	-0- B	-0-	348	1	3672	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18888		4926	-0-	-13962 B	59250	4926	3			N	-0-			-0-
02	17169		4404	-0-	-12765 B	46485	4404	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 46485															
03	36391		4720	-0-	-31671 B	14814	4720	3			N	-0-			-0-
04	19295		4702	-0-	-14593 B	221	4702	3			N	-0-			-0-
05	5089	N	4868	-0-	-221 B	-0-	4868	3			N	-0-			-0-
06	4609	N	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	3			N	-0-			-0-
07	4867	N	4395	-0-	-472 B	-0-	4395	3			N	-0-			-0-
08	4867	N	4602	-0-	-265 B	-0-	4602	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4620	N	4299	-0-	-321 B	-0-	4299	3			N	-0-			-0-
10	4436	N	4436	-0-	-0- B	-0-	4436	3			N	-0-			-0-
11	4440	N	4031	-0-	-409 B	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
12	4433	N	3908	-0-	-525 B	-0-	3908	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,900 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	0		544	-0-	544 B	29214	96	1	448	3	N	-0-			-0-
02	0		1226	-0-	1226 B	30440	288	1	938	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30440															
03	0		1281	-0-	1281 B	31721	324	1	957	3	N	-0-			-0-
04	0		936	-0-	936 B	32657	216	1	720	3	N	-0-			-0-
05	0		1374	-0-	1374 B	34031	360	1	1014	3	N	-0-			-0-
06	0		1298	-0-	1298 B	35329	348	1	950	3	N	-0-			-0-
07	0		1312	-0-	1312 B	36641	360	1	952	3	N	-0-			-0-
08	0		1246	-0-	1246 B	37887	324	1	922	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37887															
09	3000	N	1238	-0-	-1762 B	36125	336	1	902	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1327	-0-	-1773 B	34352	360	1	967	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1231	-0-	-1769 B	32583	336	1	895	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1258	-0-	-1842 B	30741	348	1	910	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0		1463	-0-	1463 B	33105	348	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	0		761	-0-	761 B	33866	252	1	509	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33866																	
03	0		1287	-0-	1287 B	35153	360	1	927	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1241	-0-	-1759 B	33394	312	1	929	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1255	-0-	-1845 B	31549	324	1	931	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1177	-0-	-1823 B	29726	336	1	841	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1047	-0-	-2053 B	27673	324	1	723	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5	-0-	-3095 B	24578	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24578																	
09	3000	N	1281	-0-	-1719 B	22859	324	1	957	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1394	-0-	-1706 B	21153	360	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1172	-0-	-1828 B	19325	312	1	860	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1284	-0-	-1816 B	17509	348	1	936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2491	-0-	2491 B	69876	336	1	2155	3	N	-0-					-0-
02	0		2226	-0-	2226 B	72102	324	1	1902	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72102																	
03	0		2449	-0-	2449 B	74551	324	1	2125	3	N	-0-					-0-
04	16832		1812	-0-	-15020 B	59531	264	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	16242		-0-	-0-	-16242 B	43289					N	-0-					-0-
06	3000	N	2934	-0-	-66 B	43223	324	1	2610	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2595	-0-	-505 B	42718	372	1	2223	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2483	-0-	-617 B	42101	348	1	2135	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42101																	
09	3000	N	2330	-0-	-670 B	41431	348	1	1982	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2337	-0-	-763 B	40668	360	1	1977	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2241	-0-	-759 B	39909	336	1	1905	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2313	-0-	-787 B	39122	348	1	1965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,211 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	0		2375	-0-	2375 B	72740	288	1	2087	3	N	-0-					-0-
02	0		1543	-0-	1543 B	74283	192	1	1351	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 74283																	
03	0		2574	-0-	2574 B	76857	324	1	2250	3	N	-0-					-0-
04	0		2690	-0-	2690 B	79547	348	1	2342	3	N	-0-					-0-
05	0		2490	-0-	2490 B	82037	312	1	2178	3	N	-0-					-0-
06	0		2427	-0-	2427 B	84464	300	1	2127	3	N	-0-					-0-
07	0		2411	-0-	2411 B	86875	300	1	2111	3	N	-0-					-0-
08	0		2883	-0-	2883 B	89758	360	1	2523	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 89758																	
09	32661		2752	-0-	-29909 B	59849	348	1	2404	3	N	-0-					-0-
10	52728		2852	-0-	-49876 B	9973	360	1	2492	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2491	-0-	-509 B	9464	324	1	2167	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2492	-0-	-608 B	8856	336	1	2156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0		1500	-0-	1500 B	13932	360	1	1140	3	N	-0-					-0-
02	0		1375	-0-	1375 B	15307	324	1	1051	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15307																	
03	0		1405	-0-	1405 B	16712	348	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1449	-0-	-1551 B	15161	360	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1451	-0-	-1649 B	13512	312	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1954	-0-	-1046 B	12466	348	1	1606	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1618	-0-	-1482 B	10984	372	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1439	-0-	-1661 B	9323	348	1	1091	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9323																	
09	3000	N	1467	-0-	-1533 B	7790	360	1	1107	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1372	-0-	-1728 B	6062	360	1	1012	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1272	-0-	-1728 B	4334	348	1	924	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1207	-0-	-1893 B	2441	360	1	847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10233	N	3099	-0-	-7134 B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
02	4096	N	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3883	N	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
04	3977	N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4526	N	4040	-0-	-486 B	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	3878	N	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3820	-0-	-303 B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3888	-0-	-142 B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3760	-0-	-110 B	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	4152	N	4246	-0-	94 B	94	4246	3			N	-0-					-0-
11	3756	N	3662	-0-	-94 B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*12	3888	N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,237 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	0		1738	-0-	1738 B	37264	270	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	0		1544	-0-	1544 B	38808	230	1	1314	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38808																	
03	0		1775	-0-	1775 B	40583	270	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	0		1821	-0-	1821 B	42404	290	1	1531	3	N	-0-					-0-
05	0		1874	-0-	1874 B	44278	300	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	0		1825	-0-	1825 B	46103	280	1	1545	3	N	-0-					-0-
07	0		1869	-0-	1869 B	47972	290	1	1579	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1855	-0-	-1245 B	46727	310	1	1545	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46727																	
09	3000	N	1766	-0-	-1234 B	45493	280	1	1486	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1840	-0-	-1260 B	44233	300	1	1540	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1675	-0-	-1325 B	42908	270	1	1405	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1626	-0-	-1474 B	41434	260	1	1366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0		-0-	-0-	-0- B	9628					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	9628					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9628																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	9628					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	9628					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	6528					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	3528					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	428					N	-0-					-0-
08	428	N	-0-	-0-	-428 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-

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	1085	#	882	-0-	-203 B	-1111	372	1	510	3	N	-0-					-0-
02	980	#	721	-0-	-259 B	-1370	336	1	385	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1370																	
03	1085	#	859	-0-	-226 B	-1596	372	1	487	3	N	-0-					-0-
04	1050	#	698	-0-	-352 B	-1948	360	1	338	3	N	-0-					-0-
05	806	N	880	-0-	74 B	-1874	372	1	508	3	N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33 B	-1874	360	1	447	3	N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21 B	-1874	372	1	320	3	N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51 B	-1874	372	1	445	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -578 CANCELLED UNDERAGE -> -1296																	
09	810	N	817	-0-	7 B	-571	372	1	445	3	N	-0-					-0-
10	682	N	329	-0-	-353 B	-571	329	3			N	-0-					-0-
11	780	N	510	-0-	-270 B	-571	510	3			N	-0-					-0-
12	837	N	402	-0-	-435 B	-571	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 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	0	W	208	-0-	208 B	-1866	208	3			N	-0-					-0-
02	0	W	220	-0-	220 B	-1646	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1646																	
03	0	W	240	-0-	240 B	240	240	3			N	-0-					-0-
04	0	W	194	-0-	194 B	434	194	3			N	-0-					-0-
05	671	N	237	-0-	-434 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	137	-0-	-133 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	0		1081	-0-	1081 B	23709	324	1	757	3	N	-0-					-0-
02	0		786	-0-	786 B	24495	240	1	546	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24495																	
03	0		1050	-0-	1050 B	25545	348	1	702	3	N	-0-					-0-
04	0		923	-0-	923 B	26468	336	1	587	3	N	-0-					-0-
05	0		975	-0-	975 B	27443	360	1	615	3	N	-0-					-0-
06	0		928	-0-	928 B	28371	348	1	580	3	N	-0-					-0-
07	0		966	-0-	966 B	29337	372	1	594	3	N	-0-					-0-
08	0		877	-0-	877 B	30214	360	1	517	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30214																	
09	0		842	-0-	842 B	31056	348	1	494	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	903	-0-	-2197 B	28859	360	1	543	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	984	-0-	-2016 B	26843	348	1	636	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	819	-0-	-2281 B	24562	336	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

01	10948	R	5901	-0-	-5047 B	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
02	6468	#	5146	-0-	-1322 B	-1322	5146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1322																	
03	6634	#	-0-	-0-	-6634 B	-7956					N	-0-					-0-
04	6360	#	5625	-0-	-735 B	-8691	5625	3			N	-0-					-0-
05	6572	#	5789	-0-	-783 B	-9474	5789	3			N	-0-					-0-
06	6180	#	5523	-0-	-657 B	-10131	5523	3			N	-0-					-0-
07	6107	#	5448	-0-	-659 B	-10790	5448	3			N	-0-					-0-
08	6045	#	5413	-0-	-632 B	-11422	5413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10100 CANCELLED UNDERAGE -> -1322																	
09	5700	#	4030	-0-	-1670 B	-11770	4030	3			N	-0-					-0-
10	3131		5174	-0-	2043 B	-9727	5174	3			N	-0-					-0-
11	3920	N	4571	-0-	651 B	-9076	4571	3			N	-0-					-0-
12	3660	N	4885	-0-	1225 B	-7851	4885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

01	3390	R	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	3052	#	2954	-0-	-98 B	-98	2954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -98																	
03	3379	#	-0-	-0-	-3379 B	-3477					N	-0-					-0-
04	3270	#	2980	-0-	-290 B	-3767	2980	3			N	-0-					-0-
05	3379	#	2950	-0-	-429 B	-4196	2950	3			N	-0-					-0-
06	3270	#	2786	-0-	-484 B	-4680	2786	3			N	-0-					-0-
07	3379	#	2798	-0-	-581 B	-5261	2798	3			N	-0-					-0-
08	3379	#	1969	-0-	-1410 B	-6671	1969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6573 CANCELLED UNDERAGE -> -98																	
09	3270	#	2792	-0-	-478 B	-7051	2792	3			N	-0-					-0-
10	2281		2792	-0-	511 B	-6540	2792	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	2631	-0-	711 B	-5829	2631	3			N	-0-					-0-
12	2745	N	2376	-0-	-369 B	-5829	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	2418	N	2258	-0-	-160 B	-7001	2258	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	2060	-0-	912 B	-6089	2060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-793		CANCELLED UNDERAGE ->	-5296											
03	2201	N	2285	-0-	84 B	-709	2285	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2117	-0-	-73 B	-709	2117	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2185	-0-	-109 B	-709	2185	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2080	-0-	-140 B	-709	2080	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2104	-0-	-97 B	-709	2104	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1807	-0-	-363 B	-709	1807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-709											
09	2070	N	1893	-0-	-177 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2091	N	1934	-0-	-157 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	N	11731	-0-	-824 B	-30329	11731	3			N	-0-					-0-
02	10780	N	10604	-0-	-176 B	-30329	10604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11156		CANCELLED UNDERAGE ->	-19173											
03	11935	N	11077	-0-	-858 B	-11156	11077	3			N	-0-					-0-
04	11340	N	9279	-0-	-2061 B	-11156	9279	3			N	-0-					-0-
05	11749	N	9043	-0-	-2706 B	-11156	9043	3			N	-0-					-0-
06	10710	N	8609	-0-	-2101 B	-11156	8609	3			N	-0-					-0-
07	9579	N	8548	-0-	-1031 B	-11156	8548	3			N	-0-					-0-
08	9052	N	8074	-0-	-978 B	-11156	8074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-11156											
09	8610	N	8454	-0-	-156 B	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
10	5657	N	8736	-0-	3079 B	3079	8736	3			N	-0-					-0-
11	7021	N	8483	-0-	1462 B	4541	8483	3			N	-0-					-0-
12	6655	N	7985	-0-	1330 B	5871	7985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,623 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-11156											
03	0		1431	-0-	1431 B	1431	1431	3			N	-0-					-0-
04	0		2425	-0-	2425 B	3856	2425	3			N	-0-					-0-
05	15746	R	11890	-0-	-3856 B	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
06	11164	R	11164	-0-	-0- B	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8866	-0-	5766 B	5766	8866	3			N	-0-					-0-
08	14637	R	8871	-0-	-5766 B	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	11520	#	7778	-0-	-3742 B	-3742	7778	3			N	-0-					-0-
10	11904	#	8834	-0-	-3070 B	-6812	8834	3			N	-0-					-0-
11	11520	#	8705	-0-	-2815 B	-9627	8705	3			N	-0-					-0-
12	11904	#	7262	-0-	-4642 B	-14269	7262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	2976	#	2618	-0-	-358 B	-4635	2618	3			N	-0-					-0-
02	2688	#	2294	-0-	-394 B	-5029	2294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1460		CANCELLED UNDERAGE ->	-3569											
03	2976	#	2666	-0-	-310 B	-1770	2666	3			N	-0-					-0-
04	2880	#	2560	-0-	-320 B	-2090	2560	3			N	-0-					-0-
05	2976	#	3048	-0-	72 B	-2018	3048	3			N	-0-					-0-
06	2880	#	2470	-0-	-410 B	-2428	2470	3			N	-0-					-0-
07	2976	#	2607	-0-	-369 B	-2797	2607	3			N	-0-					-0-
08	2976	#	2590	-0-	-386 B	-3183	2590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1795		CANCELLED UNDERAGE ->	-1388											
09	2460	N	2243	-0-	-217 B	-1795	2243	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2278	-0-	-326 B	-1795	2278	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2133	-0-	-387 B	-1795	2133	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1599	-0-	-726 B	-1795	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	#	6383	-0-	-4405 B	-7733	6383	3			N	-0-					-0-
02	9744	#	5549	-0-	-4195 B	-11928	5549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11928														
03	10788	#	8683	-0-	-2105 B	-14033	8683	3			N	-0-					-0-
04	10440	#	8591	-0-	-1849 B	-15882	8591	3			N	-0-					-0-
05	10788	#	8623	-0-	-2165 B	-18047	8623	3			N	-0-					-0-
06	10440	#	8422	-0-	-2018 B	-20065	8422	3			N	-0-					-0-
07	10788	#	8529	-0-	-2259 B	-22324	8529	3			N	-0-					-0-
08	10788	#	7981	-0-	-2807 B	-25131	7981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13203		CANCELLED UNDERAGE ->	-11928											
09	8430	N	8231	-0-	-199 B	-13203	8231	3			N	-0-					-0-
10	8525	N	7920	-0-	-605 B	-13203	7920	3			N	-0-					-0-
11	7710	N	7722	-0-	12 B	-13191	7722	3			N	-0-					-0-
12	8494	N	7607	-0-	-887 B	-13191	7607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,241 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
02	0		3922	-0-	3922 B	3922	3922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3922														
03	0		7138	-0-	7138 B	11060	7138	3			N	-0-					-0-
04	18174	R	7114	-0-	-11060 B	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
05	7440	#	6785	-0-	-655 B	-655	6785	3			N	-0-					-0-
06	7200	#	6343	-0-	-857 B	-1512	6343	3			N	-0-					-0-
07	7440	#	6488	-0-	-952 B	-2464	6488	3			N	-0-					-0-
08	7440	#	6353	-0-	-1087 B	-3551	6353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3551														
09	7200	#	5783	-0-	-1417 B	-4968	5783	3			N	-0-					-0-
10	6479	N	4888	-0-	-1591 B	-4968	4888	3			N	-0-					-0-
11	6150	N	5410	-0-	-740 B	-4968	5410	3			N	-0-					-0-
12	5983	N	4558	-0-	-1425 B	-4968	4558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	20398	#	13543	-0-	-6855 B	-6855	13543	3			N	-0-					-0-
02	18424	#	10026	-0-	-8398 B	-15253	10026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15253																	
03	20398	#	13952	-0-	-6446 B	-21699	13952	3			N	-0-					-0-
04	19740	#	13117	-0-	-6623 B	-28322	13117	3			N	-0-					-0-
05	20398	#	12653	-0-	-7745 B	-36067	12653	3			N	-0-					-0-
06	19740	#	11546	-0-	-8194 B	-44261	11546	3			N	-0-					-0-
07	20398	#	11247	-0-	-9151 B	-53412	11247	3			N	-0-					-0-
08	20398	#	9260	-0-	-11138 B	-64550	9260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49297 CANCELLED UNDERAGE -> -15253																	
09	19740	#	12358	-0-	-7382 B	-56679	12358	3			N	-0-					-0-
10	0	N	10767	-0-	10767 B	-45912	10767	3			N	-0-					-0-
11	8970	N	7852	-0-	-1118 B	-45912	7852	3			N	-0-					-0-
12	12772	N	13284	-0-	512 B	-45400	13284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	#	3106	-0-	-428 B	-1295	3106	3			N	-0-					-0-
02	3192	#	2753	-0-	-439 B	-1734	2753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1734																	
03	3534	#	3025	-0-	-509 B	-2243	3025	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2870	-0-	-550 B	-2793	2870	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	2895	-0-	-639 B	-3432	2895	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	2910	-0-	-510 B	-3942	2910	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	2811	-0-	-723 B	-4665	2811	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	2881	-0-	-653 B	-5318	2881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3584 CANCELLED UNDERAGE -> -1734																	
09	3420	#	2790	-0-	-630 B	-4214	2790	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2801	-0-	2801 B	-1413	2801	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2559	-0-	-231 B	-1413	2559	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2600	-0-	-283 B	-1413	2600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,001 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	1984	#	1498	-0-	-486 B	-1192	1498	3			N	-0-					-0-
02	1792	#	1425	-0-	-367 B	-1559	1425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1559																	
03	1984	#	1727	-0-	-257 B	-1816	1727	3			N	-0-					-0-
04	1920	#	1771	-0-	-149 B	-1965	1771	3			N	-0-					-0-
05	1984	#	1846	-0-	-138 B	-2103	1846	3			N	-0-					-0-
06	1920	#	1753	-0-	-167 B	-2270	1753	3			N	-0-					-0-
07	1984	#	1721	-0-	-263 B	-2533	1721	3			N	-0-					-0-
08	1984	#	1804	-0-	-180 B	-2713	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1154 CANCELLED UNDERAGE -> -1559																	
09	1920	#	1763	-0-	-157 B	-1311	1763	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1823	-0-	1823 B	512	1823	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1613	-0-	1613 B	2125	1613	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1650	-0-	1650 B	3775	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
05	0		280	-0-	280 B	280	280	3			N	-0-					-0-
06	8584	R	8304	-0-	-280 B	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
07	8556	#	8194	-0-	-362 B	-362	8194	3			N	-0-					-0-
08	8556	#	7278	-0-	-1278 B	-1640	7278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640																	
09	8280	#	6896	-0-	-1384 B	-3024	6896	3			N	-0-					-0-
10	8556	#	7285	-0-	-1271 B	-4295	7285	3			N	-0-					-0-
11	8310	#	5904	-0-	-2406 B	-6701	5904	3			N	-0-					-0-
12	8587	#	6894	-0-	-1693 B	-8394	6894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		73	-0-	73 B	73	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 73																	
03	0		1052	-0-	1052 B	1125	1052	3			N	-0-					-0-
04	2577		1707	-0-	-870 B	255	1707	3			N	-0-					-0-
05	2000	R	1745	-0-	-255 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1830	#	1566	-0-	-264 B	-264	1566	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1337	-0-	-554 B	-818	1337	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	1175	-0-	-716 B	-1534	1175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1534																	
09	1830	#	1000	-0-	-830 B	-2364	1000	3			N	-0-					-0-
10	1891	#	986	-0-	-905 B	-3269	986	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	819	-0-	-321 B	-3269	819	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	505	-0-	-518 B	-3269	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,965 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
04	0		4376	-0-	4376 B	4376	4376	3			N	-0-					-0-
05	12405	R	8029	-0-	-4376 B	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
06	7710	#	7204	-0-	-506 B	-506	7204	3			N	-0-					-0-
07	7967	#	6492	-0-	-1475 B	-1981	6492	3			N	-0-					-0-
08	7967	#	5071	-0-	-2896 B	-4877	5071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4877																	
09	7710	#	6509	-0-	-1201 B	-6078	6509	3			N	-0-					-0-
10	7967	#	6166	-0-	-1801 B	-7879	6166	3			N	-0-					-0-
11	7770	#	5876	-0-	-1894 B	-9773	5876	3			N	-0-					-0-
12	6727	N	6429	-0-	-298 B	-9773	6429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,152 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4877																	
03	0		2721	-0-	2721 B	2721	2721	3			N	-0-					-0-
04	5510	#	2098	-0-	-3412 B	-691	2098	3			N	-0-					-0-
05	5890	#	5498	-0-	-392 B	-1083	5498	3			N	-0-					-0-
06	5700	#	5166	-0-	-534 B	-1617	5166	3			N	-0-					-0-
07	5890	#	5296	-0-	-594 B	-2211	5296	3			N	-0-					-0-
08	5890	#	5119	-0-	-771 B	-2982	5119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2982																	
09	5700	#	4964	-0-	-736 B	-3718	4964	3			N	-0-					-0-
10	5890	#	4790	-0-	-1100 B	-4818	4790	3			N	-0-					-0-
11	4950	N	4142	-0-	-808 B	-4818	4142	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	4685	-0-	-430 B	-4818	4685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,479 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
05	1786	R	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
06	2250	#	2010	-0-	-240 B	-240	2010	3		N	-0-			-0-
07	2325	#	1652	-0-	-673 B	-913	1652	3		N	-0-			-0-
08	2325	#	1937	-0-	-388 B	-1301	1937	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1301														
09	2250	#	1889	-0-	-361 B	-1662	1889	3		N	-0-			-0-
10	2325	#	1861	-0-	-464 B	-2126	1861	3		N	-0-			-0-
11	1860	N	1291	-0-	-569 B	-2126	1291	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	1328	-0-	-625 B	-2126	1328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 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
05	3589	R	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
06	6540	#	5517	-0-	-1023 B	-1023	5517	3		N	-0-			-0-
07	6758	#	5284	-0-	-1474 B	-2497	5284	3		N	-0-			-0-
08	6758	#	4103	-0-	-2655 B	-5152	4103	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5152														
09	6540	#	4761	-0-	-1779 B	-6931	4761	3		N	-0-			-0-
10	6758	#	4624	-0-	-2134 B	-9065	4624	3		N	-0-			-0-
11	0		4169	-0-	4169 B	-4896	4169	3		N	-0-			-0-
12	5704	#	4234	-0-	-1470 B	-6366	4234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,281 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
07	9152	#	8201	-0-	-951 B	-951	8201	3		N	-0-			-0-
08	10912	#	9616	-0-	-1296 B	-2247	9616	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2247														
09	10560	#	9390	-0-	-1170 B	-3417	9390	3		N	-0-			-0-
10	10912	#	9399	-0-	-1513 B	-4930	9399	3		N	-0-			-0-
11	0		7716	-0-	7716 B	2786	7716	3		N	-0-			-0-
*12	11741	R	8955	-0-	-2786 B	-0-	8955	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		4027	-0-	4027 B	4027	4027	3		N	-0-			-0-
08	17134	R	13107	-0-	-4027 B	-0-	13107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	13890	#	11649	-0-	-2241 B	-2241	11649	3		N	-0-			-0-
10	14353	#	10562	-0-	-3791 B	-6032	10562	3		N	-0-			-0-
11	13890	#	11621	-0-	-2269 B	-8301	11621	3		N	-0-			-0-
12	13113	#	11576	-0-	-1537 B	-9838	11576	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,542 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
08	6226	R	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	9810	#	8507	-0-	-1303 B	-1303	8507	3		N	-0-			-0-
10	10137	#	8598	-0-	-1539 B	-2842	8598	3		N	-0-			-0-
11	9810	#	6379	-0-	-3431 B	-6273	6379	3		N	-0-			-0-
12	8804	#	6987	-0-	-1817 B	-8090	6987	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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
06	0		2612	-0-	2612 B	2612	2612	3			N	-0-					-0-
07	9113	R	6501	-0-	-2612 B	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
08	6665	#	5143	-0-	-1522 B	-1522	5143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1522																	
09	6450	#	6286	-0-	-164 B	-1686	6286	3			N	-0-					-0-
10	6665	#	6091	-0-	-574 B	-2260	6091	3			N	-0-					-0-
11	6450	#	4941	-0-	-1509 B	-3769	4941	3			N	-0-					-0-
12	0		5409	-0-	5409 B	1640	5409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3143	-0-	43 B	43	3143	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2569	-0-	-231 B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2741	-0-	-266 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2198	-0-	-933 B	-933	2198	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	2616	-0-	-414 B	-1347	2616	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2252	-0-	-879 B	-2226	2252	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	2068	-0-	-1063 B	-3289	2068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3289																	
09	3030	#	2420	-0-	-610 B	-3899	2420	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	3040	-0-	777 B	-3122	3040	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2371	-0-	361 B	-2761	2371	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2374	-0-	-137 B	-2761	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,648 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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		98	-0-	98 B	98	98	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		195	-0-	195 B	293	195	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	293					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	126	-0-	-42 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	169	-0-	169 B	169	169	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	92	-0-	92 B	261	92	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	261					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 06/06/1958 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	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
WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17	B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2463	-0-	-327	B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	3137	-0-	137	B	137	3137	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		3217	-0-	3217	B	3354	3217	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2655	-0-	2655	B	6009	2655	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	6009					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
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	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		307	-0-	307	B	307	307	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		543	-0-	543	B	850	543	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	850					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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
PETRO HALEY //CONT.// 660062
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-180				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-180				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-180								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

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

WISDOM WELL #: 101 RRCID -> 116974 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3927 - 3977

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - P&A 06/10/14

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

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

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. 665748
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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		1330	-0-	1330	B	1330	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1330																		
03		0	1839	-0-	1839	B	3169	1839	3			N	-0-					-0-
04		0	1430	-0-	1430	B	4599	1430	3			N	-0-					-0-
05		0	1514	-0-	1514	B	6113	1514	3			N	-0-					-0-
06		0	1432	-0-	1432	B	7545	1432	3			N	-0-					-0-
07		0	1418	-0-	1418	B	8963	1418	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1071	-0-	-2029	B	6934	1071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6934																		
09	3000	N	1414	-0-	-1586	B	5348	1414	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1353	-0-	-1747	B	3601	1353	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1260	-0-	-1740	B	1861	1260	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1256	-0-	-1844	B	17	1256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,317 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-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3559	N	3559	-0-	-0-	B	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
02	3238	N	3238	-0-	-0-	B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3535	N	3535	-0-	-0-	B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	3243	-0-	-207	B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3127	-0-	-469	B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	2965	-0-	-455	B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	3462	N	3462	-0-	-0-	B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2336	-0-	-795	B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3191	N	3191	-0-	-0-	B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
10	3472	N	2914	-0-	-558	B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	3066	N	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
*12	3355	N	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1102	-0-	-14	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	985	-0-	-95	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	811	-0-	-243	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	108	-0-	-1070	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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 16 RRCID -> 023289 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 18 RRCID -> 023291 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	3286	N	3114	-0-	-172 B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2788	-0-	-124 B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	3068	-0-	-63 B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3225	N	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
06	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	2558	-0-	-666 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	2881	-0-	-209 B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	2158	-0-	-1066 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	3115	N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*12	3263	N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		725	-0-	725 B	725	725	3			N	-0-					-0-
12	0		1039	-0-	1039 B	1764	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1726	-0-	-165 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1569	-0-	-83 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1383	-0-	-384 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1557	-0-	-213 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	336	-0-	-1014 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	691	-0-	-921 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO 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	0	346	-0-	346	B	346	346	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 346														
09	0	-0-	-0-	-0-	B	346				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	346				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	346				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	346				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO 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 #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1643	-0-	-65	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1666	-0-	-164	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1802	-0-	-89	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1380	-0-	-449	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1588	-0-	-210	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2253	-0-	-41	B	-0-	372	1	1881	3	N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1765	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2275	N	2275	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1903	3	N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1874	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2283	-0-	-42	B	-0-	372	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1934	3	N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1978	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1861	-0-	-433	B	-0-	372	1	1489	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	2279	-0-	-1	B	-0-	360	1	1919	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2226	-0-	-130	B	-0-	372	1	1854	3	N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1587	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2070	-0-	-286	B	-0-	372	1	1698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	523	-0-	-221	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	672	N	483	-0-	-189	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	509	-0-	-204	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	589	N	490	-0-	-99	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1801	-0-	-152 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1697	-0-	-43 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1779	-0-	-50 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1377	-0-	-390 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1128	-0-	-192 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,135 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119 B	119	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 119																	
09	0		542	-0-	542 B	661	542	3			N	-0-					-0-
10	0		431	-0-	431 B	1092	431	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	448	-0-	-1092 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	4355	-0-	-109 B	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	3920	N	3884	-0-	-36 B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	4184	-0-	-63 B	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	4200	N	4121	-0-	-79 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
05	4311	N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4181	N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4290	N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	3155	-0-	-1154 B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4384	N	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	4211	-0-	-67 B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
11	3967	N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	4153	-0-	-373 B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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- B	-0-					N	NO 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 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2441	-0-	-349 B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1804	-0-	-576 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2377	-0-	-203 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2458	-0-	-146 B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1670	-0-	-965 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	1155	-0-	-1215 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1169	-0-	-1280 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-409 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	844	-0-	-332 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	950	-0-	-197 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1441	-0-	-47 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1004	-0-	-515 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	767	-0-	-613 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	804	-0-	-622 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	1838	-0-	1838 B	1838	1838	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	1838				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

01	992 N	640	-0-	-352 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02	672 N	368	-0-	-304 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
04	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	589 N	400	-0-	-189 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	570 N	275	-0-	-295 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	620 N	285	-0-	-335 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 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	1186	-0-	1186 B	1186	1186	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	1186											
03	0	46	-0-	46 B	1232	46	3		N	-0-			-0-
04	0	862	-0-	862 B	2094	862	3		N	-0-			-0-
05	0	382	-0-	382 B	2476	382	3		N	-0-			-0-
06	0	999	-0-	999 B	3475	999	3		N	-0-			-0-
07	0	828	-0-	828 B	4303	828	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	484	-0-	-2616 B	1687	484	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	1687											
09	2410 N	723	-0-	-1687 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
10	837 N	679	-0-	-158 B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3937	N	3681	-0-	-256 B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3314	N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3743	N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
04	3717	N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	3761	N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
06	3798	N	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3779	-0-	-65 B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	2958	-0-	-793 B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3810	N	3182	-0-	-628 B	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	2535	-0-	-1247 B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	3386	N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*12	3472	N	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,326 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	1116	N	886	-0-	-230 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	924	N	526	-0-	-398 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	728	-0-	-357 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	563	-0-	-427 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	596	-0-	-458 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1810	-0-	-81 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1618	-0-	-34 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1455	-0-	-405 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1614	-0-	-156 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1303	-0-	-557 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4867	N	4103	-0-	-764	B	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	2915	-0-	-1229	B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4121	N	4121	-0-	-0-	B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4294	N	4294	-0-	-0-	B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
05	4553	N	4553	-0-	-0-	B	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	4661	N	4661	-0-	-0-	B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
07	4528	N	4528	-0-	-0-	B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	3616	-0-	-941	B	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4650	N	4228	-0-	-422	B	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	3235	-0-	-1291	B	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	4603	N	4603	-0-	-0-	B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
12	4371	N	4238	-0-	-133	B	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 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 #: 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	5580	N	5220	-0-	-360	B	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
02	4872	N	4574	-0-	-298	B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5332	N	5055	-0-	-277	B	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
04	5040	N	4863	-0-	-177	B	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
05	5053	N	4974	-0-	-79	B	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
06	4890	N	4774	-0-	-116	B	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
07	5022	N	4922	-0-	-100	B	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
08	4960	N	3984	-0-	-976	B	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4770	N	4755	-0-	-15	B	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
10	4929	N	4416	-0-	-513	B	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	5569	N	5569	-0-	-0-	B	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
*12	5365	N	5365	-0-	-0-	B	-0-	5365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

01	19871	N	19039	-0-	-832	B	-0-	19039	3	N	-0-			-0-
02	17528	N	14185	-0-	-3343	B	-0-	14185	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	19515	N	19515	-0-	-0-	B	-0-	19515	3	N	-0-			-0-
04	18533	N	18533	-0-	-0-	B	-0-	18533	3	N	-0-			-0-
05	18488	N	18488	-0-	-0-	B	-0-	18488	3	N	-0-			-0-
06	18900	N	18194	-0-	-706	B	-0-	18194	3	N	-0-			-0-
07	19158	N	18199	-0-	-959	B	-0-	18199	3	N	-0-			-0-
08	18476	N	14134	-0-	-4342	B	-0-	14134	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	18180	N	16804	-0-	-1376	B	-0-	16804	3	N	-0-			-0-
10	18197	N	13043	-0-	-5154	B	-0-	13043	3	N	-0-			-0-
11	18950	N	18950	-0-	-0-	B	-0-	18950	3	N	-0-			-0-
*12	19107	N	19107	-0-	-0-	B	-0-	19107	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

01	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1244	-0-	-184	B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1381	-0-	-89	B	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1296	-0-	-68	B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1022	-0-	-418	B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	883	-0-	-419	B	-0-	883	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1511	-0-	-8	B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	955	-0-	-161	B	-0-	955	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2486	-0-	-6 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2748	-0-	-11 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2635	-0-	-124 B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2516	-0-	-154 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2724	-0-	-4 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2024	-0-	-611 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2694	-0-	-34 B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2594	-0-	-227 B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,088 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	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	924	-0-	-130 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	930	N	728	-0-	-202 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	961	N	870	-0-	-91 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5433	N	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	4956	N	4836	-0-	-120 B	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5357	N	5357	-0-	-0- B	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
04	5250	N	5135	-0-	-115 B	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
05	5363	N	4965	-0-	-398 B	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
06	5190	N	4063	-0-	-1127 B	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
07	5301	N	3506	-0-	-1795 B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	4960	N	3557	-0-	-1403 B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4858	N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
10	4946	N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
11	4762	N	4762	-0-	-0- B	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
12	5022	N	4801	-0-	-221 B	-0-	4801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1581	N	1529	-0-	-52 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1258	-0-	-114 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1459	-0-	-29 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1237	-0-	-282 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1680	-0-	-25 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1539	-0-	-197 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,095 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	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1062	-0-	-58 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1050	-0-	-120 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	869	-0-	-278 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	3010	-0-	-42 B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	3095	-0-	-98 B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3101	-0-	-109 B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	3130	-0-	-218 B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2269	-0-	-731 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	3233	N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2297	-0-	-834 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	3215	-0-	-9 B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3122	N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*12	3302	N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1271	N	1153	-0-	-118	B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	995	-0-	-153	B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	1091	-0-	-56	B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	932	-0-	-118	B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	925	-0-	-253	B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1236	-0-	-35	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1180	-0-	-91	B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,517 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-

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	5015	N	5015	-0-	-0-	B	-0-	5015	3		N	-0-			-0-
02	4648	N	4432	-0-	-216	B	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5030	N	5030	-0-	-0-	B	-0-	5030	3		N	-0-			-0-
04	4860	N	4738	-0-	-122	B	-0-	4738	3		N	-0-			-0-
05	4898	N	4562	-0-	-336	B	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
06	4860	N	3818	-0-	-1042	B	-0-	3818	3		N	-0-			-0-
07	4898	N	4484	-0-	-414	B	-0-	4484	3		N	-0-			-0-
08	4557	N	2929	-0-	-1628	B	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4067	N	4067	-0-	-0-	B	-0-	4067	3		N	-0-			-0-
10	5074	N	5074	-0-	-0-	B	-0-	5074	3		N	-0-			-0-
11	4167	N	4167	-0-	-0-	B	-0-	4167	3		N	-0-			-0-
*12	4774	N	4774	-0-	-0-	B	-0-	4774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5363	N	5298	-0-	-65 B	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
02	4956	N	4891	-0-	-65 B	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	5371	-0-	-54 B	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
04	5180	N	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
05	5425	N	5205	-0-	-220 B	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
06	5190	N	4496	-0-	-694 B	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	5188	-0-	-175 B	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
08	5208	N	3107	-0-	-2101 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4500	N	4416	-0-	-84 B	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	5540	N	5540	-0-	-0- B	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
11	5119	N	5119	-0-	-0- B	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
*12	5151	N	5151	-0-	-0- B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,962 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	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1046	-0-	-186 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	952	-0-	-319 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1144	-0-	-189 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	923	-0-	-97 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	992	N	742	-0-	-250 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	156	-0-	-774 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	992	N	598	-0-	-394 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2015	N	1929	-0-	-86 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1834	-0-	-86 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1376	-0-	-515 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1788	-0-	-42 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1560	-0-	-269 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,000 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	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	2011	-0-	-4 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1857	-0-	-93 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1914	-0-	-101 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1717	-0-	-233 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1337	-0-	-585 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1847	-0-	-106 B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1871	-0-	-175 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1803	-0-	-119 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1539	-0-	-169 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1393	-0-	-405 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1592	-0-	-485 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	4991	N	4734	-0-	-257	B	-0-	4734	3	N	-0-				-0-
02	4368	N	4033	-0-	-335	B	-0-	4033	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4843	N	4843	-0-	-0-	B	-0-	4843	3	N	-0-				-0-
04	4709	N	4709	-0-	-0-	B	-0-	4709	3	N	-0-				-0-
05	4835	N	4835	-0-	-0-	B	-0-	4835	3	N	-0-				-0-
06	4688	N	4688	-0-	-0-	B	-0-	4688	3	N	-0-				-0-
07	4867	N	4825	-0-	-42	B	-0-	4825	3	N	-0-				-0-
08	4836	N	3715	-0-	-1121	B	-0-	3715	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4680	N	3723	-0-	-957	B	-0-	3723	3	N	-0-				-0-
10	4836	N	4532	-0-	-304	B	-0-	4532	3	N	-0-				-0-
11	4583	N	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583	3	N	-0-				-0-
*12	4862	N	4862	-0-	-0-	B	-0-	4862	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 54,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

01	6417	N	5733	-0-	-684	B	-0-	5733	3	N	-0-				-0-
02	5712	N	5200	-0-	-512	B	-0-	5200	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5936	N	5936	-0-	-0-	B	-0-	5936	3	N	-0-				-0-
04	5904	N	5904	-0-	-0-	B	-0-	5904	3	N	-0-				-0-
05	6128	N	6128	-0-	-0-	B	-0-	6128	3	N	-0-				-0-
06	5730	N	5591	-0-	-139	B	-0-	5591	3	N	-0-				-0-
07	6107	N	6013	-0-	-94	B	-0-	6013	3	N	-0-				-0-
08	6138	N	4325	-0-	-1813	B	-0-	4325	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5959	N	5959	-0-	-0-	B	-0-	5959	3	N	-0-				-0-
10	6014	N	5897	-0-	-117	B	-0-	5897	3	N	-0-				-0-
11	5601	N	5601	-0-	-0-	B	-0-	5601	3	N	-0-				-0-
12	6169	N	5359	-0-	-810	B	-0-	5359	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 67,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2644	-0-	-16 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2914	-0-	-62 B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2343	-0-	-477 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2366	-0-	-548 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2185	-0-	-635 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2393	-0-	-25 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1412	-0-	-944 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2164	-0-	-26 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*12	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,483 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	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2024	-0-	-76 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2171	-0-	-199 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2020	-0-	-140 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1484	-0-	-748 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1499	-0-	-511 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2042	-0-	-314 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1966	-0-	-49 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1762	-0-	-30 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1946	-0-	-38 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1866	-0-	-24 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1814	-0-	-136 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1609	-0-	-375 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1922	N	1775	-0-	-147 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1399	-0-	-141 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1780	-0-	-49 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1788	-0-	-134 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1005	-0-	-917 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	938	-0-	-952 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*12	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,273 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	6324	N	6169	-0-	-155 B	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
02	5600	N	5127	-0-	-473 B	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6232	N	6232	-0-	-0- B	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
04	6027	N	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
05	6135	N	6135	-0-	-0- B	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
06	6030	N	5954	-0-	-76 B	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
07	6231	N	6103	-0-	-128 B	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
08	6138	N	4596	-0-	-1542 B	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5940	N	3900	-0-	-2040 B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	6107	N	4009	-0-	-2098 B	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
11	6352	N	6352	-0-	-0- B	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
*12	6325	N	6325	-0-	-0- B	-0-	6325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4641	N	4641	-0-	-0- B	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
02	4396	N	4004	-0-	-392 B	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4815	N	4815	-0-	-0- B	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
04	4726	N	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	3201	-0-	-1449 B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	4409	-0-	-489 B	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
08	4805	N	2668	-0-	-2137 B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4080	N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
10	4741	N	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
11	4475	N	4475	-0-	-0- B	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
*12	4776	N	4776	-0-	-0- B	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1504	-0-	-92 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1687	-0-	-49 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1616	-0-	-34 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1293	-0-	-327 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1013	-0-	-661 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,718 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 14B2 EXT			1099	-0-	1099 B	1099	1099	3			N	-0-					-0-
02	0		7101	-0-	7101 B	8200	7101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8200																	
03	0		5444	-0-	5444 B	13644	5444	3			N	-0-					-0-
04	0		4665	-0-	4665 B	18309	4665	3			N	-0-					-0-
05	0		4439	-0-	4439 B	22748	4439	3			N	-0-					-0-
06	26772	R	4024	-0-	-22748 B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
07	7874	#	3820	-0-	-4054 B	-4054	3820	3			N	-0-					-0-
08	7874	#	2671	-0-	-5203 B	-9257	2671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9257																	
09	4020	N	2340	-0-	-1680 B	-9257	2340	3			N	-0-					-0-
10	3813	N	3494	-0-	-319 B	-9257	3494	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	3463	-0-	883 B	-8374	3463	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	3302	-0-	884 B	-7490	3302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		1223	-0-	1223 B	1223	1223	3			N	-0-					-0-
08	0		835	-0-	835 B	2058	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2058																	
09	2785	N	727	-0-	-2058 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	809	-0-	-400 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	810	N	709	-0-	-101 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 (-)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	1990	-0-	1990	B	1990	1990	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1686	-0-	1686	B	3676	1686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3676																		
09	0	W	1412	-0-	1412	B	5088	1412	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1341	-0-	1341	B	6429	1341	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1184	-0-	1184	B	7613	1184	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1016	-0-	1016	B	8629	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3224	N	2987	-0-	-237	B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2482	-0-	-262	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3002	N	3002	-0-	-0-	B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	2923	N	2923	-0-	-0-	B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2986	-0-	-21	B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2232	-0-	-744	B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2940	N	1025	-0-	-1915	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2218	-0-	-758	B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*12	2994	N	2994	-0-	-0-	B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

01	4661	N	4661	-0-	-0-	B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
02	3721	N	3721	-0-	-0-	B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3942	N	3942	-0-	-0-	B	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	4500	N	3465	-0-	-1035	B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	3115	-0-	-1008	B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	2457	-0-	-1353	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	2251	-0-	-1345	B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1220	-0-	-1880	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	2085	-0-	-375	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	711	-0-	-129 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	900	N	821	-0-	-79 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	930	N	653	-0-	-277 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 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	4092	N	3981	-0-	-111 B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3624	-0-	-128 B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	4005	-0-	-56 B	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
04	3864	N	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3660	-0-	-339 B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	2811	-0-	-1059 B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	4262	N	4262	-0-	-0- B	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	2353	-0-	-1305 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3707	N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
10	4247	N	4176	-0-	-71 B	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
11	3838	N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3808	-0-	-36 B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		766	-0-	766 B	766	766	3			N	-0-					-0-
04	0		736	-0-	736 B	1502	736	3			N	-0-					-0-
05	0		727	-0-	727 B	2229	727	3			N	-0-					-0-
06	0		651	-0-	651 B	2880	651	3			N	-0-					-0-
07	0		635	-0-	635 B	3515	635	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	472	-0-	-2628 B	887	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 887																	
09	1522	N	635	-0-	-887 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3689	#	3452	-0-	-237 B	-408	3452	3			N	-0-					-0-
02	3332	#	3086	-0-	-246 B	-654	3086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -654																	
03	3689	#	3368	-0-	-321 B	-975	3368	3			N	-0-					-0-
04	3570	#	3244	-0-	-326 B	-1301	3244	3			N	-0-					-0-
05	3565	#	3325	-0-	-240 B	-1541	3325	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	3158	-0-	-262 B	-1803	3158	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3247	-0-	-101 B	-1803	3247	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	2557	-0-	-760 B	-1803	2557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1149 CANCELLED UNDERAGE -> -654																	
09	3150	N	3142	-0-	-8 B	-1149	3142	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	3207	-0-	-48 B	-1149	3207	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2929	-0-	469 B	-680	2929	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3100	-0-	-155 B	-680	3100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,815 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	4495	N	4078	-0-	-417 B	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	3385	-0-	-563 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3997	N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
04	4021	N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4016	N	4016	-0-	-0- B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	4034	N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4159	N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	2950	-0-	-1080 B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3218	-0-	-802 B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	4154	N	3564	-0-	-590 B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
11	3629	N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
*12	4108	N	4108	-0-	-0- B	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1020	-0-	-127 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	803	-0-	-233 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	901	-0-	-119 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	934	-0-	-151 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1688	-0-	-132 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1925	-0-	-28 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1909	-0-	-11 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1486	-0-	-374 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1173	-0-	-749 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1983	-0-	-63 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1811	-0-	-297 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,835 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	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	372	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	937	-0-	-99 B	-0-	336	1	601	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	372	1	651	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	360	1	668	3	N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	372	1	663	3	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	360	1	644	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	372	1	673	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	762	-0-	-261 B	-0-	372	1	390	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	447	-0-	-543 B	-0-	360	1	87	3	N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	372	1	1049	3	N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	360	1	867	3	N	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	372	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		170	-0-	170 B	170	170	3			N	-0-					-0-
02	0		571	-0-	571 B	741	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 741																	
03	0		651	-0-	651 B	1392	651	3			N	-0-					-0-
04	0		527	-0-	527 B	1919	527	3			N	-0-					-0-
05	0		560	-0-	560 B	2479	560	3			N	-0-					-0-
06	0		500	-0-	500 B	2979	500	3			N	-0-					-0-
07	0		562	-0-	562 B	3541	562	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	413	-0-	-2687 B	854	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 854																	
09	1129	N	275	-0-	-854 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		547	-0-	547 B	547	547	3			N	-0-					-0-
10	0		878	-0-	878 B	1425	878	3			N	-0-					-0-
11	2060	R	635	-0-	-1425 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

01	3255	N	3119	-0-	-136 B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2607	-0-	-277 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	3081	-0-	-50 B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	3018	-0-	-12 B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3116	-0-	-15 B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2450	-0-	-619 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2343	-0-	-657 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	2225	-0-	-906 B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*12	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

01	3038	N	2826	-0-	-212 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2591	-0-	-69 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2903	N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2783	-0-	-100 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2797	-0-	-23 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2878	-0-	-36 B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2175	-0-	-615 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2844	-0-	-39 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2690	-0-	-286 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2387	N	2253	-0-	-134 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2017	-0-	-83 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2203	-0-	-60 B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2172	-0-	-60 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2105	-0-	-25 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2147	-0-	-116 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1347	-0-	-823 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2063	-0-	-37 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2130	-0-	-9 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1948	-0-	-191 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,546 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- B	-0-					N	NO 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 #: 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	1984	N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1798	-0-	-22 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1889	-0-	-31 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1764	-0-	-220 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1452	-0-	-468 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	843	-0-	-924 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1790	-0-	-132 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1689	-0-	-264 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3627	N	3440	-0-	-187 B	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2769	-0-	-395 B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3419	N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3197	-0-	-133 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	3415	N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	3118	-0-	-182 B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
07	3359	N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2531	-0-	-879 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3295	N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	3288	-0-	-60 B	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	2866	-0-	-544 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,673 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	1581	N	1449	-0-	-132 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1376	-0-	-52 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1230	-0-	-180 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1223	-0-	-296 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1115	-0-	-355 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	745	-0-	-464 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	3590	-0-	-161 B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3242	-0-	-62 B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3629	N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3827	N	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3089	-0-	-507 B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	2564	-0-	-946 B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	2791	-0-	-1177 B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2124	-0-	-976 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2513	-0-	-37 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	1868	-0-	-922 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*12	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		942	-0-	942	B	942	942	3			N	-0-					-0-
04		0	1003	-0-	1003	B	1945	1003	3			N	-0-					-0-
05		0	876	-0-	876	B	2821	876	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	780	-0-	-2220	B	601	780	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	299	-0-	-724	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	868	N	436	-0-	-432	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	322	-0-	-458	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	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	251	-0-	-28	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	254	-0-	-46	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

01	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	153	-0-	-126	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	125	-0-	-175	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1425	-0-	-31 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1657	-0-	-17 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1302	-0-	-465 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1549	-0-	-161 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,745 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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	690	N	578	-0-	-112 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	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	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 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		2340	-0-	2340	B	2340	2340	3			N	-0-					-0-
04		0	2079	-0-	2079	B	4419	2079	3			N	-0-					-0-
05		0	1766	-0-	1766	B	6185	1766	3			N	-0-					-0-
06		0	1492	-0-	1492	B	7677	1492	3			N	-0-					-0-
07		0	1124	-0-	1124	B	8801	1124	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	817	-0-	-2283	B	6518	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6518																		
09	3000	N	1194	-0-	-1806	B	4712	1194	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1456	-0-	-1644	B	3068	1456	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1294	-0-	-1706	B	1362	1294	3			N	-0-					-0-
*12	2594	N	1232	-0-	-1362	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

01	14B2 EXT		1486	-0-	1486	B	1486	1486	3			N	-0-					-0-
02		0	7025	-0-	7025	B	8511	7025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8511																		
03		0	5065	-0-	5065	B	13576	5065	3			N	-0-					-0-
04		0	4209	-0-	4209	B	17785	4209	3			N	-0-					-0-
05		0	3899	-0-	3899	B	21684	3899	3			N	-0-					-0-
06		0	3581	-0-	3581	B	25265	3581	3			N	-0-					-0-
07		0	3421	-0-	3421	B	28686	3421	3			N	-0-					-0-
08	31712	R	3026	-0-	-28686	B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7530	#	3012	-0-	-4518	B	-4518	3012	3			N	-0-					-0-
10	7781	#	3125	-0-	-4656	B	-9174	3125	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2957	-0-	17	B	-9157	2957	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2910	-0-	-190	B	-9157	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	981	-0-	-42	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	990	N	916	-0-	-74	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	992	N	778	-0-	-214	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 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	3989	N	3989	-0-	-0-	B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2920	-0-	-272	B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3881	N	3881	-0-	-0-	B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3657	-0-	-213	B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
05	3471	N	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3589	-0-	-161	B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3748	-0-	-34	B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2709	-0-	-763	B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3600	N	3215	-0-	-385	B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	3256	-0-	-495	B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
11	3639	N	3639	-0-	-0-	B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*12	3930	N	3930	-0-	-0-	B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	961	N	787	-0-	-174	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	990	-0-	-126	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 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-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

01	1116	N	1067	-0-	-49	B	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	949	-0-	-101	B	-0-	949	3			N	-0-			-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	B	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	763	-0-	-291	B	-0-	763	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
12	1054	N	996	-0-	-58	B	-0-	996	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

01	4278	N	3966	-0-	-312	B	-0-	372	1	3594	3	N	-0-			-0-
02	3528	N	3409	-0-	-119	B	-0-	336	1	3073	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3937	N	3825	-0-	-112	B	-0-	372	1	3453	3	N	-0-			-0-
04	3840	N	3735	-0-	-105	B	-0-	360	1	3375	3	N	-0-			-0-
05	3782	N	3586	-0-	-196	B	-0-	372	1	3214	3	N	-0-			-0-
06	3690	N	3666	-0-	-24	B	-0-	360	1	3306	3	N	-0-			-0-
07	3875	N	3779	-0-	-96	B	-0-	372	1	3407	3	N	-0-			-0-
08	3596	N	2672	-0-	-924	B	-0-	372	1	2300	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3660	N	2362	-0-	-1298	B	-0-	360	1	2002	3	N	-0-			-0-
10	3782	N	973	-0-	-2809	B	-0-	372	1	601	3	N	-0-			-0-
11	2580	N	266	-0-	-2314	B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12	2449	N	631	-0-	-1818	B	-0-	631	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4991	N	4808	-0-	-183	B	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
02	4396	N	4095	-0-	-301	B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4864	N	4864	-0-	-0-	B	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	4650	N	4637	-0-	-13	B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4787	N	4787	-0-	-0-	B	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
06	4710	N	4533	-0-	-177	B	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	4798	-0-	-7	B	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
08	4774	N	3681	-0-	-1093	B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4530	N	4422	-0-	-108	B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	3628	-0-	-1177	B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
11	4881	N	4881	-0-	-0-	B	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
*12	4723	N	4723	-0-	-0-	B	-0-	4723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,857 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	3193	N	3101	-0-	-92	B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2584	-0-	-216	B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	3015	-0-	-85	B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2977	-0-	-23	B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3106	N	3106	-0-	-0-	B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3197	N	3197	-0-	-0-	B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2294	-0-	-713	B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3120	N	2669	-0-	-451	B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
10	3225	N	3225	-0-	-0-	B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	3282	N	3282	-0-	-0-	B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*12	3289	N	3289	-0-	-0-	B	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2726	-0-	-157	B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2364	-0-	-72	B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2614	-0-	-83	B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2692	-0-	-98	B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1905	-0-	-916	B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2820	N	2200	-0-	-620	B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2418	N	2242	-0-	-176	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1924	-0-	-288	B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1777	-0-	-579	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2279	-0-	-139	B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2466	-0-	-45	B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,007 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	2294	N	2265	-0-	-29	B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2014	-0-	-2	B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2250	-0-	-44	B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1758	-0-	-536	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2191	-0-	-165	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2007	-0-	-380	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1683	-0-	-57 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1512	-0-	-168 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1190	-0-	-515 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1467	-0-	-238 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2925	-0-	-144 B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2591	-0-	-349 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3036	N	3036	-0-	-0- B	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
04	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2145	-0-	-795 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	3244	N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2282	-0-	-601 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3107	N	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	3134	-0-	-121 B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	2878	-0-	-346 B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 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	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1727	-0-	-37	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1418	-0-	-442	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1486	-0-	-436	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1234	-0-	-719	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	2431	-0-	2431	B	2431	2431	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1203	-0-	1203	B	3634	1203	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1169	-0-	1169	B	4803	1169	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	653	-0-	653	B	5456	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5456																	
09	14B2 EXT	1212	-0-	1212	B	6668	1212	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	B	7902	1234	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1146	-0-	1146	B	9048	1146	3			N	-0-					-0-
12	0	1020	-0-	1020	B	10068	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

01	3504 N	3504	-0-	-0-	B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
02	2846 N	2846	-0-	-0-	B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3273 N	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
04	3390 N	3225	-0-	-165	B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3423 N	3423	-0-	-0-	B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3180 N	3116	-0-	-64	B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
07	3448 N	3448	-0-	-0-	B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3410 N	2016	-0-	-1394	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120 N	1660	-0-	-1460	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	3587 N	3587	-0-	-0-	B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	3241 N	3241	-0-	-0-	B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*12	3632 N	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

01	2697 N	2529	-0-	-168	B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	2380 N	2257	-0-	-123	B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2595 N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06	2520 N	2410	-0-	-110	B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	1853	-0-	-782	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400 N	2342	-0-	-58	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2666 N	2021	-0-	-645	B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2418 N	2333	-0-	-85	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1736	N	1685	-0-	-51 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1510	-0-	-30 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1675	-0-	-30 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1377	-0-	-297 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1609	-0-	-65 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1576	-0-	-160 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,231 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	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1176	-0-	-28 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1004	-0-	-298 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1603	-0-	-77 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1523	-0-	-306 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1903	-0-	-112 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1147	N	1125	-0-	-22	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1087	-0-	-60	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	871	-0-	-245	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	996	-0-	-84	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	778	-0-	-276	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,280 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	2573	N	2446	-0-	-127	B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2169	-0-	-99	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2219	-0-	-181	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2463	-0-	-17	B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1864	-0-	-523	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2447	-0-	-2	B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2404	-0-	-169	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	W	893	-0-	893	B	893	893	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1928	-0-	1928	B	2821	1928	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1473	-0-	1473	B	4294	1473	3			N	-0-					-0-
*12	3000	N	220	-0-	-2780	B	1514	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1922	N	1735	-0-	-187	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1392	-0-	-204	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1574	-0-	-255	B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1948	-0-	-98	B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1713	-0-	-395	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1395	N	1331	-0-	-64	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1286	-0-	-78	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	919	-0-	-383	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1102	-0-	-188	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1100	-0-	-140	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 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 #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-135 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	930	N	713	-0-	-217 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	833	-0-	-127 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	961	N	535	-0-	-426 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3283	N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	3552	-0-	-78 B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	3637	N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3329	-0-	-181 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3623	-0-	-35 B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	2460	-0-	-1167 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2494	-0-	-836 B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	3198	-0-	-429 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2360	-0-	-10 B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*12	3160	N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	N	2582	-0-	-735 B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2050	-0-	-78 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
05	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2328	-0-	-252 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	3228	N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2379	-0-	-783 B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	1960	-0-	-1264 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2500	-0-	-383 B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	644	-0-	-224	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	634	-0-	-416	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	620	N	505	-0-	-115	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	682	N	437	-0-	-245	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 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	4030	N	3481	-0-	-549	B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2440	-0-	-612	B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4123	N	2942	-0-	-1181	B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	1833	-0-	-1527	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	3342	N	3342	-0-	-0-	B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	4174	N	4174	-0-	-0-	B	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	4126	N	4126	-0-	-0-	B	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	2898	-0-	-450	B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4170	N	3579	-0-	-591	B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	3848	-0-	-275	B	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	3482	N	3482	-0-	-0-	B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3438	-0-	-251	B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1230	-0-	-41	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	971	-0-	-238	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1091	-0-	-109	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	889	-0-	-351	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3627	N	3572	-0-	-55	B	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3192	-0-	-56	B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3543	-0-	-22	B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	3403	-0-	-47	B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3421	-0-	-113	B	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3371	-0-	-49	B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3496	-0-	-7	B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2579	-0-	-831	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360	N	3349	-0-	-11	B	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	3438	-0-	-65	B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3354	-0-	-118	B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,973 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	2697	N	2519	-0-	-178	B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2349	-0-	-115	B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2545	-0-	-65	B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2647	-0-	-19	B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1947	-0-	-750	B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2550	N	1458	-0-	-1092	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1962	-0-	-673	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	504	-0-	504 B	504	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 504																	
03		0	457	-0-	457 B	961	457	3			N	-0-					-0-
04		0	415	-0-	415 B	1376	415	3			N	-0-					-0-
05		0	428	-0-	428 B	1804	428	3			N	-0-					-0-
06		0	386	-0-	386 B	2190	386	3			N	-0-					-0-
07		0	416	-0-	416 B	2606	416	3			N	-0-					-0-
08	2964	N	358	-0-	-2606 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	337	-0-	337 B	337	337	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	505	-0-	505 B	842	505	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 842																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
10		0	W -0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
11		0	W -0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
12		0	W -0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1036	-0-	-28 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	879	-0-	-268 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1068	-0-	-102 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1013	-0-	-165 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1028	-0-	-88 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1023	N	954	-0-	-69	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	929	-0-	-31	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	961	N	730	-0-	-231	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	364	-0-	-566	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	992	N	768	-0-	-224	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 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	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2857	-0-	-57	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	2876	-0-	-7	B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2639	-0-	-213	B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2528	-0-	-262	B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2599	-0-	-253	B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1476	-0-	-1159	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2558	N	2558	-0-	-0-	B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2494	-0-	-110	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2613	-0-	-22	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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

01	6572	N	6430	-0-	-142	B	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
02	5807	N	5807	-0-	-0-	B	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6510	N	6492	-0-	-18	B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
04	6277	N	6277	-0-	-0-	B	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
05	6417	N	6276	-0-	-141	B	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
06	6270	N	6177	-0-	-93	B	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
07	6479	N	6192	-0-	-287	B	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
08	6262	N	4182	-0-	-2080	B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6180	N	5626	-0-	-554	B	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
10	6200	N	5565	-0-	-635	B	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
11	5573	N	5573	-0-	-0-	B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
*12	6231	N	6231	-0-	-0-	B	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

01	3162	N	2949	-0-	-213	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2943	N	2943	-0-	-0-	B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2865	N	2865	-0-	-0-	B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2842	-0-	-103	B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2795	-0-	-55	B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2878	-0-	-98	B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2194	-0-	-658	B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2995	N	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2736	-0-	-147	B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2824	-0-	-276	B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	8680	N	8380	-0-	-300 B	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
02	7728	N	7491	-0-	-237 B	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8463	N	8304	-0-	-159 B	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
04	8100	N	8042	-0-	-58 B	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
05	8308	N	7989	-0-	-319 B	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
06	8040	N	7778	-0-	-262 B	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
07	8308	N	8100	-0-	-208 B	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
08	7998	N	6273	-0-	-1725 B	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8104	N	8104	-0-	-0- B	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
10	8091	N	7577	-0-	-514 B	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
11	7070	N	7070	-0-	-0- B	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
12	8370	N	7768	-0-	-602 B	-0-	7768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,876 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	3658	N	3513	-0-	-145 B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	3149	-0-	-15 B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
04	3488	N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	3630	N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3347	-0-	-73 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3532	-0-	-64 B	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	2736	-0-	-891 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3574	N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3283	-0-	-251 B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3147	N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3509	-0-	-180 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3512	-0-	-146 B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3117	-0-	-75 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3394	-0-	-140 B	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
05	3482	N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	3351	N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3606	N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2700	-0-	-772 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3174	-0-	-186 B	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	2332	-0-	-1264 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	3092	-0-	-194 B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	527	N	333	-0-	-194 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	23	-0-	-547 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	589	N	280	-0-	-309 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 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	1705	N	1639	-0-	-66 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1408	-0-	-76 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1545	-0-	-45 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1277	-0-	-304 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	263	-0-	-1357 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	936	-0-	-738 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	96	-0-	-504 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	620	N	288	-0-	-332 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4123	N	3958	-0-	-165 B	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3486	-0-	-266 B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3948	-0-	-113 B	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3750	-0-	-90 B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3875	N	3778	-0-	-97 B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3642	-0-	-168 B	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3694	-0-	-181 B	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	2184	-0-	-1598 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3443	-0-	-187 B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	2878	-0-	-811 B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	3132	N	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	2890	-0-	-675 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,783 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	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	775	N	436	-0-	-339 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	48	-0-	-732 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	775	N	502	-0-	-273 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		243	-0-	243 B	243	243	3			N	-0-					-0-
10	0		660	-0-	660 B	903	660	3			N	-0-					-0-
11	0		916	-0-	916 B	1819	916	3			N	-0-					-0-
*12	2587	N	768	-0-	-1819 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	125	-0-	-655 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	806	N	128	-0-	-678 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 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	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	558	N	390	-0-	-168 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	38	-0-	-532 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	589	N	209	-0-	-380 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- 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
KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	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	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	55	-0-	-275	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	341	N	193	-0-	-148	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	884	-0-	-170	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	868	N	672	-0-	-196	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	135	-0-	-735	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	899	N	431	-0-	-468	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 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
MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-169 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1798	-0-	-2 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1744	-0-	-85 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1270	-0-	-560 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1243	-0-	-493 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1395	-0-	-341 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4841	-0-	-119 B	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	3553	-0-	-815 B	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4835	N	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	4680	N	4325	-0-	-355 B	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
05	4635	N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
06	4680	N	4106	-0-	-574 B	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
07	4745	N	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
08	4650	N	3516	-0-	-1134 B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110	N	2855	-0-	-1255 B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	4743	N	794	-0-	-3949 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	4058	N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*12	4769	N	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	N	3137	-0-	-87 B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2577	-0-	-279 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	3079	-0-	-52 B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	3008	-0-	-22 B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2945	-0-	-25 B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2499	-0-	-601 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	1589	-0-	-1387 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	1019	-0-	-1921 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ	G-10	1992	-0-	1992 B	1992	1992	3			N	-0-					-0-
08		0	1202	-0-	1202 B	3194	1202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3194																	
09	3194	R	-0-	-0-	-3194 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*12	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	N	3512	-0-	-611 B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3175	-0-	-437 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3568	N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
05	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3514	N	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3680	-0-	-9 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	2684	-0-	-974 B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3366	-0-	-144 B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3385	-0-	-304 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*12	3674	N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1612	N	1369	-0-	-243 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1161	-0-	-267 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1259	-0-	-105 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1216	-0-	-272 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	752	-0-	-674 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	551	-0-	-859 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,108 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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		1885	-0-	1885 B	1885	1885	3			N	-0-					-0-
04	0		2178	-0-	2178 B	4063	2178	3			N	-0-					-0-
05	0		31	-0-	31 B	4094	31	3			N	-0-					-0-
06	0		2218	-0-	2218 B	6312	2218	3			N	-0-					-0-
07	0		2454	-0-	2454 B	8766	2454	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1791	-0-	-1309 B	7457	1791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7457																	
09	3000	N	2303	-0-	-697 B	6760	2303	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1916	-0-	-1184 B	5576	1916	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2153	-0-	-847 B	4729	2153	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2327	-0-	-773 B	3956	2327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	N	6883	-0-	-2045 B	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
02	8008	N	6255	-0-	-1753 B	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7286	N	7286	-0-	-0- B	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
04	7195	N	7195	-0-	-0- B	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
05	7300	N	7300	-0-	-0- B	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
06	7050	N	6932	-0-	-118 B	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
07	7440	N	7321	-0-	-119 B	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
08	7285	N	5165	-0-	-2120 B	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6930	N	6027	-0-	-903 B	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
10	7316	N	6534	-0-	-782 B	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
11	6389	N	6389	-0-	-0- B	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
*12	7023	N	7023	-0-	-0- B	-0-	7023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	9517	#	9060	-0-	-457 B	-1303	9060	3			N	-0-					-0-
02	8652	#	5319	-0-	-3333 B	-4636	5319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4636																	
03	8866	N	9056	-0-	190 B	-4446	9056	3			N	-0-					-0-
04	8760	N	8139	-0-	-621 B	-4446	8139	3			N	-0-					-0-
05	5890	N	8271	-0-	2381 B	-2065	8271	3			N	-0-					-0-
06	8760	N	8080	-0-	-680 B	-2065	8080	3			N	-0-					-0-
07	8401	N	8439	-0-	38 B	-2027	8439	3			N	-0-					-0-
08	8277	N	6129	-0-	-2148 B	-2027	6129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2027																	
09	8070	N	7454	-0-	-616 B	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
10	8432	N	6828	-0-	-1604 B	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
11	6589	N	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
12	7688	N	7672	-0-	-16 B	-0-	7672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,036 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	2263	N	2247	-0-	-16 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2041	-0-	-31 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2199	-0-	-95 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2143	-0-	-120 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2122	-0-	-8 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2148	-0-	-146 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1650	-0-	-489 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2011	-0-	-252 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1419	-0-	-100 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1227	-0-	-61 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1070	-0-	-356 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1392	-0-	-127 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1705	N	1482	-0-	-223 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1416	-0-	-40 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1524	-0-	-36 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1157	-0-	-393 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,981 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO 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	0		590	-0-	590 B	590	590	3			N	-0-					-0-
05	0		721	-0-	721 B	1311	721	3			N	-0-					-0-
06	0		602	-0-	602 B	1913	602	3			N	-0-					-0-
07	2714	N	801	-0-	-1913 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	713	N	312	-0-	-401 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	N	5408	-0-	-141 B	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
02	4956	N	4772	-0-	-184 B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5363	N	5168	-0-	-195 B	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
04	5220	N	4936	-0-	-284 B	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
05	5270	N	5265	-0-	-5 B	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
06	5010	N	5000	-0-	-10 B	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
07	5241	N	5241	-0-	-0- B	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
08	5270	N	3973	-0-	-1297 B	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5425	N	5425	-0-	-0- B	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
10	5239	N	4997	-0-	-242 B	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
11	4668	N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5611	N	5338	-0-	-273 B	-0-	5338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 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	11594	N	10846	-0-	-748 B	-0-	10846	3			N	-0-					-0-
02	10108	N	9231	-0-	-877 B	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10881	N	10566	-0-	-315 B	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
04	10500	N	9967	-0-	-533 B	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
05	10230	N	9952	-0-	-278 B	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
06	10230	N	9342	-0-	-888 B	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
07	10292	N	10013	-0-	-279 B	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
08	9951	N	5792	-0-	-4159 B	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9330	N	4396	-0-	-4934 B	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
10	10013	N	9492	-0-	-521 B	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
11	6887	N	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
*12	9958	N	9958	-0-	-0- B	-0-	9958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 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	841		-0-	841 B	841	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 841																	
03	0	1077		-0-	1077 B	1918	1077	3			N	-0-					-0-
04	0	813		-0-	813 B	2731	813	3			N	-0-					-0-
05	0	1067		-0-	1067 B	3798	1067	3			N	-0-					-0-
06	0	762		-0-	762 B	4560	762	3			N	-0-					-0-
07	0	1054		-0-	1054 B	5614	1054	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	780	-0-	-2320 B	3294	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3294																	
09	3000	N	936	-0-	-2064 B	1230	936	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	584	-0-	-1230 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	750	N	686	-0-	-64 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	355		-0-	355 B	355	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 355																	
*03	1490	R	1135	-0-	-355 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*04	1440	#	949	-0-	-491 B	-491	949	3			N	-0-					-0-
*05	1488	#	903	-0-	-585 B	-1076	903	3			N	-0-					-0-
*06	1440	#	645	-0-	-795 B	-1871	645	3			N	-0-					-0-
*07	1488	#	454	-0-	-1034 B	-2905	454	3			N	-0-					-0-
*08	1488	#	379	-0-	-1109 B	-4014	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4014																	
*09	1440	#	268	-0-	-1172 B	-5186	268	3			N	-0-					-0-
*10	1488	#	674	-0-	-814 B	-6000	674	3			N	-0-					-0-
*11	1440	#	467	-0-	-973 B	-6973	467	3			N	-0-					-0-
*12	1488	#	576	-0-	-912 B	-7885	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	12657		12544	-0-	-113 B	-242	12544	3			N	-0-					-0-
02	11236		11171	-0-	-65 B	-307	11171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-307														
03	13733	#	12645	-0-	-1088 B	-1395	12645	3			N	-0-					-0-
04	12485		12381	-0-	-104 B	-1499	12381	3			N	-0-					-0-
05	12125		12143	-0-	18 B	-1481	12143	3			N	-0-					-0-
06	12870	#	12427	-0-	-443 B	-1924	12427	3			N	-0-					-0-
07	12803	#	12765	-0-	-38 B	-1962	12765	3			N	-0-					-0-
08	12803	#	7472	-0-	-5331 B	-7293	7472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7004	CANCELLED UNDERAGE ->		-289											
09	12420	#	5438	-0-	-6982 B	-13986	5438	3			N	-0-					-0-
10	12834	#	12186	-0-	-648 B	-14634	12186	3			N	-0-					-0-
11	12420	#	8221	-0-	-4199 B	-18833	8221	3			N	-0-					-0-
12	12834	#	12028	-0-	-806 B	-19639	12028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 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-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		247	-0-	247 B	247	247	3			N	-0-					-0-
06			0	93	-0-	93 B	340	93	3			N	-0-				-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	340					N	-0-					-0-
08		340	N	-0-	-0-	-340 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: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	963	-0-	-370 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1199	-0-	-61 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,679 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	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	833	-0-	-283 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	357	-0-	-753 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	745	-0-	-402 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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 #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2989	-0-	-111 B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2981	-0-	-26 B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2858	-0-	-22 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2916	-0-	-91 B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2753	-0-	-127 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2892	-0-	-53 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2035	-0-	-879 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2538	-0-	-222 B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2685	-0-	-198 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*12	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3829	-0-	-108 B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3424	-0-	-104 B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3833	-0-	-73 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3623	-0-	-97 B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3583	-0-	-199 B	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	3561	-0-	-159 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3702	-0-	-49 B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	2752	-0-	-844 B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3719	N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3468	-0-	-221 B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
11	3242	N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3729	-0-	-115 B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

01	1488	N	1435	-0-	-53	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1115	-0-	-173	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1365	-0-	-61	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	852	-0-	-543	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	577	-0-	-833	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1262	-0-	-195	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2046	N	1795	-0-	-251	B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1155	-0-	-885	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2004	-0-	-104	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1214	-0-	-739	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	81	-0-	-1089	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1274	-0-	-741	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1612	N	1386	-0-	-226 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	986	-0-	-386 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1093	-0-	-333 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	863	-0-	-487 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1183	-0-	-584 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1006	-0-	-494 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1359	-0-	-315 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,497 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	1581	N	1256	-0-	-325 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	952	N	697	-0-	-255 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	727	-0-	-823 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	781	-0-	-449 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1130	-0-	-544 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	981	-0-	-489 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1324	-0-	-288 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	#	10197	-0-	-901 B	-2965	10197	3			N	-0-					-0-
02	10024	#	7832	-0-	-2192 B	-5157	7832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5157																	
03	10974	#	10108	-0-	-866 B	-6023	10108	3			N	-0-					-0-
04	10620	#	9829	-0-	-791 B	-6814	9829	3			N	-0-					-0-
05	10974	#	9642	-0-	-1332 B	-8146	9642	3			N	-0-					-0-
06	9780	N	10096	-0-	316 B	-7830	10096	3			N	-0-					-0-
07	10168	N	9959	-0-	-209 B	-7830	9959	3			N	-0-					-0-
08	9641	N	6006	-0-	-3635 B	-7830	6006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2989 CANCELLED UNDERAGE -> -4841																	
09	10110	N	3583	-0-	-6527 B	-2989	3583	3			N	-0-					-0-
10	9951	N	8149	-0-	-1802 B	-2989	8149	3			N	-0-					-0-
11	5820	N	4970	-0-	-850 B	-2989	4970	3			N	-0-					-0-
*12	6615	N	9604	-0-	2989 B	-0-	9604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1015	-0-	-133 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	913	-0-	-265 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1129	-0-	-142 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 17 RRCID -> 023521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2439 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 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	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1130	-0-	-214 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1122	-0-	-168 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	900	N	816	-0-	-84 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,416 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	4123	N	3857	-0-	-266 B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3285	-0-	-215 B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3651	-0-	-100 B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
05	3826	N	3826	-0-	-0- B	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	3492	-0-	-48 B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3696	-0-	-241 B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	2280	-0-	-1533 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	1625	-0-	-1855 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	4141	N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
11	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*12	4017	N	4017	-0-	-0- B	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,412 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	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2274	-0-	-576 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2199	-0-	-653 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2002	-0-	-447 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2532	-0-	-444 B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,692 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	4836	N	4748	-0-	-88	B	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
02	4312	N	3890	-0-	-422	B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4805	N	4685	-0-	-120	B	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	4590	N	4171	-0-	-419	B	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4795	N	4795	-0-	-0-	B	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	4530	N	4252	-0-	-278	B	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4696	N	4696	-0-	-0-	B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
08	4805	N	3202	-0-	-1603	B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4260	N	1638	-0-	-2622	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	4681	N	3351	-0-	-1330	B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	4207	N	4207	-0-	-0-	B	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
*12	4672	N	4672	-0-	-0-	B	-0-	4672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,307 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	2635	N	-0-	-0-	-2635	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2370	-0-	-30	B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1586	-0-	-832	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	1603	-0-	-767	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2336	-0-	-330	B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,795 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	5425	N	-0-	-0-	-5425 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5574	N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	4767	N	4767	-0-	-0- B	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
05	3988	N	3988	-0-	-0- B	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	5400	N	3752	-0-	-1648 B	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	4929	N	4559	-0-	-370 B	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	2790	-0-	-1209 B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	2252	-0-	-1498 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	4557	N	4153	-0-	-404 B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
*12	3730	N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,108 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	5363	N	-0-	-0-	-5363 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5296	N	5296	-0-	-0- B	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
04	4901	N	4901	-0-	-0- B	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
05	4317	N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
06	5130	N	3999	-0-	-1131 B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	5053	N	4816	-0-	-237 B	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	2951	-0-	-1358 B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3990	N	2149	-0-	-1841 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4186	-0-	-619 B	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
11	3649	N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
*12	4079	N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,891 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	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1930	-0-	-758 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2778	-0-	-43 B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2497	-0-	-203 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2672	-0-	-149 B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1886	-0-	-656 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	1053	-0-	-1437 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1920	-0-	-746 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*12	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,843 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	2325	N	2237	-0-	-88	B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1608	-0-	-436	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2036	-0-	-214	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1518	-0-	-559	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	793	-0-	-1247	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1251	-0-	-950	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 29 RRCID -> 023533 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	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.	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 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	764	R	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*04	1200	#	807	-0-	-393	B	-393	807	3			N	-0-					-0-
*05	1240	#	711	-0-	-529	B	-922	711	3			N	-0-					-0-
*06	1200	#	507	-0-	-693	B	-1615	507	3			N	-0-					-0-
*07	1240	#	599	-0-	-641	B	-2256	599	3			N	-0-					-0-
*08	1240	#	361	-0-	-879	B	-3135	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3135																		
*09	1200	#	303	-0-	-897	B	-4032	303	3			N	-0-					-0-
*10	1240	#	615	-0-	-625	B	-4657	615	3			N	-0-					-0-
*11	1200	#	393	-0-	-807	B	-5464	393	3			N	-0-					-0-
*12	1240	#	644	-0-	-596	B	-6060	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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		8567	-0-	8567 B	8567	8567	3			N	-0-					-0-
06	0		6736	-0-	6736 B	15303	6736	3			N	-0-					-0-
07	0		9126	-0-	9126 B	24429	9126	3			N	-0-					-0-
08	28739	R	4310	-0-	-24429 B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8280	#	1638	-0-	-6642 B	-6642	1638	3			N	-0-					-0-
10	9114	#	5337	-0-	-3777 B	-10419	5337	3			N	-0-					-0-
11	4170	N	3425	-0-	-745 B	-10419	3425	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	2998	-0-	1293 B	-9126	2998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	413	-0-	-238 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	713	N	430	-0-	-283 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	213	-0-	-507 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	744	N	656	-0-	-88 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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		3656	-0-	3656 B	3656	3656	3			N	-0-					-0-
06	0		3722	-0-	3722 B	7378	3722	3			N	-0-					-0-
07	0		2994	-0-	2994 B	10372	2994	3			N	-0-					-0-
08	12352	R	1980	-0-	-10372 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	#	2151	-0-	-1569 B	-1569	2151	3			N	-0-					-0-
10	3844	#	2122	-0-	-1722 B	-3291	2122	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1744	-0-	-176 B	-3291	1744	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1875	-0-	-357 B	-3291	1875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO 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	383	-0-	383	B	383	383	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	613	-0-	613	B	996	613	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	317	-0-	317	B	1313	317	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1313														
09	14B2 EXT	92	-0-	92	B	1405	92	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	432	-0-	432	B	1837	432	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	310	-0-	310	B	2147	310	3		N	-0-			-0-
12	0	449	-0-	449	B	2596	449	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO 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 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	4844	-0-	-0-	B	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	3962	-0-	-294	B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4864	N	4864	-0-	-0-	B	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	4680	N	4628	-0-	-52	B	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
05	4600	N	4600	-0-	-0-	B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
06	4710	N	4442	-0-	-268	B	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	4774	N	4583	-0-	-191	B	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	2687	-0-	-1901	B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4440	N	620	-0-	-3820	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	4848	N	4848	-0-	-0-	B	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
11	4541	N	4541	-0-	-0-	B	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
*12	4458	N	4458	-0-	-0-	B	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	960	-0-	-63	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	812	N	683	-0-	-129	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	900	-0-	-61	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	930	N	819	-0-	-111	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	806	N	532	-0-	-274	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	367	-0-	-533	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	899	N	629	-0-	-270	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171 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	1767	N	1585	-0-	-182	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1229	-0-	-283	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1452	-0-	-78	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1300	-0-	-64	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1388	-0-	-172	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1073	-0-	-229	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1259	-0-	-121	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1247	-0-	-241	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	10044	#	10425	-0-	381 B	-5692	10425	3			N	-0-					-0-
02	9268	#	8843	-0-	-425 B	-6117	8843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1256		CANCELLED UNDERAGE ->		-4861										
03	10416	#	9989	-0-	-427 B	-1683	9989	3			N	-0-					-0-
04	10080	#	9466	-0-	-614 B	-2297	9466	3			N	-0-					-0-
05	10416	#	8048	-0-	-2368 B	-4665	8048	3			N	-0-					-0-
06	9660	N	7419	-0-	-2241 B	-4665	7419	3			N	-0-					-0-
07	9796	N	9556	-0-	-240 B	-4665	9556	3			N	-0-					-0-
08	8060	N	4710	-0-	-3350 B	-4665	4710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3409		CANCELLED UNDERAGE ->		-1256										
09	7410	N	1382	-0-	-6028 B	-3409	1382	3			N	-0-					-0-
10	9548	N	8059	-0-	-1489 B	-3409	8059	3			N	-0-					-0-
11	4560	N	6022	-0-	1462 B	-1947	6022	3			N	-0-					-0-
*12	7981	N	9928	-0-	1947 B	-0-	9928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 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-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

01	1643	N	1551	-0-	-92 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1227	-0-	-145 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1406	-0-	-124 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	848	-0-	-640 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	1410	N	1306	-0-	-104 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2388	-0-	-154	B	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	1982	-0-	-258	B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	1993	-0-	-257	B	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	1767	-0-	-651	B	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	1439	-0-	-917	B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	1858	-0-	-188	B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	B	-0-	120	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	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	217	N	126	-0-	-91	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 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	1209	N	1066	-0-	-143	B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	929	-0-	-135	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	1124	-0-	-23	B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1025	-0-	-122	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	862	-0-	-316	B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1130	-0-	-172	B	-0-	1130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2366	-0-	-462 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	2899	-0-	-294 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2741	-0-	-169 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2161	-0-	-536 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2291	-0-	-679 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	2653	-0-	-540 B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*12	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	743	-0-	-528 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1074	-0-	-166 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	698	-0-	-387 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	119	-0-	-1081 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 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	1426	N	1308	-0-	-118 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	954	-0-	-348 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1262	-0-	-71 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3751	N	3475	-0-	-276 B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	2944	-0-	-360 B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3562	N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3530	N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	2954	-0-	-301 B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3374	-0-	-76 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
07	3717	N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2667	-0-	-278 B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	1937	-0-	-1423 B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	4311	N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	3808	N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*12	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	924	-0-	-252 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1049	-0-	-211 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	777	-0-	-308 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	378	-0-	-672 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	531	-0-	-585 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,448 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	0		707	-0-	707 B	707	707	3			N	-0-					-0-
10	0		703	-0-	703 B	1410	703	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2604	N	2411	-0-	-193	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1939	-0-	-273	B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2459	-0-	-31	B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1568	-0-	-1098	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	1936	-0-	-524	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2398	-0-	-268	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 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-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 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, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 65 RRCID -> 023564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C 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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014																	

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

01	3410	N	3280	-0-	-130 B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	1976	-0-	-1020 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	2529	-0-	-726 B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	2437	-0-	-743 B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1537	-0-	-1005 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	1830	-0-	-720 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2075	-0-	-591 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 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
MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	379	-0-	-272 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	489	-0-	-141 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3249	-0-	-223 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2707	-0-	-289 B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3285	N	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2809	-0-	-341 B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	3124	-0-	-56 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3335	N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	1955	-0-	-1176 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	973	-0-	-2147 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	3030	-0-	-318 B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*12	3151	N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	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	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	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	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	930	N	824	-0-	-106	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	868	N	501	-0-	-367	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	961	N	813	-0-	-148	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,766 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	3782	N	3210	-0-	-572	B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
02	3332	N	2131	-0-	-1201	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3162	N	2284	-0-	-878	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2947	-0-	-173	B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3694	N	3694	-0-	-0-	B	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	3546	N	3546	-0-	-0-	B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
07	3804	N	3804	-0-	-0-	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	2680	-0-	-1009	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3540	N	2317	-0-	-1223	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	3813	N	3357	-0-	-456	B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
11	3095	N	3095	-0-	-0-	B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*12	3801	N	3801	-0-	-0-	B	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1515	-0-	-35	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1221	-0-	-151	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	850	-0-	-607	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	80	-0-	-1390	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1437	-0-	-20	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3835	N	3835	-0-	-0-	B	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3250	-0-	-250	B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3930	N	3930	-0-	-0-	B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
04	3844	N	3844	-0-	-0-	B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4080	N	4080	-0-	-0-	B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3854	N	3854	-0-	-0-	B	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	4123	-0-	-0-	B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	2813	-0-	-1279	B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3840	N	3365	-0-	-475	B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	4056	-0-	-67	B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	3820	N	3820	-0-	-0-	B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*12	4001	N	4001	-0-	-0-	B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,971 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	4557	N	4223	-0-	-334	B	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	3399	-0-	-409	B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4277	N	4277	-0-	-0-	B	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	3855	-0-	-225	B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
05	4505	N	4505	-0-	-0-	B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	4170	-0-	-0-	B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
07	4351	N	4351	-0-	-0-	B	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
08	4495	N	2811	-0-	-1684	B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4170	N	2762	-0-	-1408	B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	4340	N	3862	-0-	-478	B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
11	3703	N	3703	-0-	-0-	B	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*12	4225	N	4225	-0-	-0-	B	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2496	-0-	-170	B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1901	-0-	-619	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2477	-0-	-220	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1934	-0-	-670	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2550	N	1102	-0-	-1448	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2157	-0-	-540	B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4464	N	3871	-0-	-593 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3249	-0-	-475 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4042	N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3223	-0-	-527 B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
05	3834	N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3784	-0-	-116 B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	3743	N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	2232	-0-	-1612 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3780	N	641	-0-	-3139 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	3103	-0-	-648 B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1613	-0-	-547 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*12	3767	N	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,102 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	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	806	N	477	-0-	-329 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	652	-0-	-128 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	682	N	453	-0-	-229 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2737	-0-	-259 B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3258	-0-	-121 B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	2853	-0-	-387 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3052	-0-	-98 B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3267	N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	2308	-0-	-947 B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2076	-0-	-984 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	2819	-0-	-436 B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*12	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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		0	594	-0-	594 B	594	594	3			N	-0-					-0-
05		0	747	-0-	747 B	1341	747	3			N	-0-					-0-
06		0	809	-0-	809 B	2150	809	3			N	-0-					-0-
07		0	806	-0-	806 B	2956	806	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	466	-0-	-2634 B	322	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 322																	
09	810	N	271	-0-	-539 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	806	N	525	-0-	-281 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

01	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	840	N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	899	N	654	-0-	-245 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	291	-0-	-639 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	961	N	721	-0-	-240 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 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
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

01	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2340 N	2148	-0-	-192 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2175	-0-	-150 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	2098	-0-	-92 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2166	-0-	-66 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	1576	-0-	-594 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2100 N	1988	-0-	-112 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2170 N	2002	-0-	-168 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*12	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

01	2201 N	2190	-0-	-11 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1762	-0-	-170 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2201 N	2140	-0-	-61 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	1893	-0-	-237 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1831	-0-	-122 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	2070 N	1978	-0-	-92 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1980 N	700	-0-	-1280 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	2170 N	1856	-0-	-314 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*12	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1116	N	1062	-0-	-54	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	980	N	944	-0-	-36	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1049	-0-	-5	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	723	-0-	-331	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1012	-0-	-38	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	970	-0-	-115	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 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-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 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	1078	R	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*08	1023	#	245	-0-	-778	B	-778	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -778																		
*09	990	#	384	-0-	-606	B	-1384	384	3			N	-0-					-0-
*10	1023	#	631	-0-	-392	B	-1776	631	3			N	-0-					-0-
*11	990	#	564	-0-	-426	B	-2202	564	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	553	-0-	150	B	-2052	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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	1480	-0-	B	1480	1480	3			N	-0-					-0-
04			0	1177	-0-	B	2657	1177	3			N	-0-					-0-
05			0	1396	-0-	B	4053	1396	3			N	-0-					-0-
06			0	1312	-0-	B	5365	1312	3			N	-0-					-0-
07			0	1350	-0-	B	6715	1350	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	999	-0-	-2101	B	4614	999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4614																		
09	3000	N	1059	-0-	-1941	B	2673	1059	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	942	-0-	-2158	B	515	942	3			N	-0-					-0-
11	1484	N	969	-0-	-515	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,807 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	7154	N	7154	-0-	-0-	B	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
02	6348	N	6348	-0-	-0-	B	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7161	N	6858	-0-	-303	B	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
04	6930	N	6481	-0-	-449	B	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
05	7037	N	2716	-0-	-4321	B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06	6630	N	-0-	-0-	-6630	B	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	N	5001	-0-	-1695	B	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
08	3528	N	3528	-0-	-0-	B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	5761	N	5761	-0-	-0-	B	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3397	-0-	-23	B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*12	6306	N	6306	-0-	-0-	B	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1036	-0-	-194	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1134	-0-	-96	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	923	-0-	-379	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	511	-0-	-629	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	788	-0-	-483	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	310	N	250	-0-	-60	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 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-

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	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	73	R	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	90	#	27	-0-	-63	B	-63	27	3			N	-0-					-0-
*07	93	#	-0-	-0-	-93	B	-156					N	-0-					-0-
*08	93	#	-0-	-0-	-93	B	-249					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -249																		
*09	90	#	-0-	-0-	-90	B	-339					N	-0-					-0-
*10	93	#	-0-	-0-	-93	B	-432					N	-0-					-0-
*11	90	#	-0-	-0-	-90	B	-522					N	-0-					-0-
*12	93	#	-0-	-0-	-93	B	-615					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 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- B	-0-						N	NO 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 #: 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	2852	N	2665	-0-	-187 B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
	02	2716	N	2330	-0-	-386 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	03	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
	04	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
	05	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
	06	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
	07	3038	N	2959	-0-	-79 B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
	08	2883	N	1489	-0-	-1394 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	09	2910	N	1412	-0-	-1498 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
	10	3100	N	3147	-0-	47 B	47	3147	3			N	-0-					-0-
	11	1896	N	1849	-0-	-47 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*	12	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2169	-0-	-311 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1860	-0-	-510 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1923	-0-	-495 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1856	-0-	-244 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1095	-0-	-827 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1035	-0-	-825 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*12	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,860 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	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3038	-0-	238 B	238	3038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 238																	
03	3100	N	3333	-0-	233 B	471	3333	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134 B	605	3134	3			N	-0-					-0-
05	3724	R	3119	-0-	-605 B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3270	#	3114	-0-	-156 B	-156	3114	3			N	-0-					-0-
07	3379	#	3130	-0-	-249 B	-405	3130	3			N	-0-					-0-
08	3379	#	1803	-0-	-1576 B	-1981	1803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1981																	
09	3270	#	1445	-0-	-1825 B	-3806	1445	3			N	-0-					-0-
10	3379	#	3475	-0-	96 B	-3710	3475	3			N	-0-					-0-
11	3240	#	2279	-0-	-961 B	-4671	2279	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	3420	-0-	196 B	-4475	3420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 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	2139	N	2047	-0-	-92 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1886	-0-	-98 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1959	-0-	-87 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1552	-0-	-339 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1954	-0-	-146 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1288	-0-	-212 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	8558	-0-	-91 B	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
02	7560	N	6967	-0-	-593 B	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8323	N	8323	-0-	-0- B	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
04	8280	N	8201	-0-	-79 B	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
05	7939	N	7939	-0-	-0- B	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
06	8040	N	7833	-0-	-207 B	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
07	8463	N	8415	-0-	-48 B	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	7936	N	6274	-0-	-1662 B	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7830	N	4033	-0-	-3797 B	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
10	8401	N	7922	-0-	-479 B	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
11	7603	N	7603	-0-	-0- B	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
*12	8285	N	8285	-0-	-0- B	-0-	8285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5684	-0-	-268 B	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
02	5236	N	4680	-0-	-556 B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5816	N	5816	-0-	-0- B	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
04	5514	N	5514	-0-	-0- B	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
05	5177	N	4946	-0-	-231 B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
06	5745	N	5745	-0-	-0- B	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
07	5768	N	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
08	4960	N	4353	-0-	-607 B	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5760	N	3177	-0-	-2583 B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
10	5766	N	5489	-0-	-277 B	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
11	5457	N	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*12	5817	N	5817	-0-	-0- B	-0-	5817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 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	6152	N	6152	-0-	-0- B	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
02	5437	N	5437	-0-	-0- B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6060	N	6060	-0-	-0- B	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
04	5940	N	5770	-0-	-170 B	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
05	6014	N	4001	-0-	-2013 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
06	5850	N	5401	-0-	-449 B	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
07	5952	N	5359	-0-	-593 B	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3509	-0-	-490 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5400	N	2120	-0-	-3280 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	5363	N	4582	-0-	-781 B	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	3390	N	1066	-0-	-2324 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*12	4835	N	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1756	-0-	-14 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1650	-0-	-30 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1785	-0-	-44 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1247	-0-	-582 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1629	-0-	-169 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1723	-0-	-137 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3348	#	2867	-0-	-481 B	-2333	2867	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	2213	-0-	-811 B	-3144	2213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3144																	
03	2480	N	2753	-0-	273 B	-2871	2753	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2678	-0-	-82 B	-2871	2678	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2324	-0-	-125 B	-2871	2324	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2801	-0-	131 B	-2740	2801	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2586	-0-	-173 B	-2740	2586	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1701	-0-	-624 B	-2740	1701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2740																	
09	2790	N	1017	-0-	-1773 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2530	-0-	-43 B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1427	-0-	-223 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*12	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,567 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	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	558	N	381	-0-	-177 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	744	N	578	-0-	-166 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	677	-0-	-73 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	744	N	555	-0-	-189 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 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	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	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	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8136	N	8136	-0-	-0- B	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
02	7476	N	7245	-0-	-231 B	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8277	N	6199	-0-	-2078 B	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
04	7860	N	7683	-0-	-177 B	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
05	8029	N	7930	-0-	-99 B	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
06	7427	N	7427	-0-	-0- B	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
07	7936	N	6847	-0-	-1089 B	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7936	N	4115	-0-	-3821 B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7440	N	2853	-0-	-4587 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	6887	N	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
11	4719	N	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
*12	6779	N	6779	-0-	-0- B	-0-	6779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4619	N	4397	-0-	-222	B	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3878	-0-	-14	B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4494	N	4494	-0-	-0-	B	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4450	N	4450	-0-	-0-	B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	4557	-0-	-0-	B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
06	4429	N	4429	-0-	-0-	B	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4540	-0-	-48	B	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	2557	-0-	-2000	B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4440	N	2123	-0-	-2317	B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	4421	-0-	-105	B	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	3130	N	3130	-0-	-0-	B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*12	4332	N	4332	-0-	-0-	B	-0-	4332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,308 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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		758	-0-	758	B	758	758	3			N	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	B	859	101	3			N	-0-					-0-
*12	2773	R	1914	-0-	-859	B	-0-	310	1	1604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7502	N	7228	-0-	-274	B	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
02	6468	N	6372	-0-	-96	B	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7347	N	6959	-0-	-388	B	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
04	6990	N	6699	-0-	-291	B	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7068	N	6755	-0-	-313	B	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
06	6720	N	6650	-0-	-70	B	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
07	6913	N	6751	-0-	-162	B	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
08	6758	N	2750	-0-	-4008	B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6660	N	6214	-0-	-446	B	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
10	6919	N	6919	-0-	-0-	B	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
11	6347	N	6347	-0-	-0-	B	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
12	6417	N	6389	-0-	-28	B	-0-	6389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		769	-0-	769	B	769	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 769																		
09	0		1363	-0-	1363	B	2132	1363	3			N	-0-					-0-
10	0		2153	-0-	2153	B	4285	2153	3			N	-0-					-0-
11	0		1134	-0-	1134	B	5419	1134	3			N	-0-					-0-
12	0		1302	-0-	1302	B	6721	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529

01	1860	N	1638	-0-	-222	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1353	-0-	-327	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1038	-0-	-698	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1508	-0-	-202	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1494	-0-	-180	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204

01	7874	N	7025	-0-	-849	B	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
02	6776	N	5632	-0-	-1144	B	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7254	N	5968	-0-	-1286	B	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
04	6810	N	6202	-0-	-608	B	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6231	N	6101	-0-	-130	B	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
06	6283	N	6283	-0-	-0-	B	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
07	7922	N	7922	-0-	-0-	B	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
08	6107	N	5540	-0-	-567	B	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7249	N	7249	-0-	-0-	B	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
10	7936	N	7197	-0-	-739	B	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
11	5370	N	5013	-0-	-357	B	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
12	7502	N	7068	-0-	-434	B	-0-	7068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4867	N	4269	-0-	-598	B	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
02	4396	N	3571	-0-	-825	B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4338	N	4338	-0-	-0-	B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
04	4230	N	4230	-0-	-0-	B	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4373	N	4373	-0-	-0-	B	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	4172	-0-	-28	B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	4422	N	4422	-0-	-0-	B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	2645	-0-	-1726	B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4170	N	1597	-0-	-2573	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	3336	-0-	-1097	B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2348	-0-	-202	B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*12	3380	N	3380	-0-	-0-	B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,681 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	2604	N	2568	-0-	-36	B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2493	-0-	-57	B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2643	-0-	-54	B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1547	-0-	-1057	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2490	N	998	-0-	-1492	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2339	-0-	-296	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1469	-0-	-31	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2017	-0-	-122	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2152	-0-	-111	B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1509	-0-	-506	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1894	-0-	-236	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1994	-0-	-145	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1889	-0-	-64	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5456	N	5445	-0-	-11	B	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
02	4900	N	4704	-0-	-196	B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5397	N	5397	-0-	-0-	B	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
04	5280	N	5197	-0-	-83	B	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
05	5228	N	5228	-0-	-0-	B	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5220	N	4970	-0-	-250	B	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	5153	-0-	-210	B	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
08	5239	N	2635	-0-	-2604	B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4980	N	2553	-0-	-2427	B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
10	5683	N	5683	-0-	-0-	B	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	4066	N	4066	-0-	-0-	B	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
*12	5481	N	5481	-0-	-0-	B	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,512 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	3968	N	3888	-0-	-80	B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	3251	-0-	-109	B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4035	N	4035	-0-	-0-	B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	3978	N	3978	-0-	-0-	B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	3928	N	3928	-0-	-0-	B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
06	3959	N	3959	-0-	-0-	B	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
07	4129	N	4129	-0-	-0-	B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	2421	-0-	-1516	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3960	N	1559	-0-	-2401	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	3542	-0-	-581	B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2336	-0-	-4	B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*12	3952	N	3952	-0-	-0-	B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2314	-0-	-197 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1863	-0-	-321 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2026	-0-	-392 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2144	-0-	-106 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1653	-0-	-796 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2302	-0-	-240 B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4687	N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
02	4101	N	4101	-0-	-0- B	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	4673	-0-	-8 B	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
04	4683	N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
05	4685	N	4685	-0-	-0- B	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
06	4530	N	4473	-0-	-57 B	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4836	N	4696	-0-	-140 B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
08	4681	N	3305	-0-	-1376 B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4503	N	4503	-0-	-0- B	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
10	4681	N	4323	-0-	-358 B	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
11	4167	N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	4650	N	4480	-0-	-170 B	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4021	N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3344	-0-	-324 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3542	-0-	-488 B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3981	N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
05	3998	N	3998	-0-	-0- B	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	3905	N	3905	-0-	-0- B	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	4198	N	4198	-0-	-0- B	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	2678	-0-	-1321 B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3900	N	3086	-0-	-814 B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
10	4185	N	3617	-0-	-568 B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
11	3354	N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*12	3528	N	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	458	-0-	458 B	458	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 458																	
03		0	1062	-0-	1062 B	1520	1062	3			N	-0-					-0-
04		0	1029	-0-	1029 B	2549	1029	3			N	-0-					-0-
05		0	509	-0-	509 B	3058	509	3			N	-0-					-0-
06		0	798	-0-	798 B	3856	798	3			N	-0-					-0-
07		0	1405	-0-	1405 B	5261	1405	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	510	-0-	-2590 B	2671	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2671																	
09	3000	N	1192	-0-	-1808 B	863	1192	3			N	-0-					-0-
10	1950	N	1087	-0-	-863 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	906	-0-	-334 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	663	-0-	663 B	663	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 663																	
03		0	1380	-0-	1380 B	2043	1380	3			N	-0-					-0-
04		0	1265	-0-	1265 B	3308	1265	3			N	-0-					-0-
05		0	1860	-0-	1860 B	5168	1860	3			N	-0-					-0-
06		0	1737	-0-	1737 B	6905	1737	3			N	-0-					-0-
07		0	1728	-0-	1728 B	8633	1728	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1137	-0-	-1963 B	6670	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6670																	
09	3000	N	1603	-0-	-1397 B	5273	1603	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1638	-0-	-1462 B	3811	1638	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1127	-0-	-1873 B	1938	1127	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1333	-0-	-1767 B	171	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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

01	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	980 N	693	-0-	-287 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	775 N	567	-0-	-208 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	76	-0-	-44	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 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	2573	N	2387	-0-	-186	B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2154	-0-	-170	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2414	-0-	-4	B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1911	-0-	-631	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2547	-0-	-181	B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	404	-0-	-166	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1550	N	1496	-0-	-54	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1277	-0-	-95	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1181	-0-	-259	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1051	-0-	-375	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1551	-0-	-30	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1472	-0-	-109	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,787 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	4444	N	4444	-0-	-0-	B	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
02	4088	N	3690	-0-	-398	B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4104	N	4104	-0-	-0-	B	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	4290	N	3921	-0-	-369	B	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	4123	-0-	-0-	B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3803	-0-	-157	B	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	4003	-0-	-58	B	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	2914	-0-	-1209	B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4099	N	4099	-0-	-0-	B	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
10	4080	N	4080	-0-	-0-	B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	3486	N	3486	-0-	-0-	B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	3654	-0-	-593	B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1419	-0-	-38	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1176	-0-	-140	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1385	-0-	-10	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1353	-0-	-166	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1042	-0-	-415	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1303	-0-	-107	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0-	B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2603	-0-	-365	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3038	N	2892	-0-	-146	B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2827	-0-	-83	B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2169	-0-	-776	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2890	N	2890	-0-	-0-	B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2588	-0-	-388	B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	N	3643	-0-	-0-	B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	3150	-0-	-490	B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3751	N	3231	-0-	-520	B	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3446	-0-	-94	B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3533	N	3533	-0-	-0-	B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2779	-0-	-341	B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	3613	N	3613	-0-	-0-	B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	2543	-0-	-991	B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3164	N	3164	-0-	-0-	B	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	3437	-0-	-190	B	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
11	3209	N	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3243	-0-	-12	B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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

01	372	N	342	-0-	-30	B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	336	N	282	-0-	-54	B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
06	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
07	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
08	372	N	257	-0-	-115	B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330	N	247	-0-	-83	B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
10	372	N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1674	N	1578	-0-	-96	B	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	B	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1526	-0-	-4	B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1106	-0-	-537	B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500	N	1355	-0-	-145	B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1008	-0-	-573	B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	N	3131	-0-	-403 B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	2251	-0-	-857 B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3390	-0-	-144 B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
04	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
05	3335	N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2968	-0-	-302 B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3180	-0-	-75 B	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	2311	-0-	-1037 B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	1563	-0-	-1407 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	1589	-0-	-1604 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*12	3160	N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,888 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	4326	-0-	-293 B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
02	4088	N	3239	-0-	-849 B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4435	N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
04	4267	N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
05	4182	N	4182	-0-	-0- B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
06	4290	N	4084	-0-	-206 B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
07	4402	N	4056	-0-	-346 B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
08	4185	N	3240	-0-	-945 B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4080	N	3697	-0-	-383 B	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	2764	-0-	-1297 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11	4056	N	4056	-0-	-0- B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
*12	4047	N	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3114	N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3145	N	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1260	-0-	-693 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	N	2228	-0-	-1027 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3091	N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2562	-0-	-631 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	899	N	842	-0-	-57	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	837	N	683	-0-	-154	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	837	N	595	-0-	-242	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

01	2790	N	2579	-0-	-211	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2324	-0-	-84	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	2527	-0-	-46	B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2630	-0-	-67	B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2115	-0-	-520	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2700	N	2373	-0-	-327	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2166	-0-	-469	B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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
BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1888	-0-	-127 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1981	-0-	-3 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1548	-0-	-436 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1727	-0-	-164 B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	511	-0-	-59 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1581	-0-	-31 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1569	-0-	-12 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1605	-0-	-7 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1305	-0-	-276 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1219	-0-	-393 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5859	N	5481	-0-	-378 B	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
02	5013	N	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5501	N	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
04	5328	N	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
05	5549	N	5454	-0-	-95 B	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
06	5548	N	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	5483	-0-	-35 B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
08	5456	N	4197	-0-	-1259 B	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5550	N	4768	-0-	-782 B	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5487	N	3471	-0-	-2016 B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
11	5288	N	5288	-0-	-0- B	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
*12	5311	N	5311	-0-	-0- B	-0-	5311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,843 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	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	504	N	433	-0-	-71 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	492	-0-	-159 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	501	-0-	-129 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	651	N	496	-0-	-155 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	744	N	550	-0-	-194 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 17 RRCID -> 046912 COMPL. DATE 05/28/1969 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2925 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

01	4154	N	4001	-0-	-153 B	-6291	4001	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3618	-0-	-50 B	-6291	3618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6291																	
03	4030	N	3989	-0-	-41 B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3846	-0-	-24 B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3984	-0-	-15 B	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3795	-0-	-75 B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3958	-0-	-10 B	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3117	-0-	-882 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4160	N	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3793	-0-	-175 B	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
11	3703	N	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	3959	-0-	-350 B	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

01	2201	N	2129	-0-	-72 B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1295	-0-	-906 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1101	-0-	-1029 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	980	N	937	-0-	-43 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	800	-0-	-254 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,087 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	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1827	-0-	-133 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1708	-0-	-462 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3264	-0-	164 B	164	3264	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3572	-0-	572 B	736	3572	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3637	-0-	537 B	1273	3637	3			N	-0-					-0-
08	3404	R	2131	-0-	-1273 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	#	1260	-0-	-2310 B	-2310	1260	3			N	-0-					-0-
10	3689	#	2499	-0-	-1190 B	-3500	2499	3			N	-0-					-0-
11	3570	#	3591	-0-	21 B	-3479	3591	3			N	-0-					-0-
12	3689	#	3533	-0-	-156 B	-3635	3533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	496	N	191	-0-	-305 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	64	-0-	-206 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	341	N	204	-0-	-137 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1722	-0-	-510	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2130	-0-	-257	B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

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-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

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 #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 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	1550	N	1413	-0-	-137 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1267	-0-	-189 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1301	-0-	-187 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	490	-0-	-890 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	752	-0-	-643 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	643	-0-	-617 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	744	N	384	-0-	-360 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	478	-0-	-152 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1075	-0-	1075 B	1075	1075	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1141	-0-	1141 B	2216	1141	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		723	-0-	723 B	2939	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2939																	
09	0	W	553	-0-	553 B	3492	553	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1222	-0-	1222 B	4714	1222	3			N	-0-					-0-
11	0	W	866	-0-	866 B	5580	866	3			N	-0-					-0-
12	0	W	663	-0-	663 B	6243	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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 #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	264	-0-	-170	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	450	N	269	-0-	-181	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	403	N	253	-0-	-150	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	277	-0-	-64	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	380	-0-	-85	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	360	-0-	-43	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	57	-0-	-303	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	341	N	202	-0-	-139	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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-

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	1643	N	1551	-0-	-92	B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	1243	-0-	-129	B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1236	-0-	-264	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1276	-0-	-254	B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1017	-0-	-471	B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	461	-0-	-829	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1400	-0-	-57	B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	5239	N	4881	-0-	-358	B	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
02	4648	N	4271	-0-	-377	B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5115	N	4892	-0-	-223	B	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
04	4730	N	4730	-0-	-0-	B	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4859	N	4859	-0-	-0-	B	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
06	5039	N	5039	-0-	-0-	B	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5029	N	5029	-0-	-0-	B	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	4867	N	3707	-0-	-1160	B	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5040	N	789	-0-	-4251	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	5022	N	2766	-0-	-2256	B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	5778	N	5778	-0-	-0-	B	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
*12	5426	N	5426	-0-	-0-	B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,167 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	1829	N	1661	-0-	-168	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1470	-0-	-98	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1578	-0-	-34	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1318	-0-	-325	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1609	-0-	-3	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	952	-0-	-381	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1538	-0-	-82	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 99 RRCID -> 057593 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 1963 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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-

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	558	N	503	-0-	-55	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	748	-0-	-122	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	868	N	580	-0-	-288	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		1037	-0-	1037	B	1037	1037	3			N	-0-					-0-
06	0		908	-0-	908	B	1945	908	3			N	-0-					-0-
07	2756	N	811	-0-	-1945	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	745	-0-	-278	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	676	-0-	-224	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	806	N	707	-0-	-99	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

01	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	475	-0-	-145	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	577	-0-	-23	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 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

01	1271 N	1212	-0-	-59	B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1031	-0-	-89	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1095	-0-	-105	B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	940	-0-	-269	B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1149	-0-	-60	B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1142	-0-	-98	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	861	-0-	-279 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	899 N	578	-0-	-321 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	594	-0-	-276 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	961 N	859	-0-	-102 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 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	2187 N	2172	-0-	-15 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1942 N	1878	-0-	-64 B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232 N	2196	-0-	-36 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	1695	-0-	-475 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2160 N	1950	-0-	-210 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	2294 N	1772	-0-	-522 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*12	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,432 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	2325	N	1857	-0-	-468	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1875	-0-	-169	B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1258	-0-	-850	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	1545	-0-	-555	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,275 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	1829	N	1420	-0-	-409	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1386	-0-	-294	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1413	-0-	-323	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1725	-0-	-228	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1765	-0-	-157	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,096 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	2015	N	1380	-0-	-635	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1245	-0-	-491	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1450	-0-	-7	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1933	-0-	-51	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1162	-0-	-760	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1722	-0-	-198	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,213 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	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	372	1	2548	3	N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	336	1	2232	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	372	1	2471	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2727	-0-	-93 B	-0-	360	1	2367	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2804	-0-	-48 B	-0-	372	1	2432	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2681	-0-	-79 B	-0-	360	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2762	-0-	-59 B	-0-	372	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2232	-0-	-558 B	-0-	372	1	1860	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	360	1	2359	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2556	-0-	-203 B	-0-	372	1	2184	3	N	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	360	1	2102	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2402	-0-	-419 B	-0-	372	1	2030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,676 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	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	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	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	69	-0-	-111 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 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	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	963	-0-	-129 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	964	-0-	-176 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	852	-0-	-388 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	527	-0-	-553 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	858	-0-	-320 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,472 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	2821	N	2710	-0-	-111 B	-0-	372	1	2338	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2433	-0-	-87 B	-0-	336	1	2097	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2698	-0-	-61 B	-0-	372	1	2326	3	N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	360	1	2285	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2676	-0-	-21 B	-0-	372	1	2304	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2524	-0-	-86 B	-0-	360	1	2164	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2707	-0-	-21 B	-0-	372	1	2335	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2272	-0-	-394 B	-0-	372	1	1900	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	360	1	2428	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2122	-0-	-575 B	-0-	372	1	1750	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1101	-0-	-1089 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2336	-0-	-547 B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,012 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	3162	N	3095	-0-	-67 B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2607	-0-	-221 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2337	-0-	-663 B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2750	-0-	-133 B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2487	-0-	-513 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2178	-0-	-581 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2389	-0-	-101 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2826	-0-	-243 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,693 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	3317	N	3175	-0-	-142	B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2807	-0-	-77	B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3283	N	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3116	N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3155	N	3155	-0-	-0-	B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	3039	-0-	-141	B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	3097	-0-	-127	B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2314	-0-	-848	B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3030	N	2603	-0-	-427	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2681	-0-	-419	B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*12	3076	N	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,784 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	651	N	596	-0-	-55	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	589	N	420	-0-	-169	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 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	4030	N	3752	-0-	-278	B	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3200	-0-	-244	B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3929	N	3929	-0-	-0-	B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	3890	N	3890	-0-	-0-	B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
05	3841	N	3841	-0-	-0-	B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3986	N	3986	-0-	-0-	B	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
07	4068	N	4068	-0-	-0-	B	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	2680	-0-	-1164	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3990	N	1676	-0-	-2314	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3560	-0-	-501	B	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
11	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*12	3510	N	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,189 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	1953 N	1896	-0-	-57	B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1698	-0-	-38	B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1846	-0-	-14	B	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1804	-0-	-26	B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1820	-0-	-71	B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1762	-0-	-38	B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1844	-0-	-16	B	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1389	-0-	-440	B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1851	-0-	-71	B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

01	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	617	-0-	-3	B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
04	630 N	409	-0-	-221	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	620 N	560	-0-	-60	B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	600 N	569	-0-	-31	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
08	558 N	340	-0-	-218	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	266	-0-	-304	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	589 N	584	-0-	-5	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*12	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 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	3968	N	3776	-0-	-192 B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3385	-0-	-87 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3727	-0-	-55 B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3695	N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3762	N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3767	N	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3855	N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	2861	-0-	-890 B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3780	N	3331	-0-	-449 B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	3844	N	1616	-0-	-2228 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	3877	N	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*12	3779	N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,431 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	4557	N	4301	-0-	-256 B	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3560	-0-	-500 B	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4437	N	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	4089	-0-	-81 B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
05	4365	N	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
06	4290	N	4183	-0-	-107 B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4410	N	4410	-0-	-0- B	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	2590	-0-	-1781 B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	2848	-0-	-1322 B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	4402	N	3037	-0-	-1365 B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
11	4560	N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
*12	4499	N	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,879 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	3813	N	3591	-0-	-222 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3221	-0-	-27 B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3661	N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3608	N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
05	3704	N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	3671	N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	2242	-0-	-1447 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	1638	-0-	-2022 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	3298	-0-	-453 B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*12	3514	N	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,262 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	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1166	-0-	-124	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1165	-0-	-75	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1083	-0-	-126	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	948	-0-	-230	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1085	-0-	-25	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,985 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	3964	N	3964	-0-	-0-	B	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3450	-0-	-274	B	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4135	N	4135	-0-	-0-	B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
04	3997	N	3997	-0-	-0-	B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
05	4024	N	4024	-0-	-0-	B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
06	3990	N	3593	-0-	-397	B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	4119	-0-	-4	B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	2799	-0-	-1231	B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3935	N	3935	-0-	-0-	B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	4060	-0-	-63	B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
11	3760	N	3760	-0-	-0-	B	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
12	4061	N	3710	-0-	-351	B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,546 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	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	644	N	542	-0-	-102	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	682	N	369	-0-	-313	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	76	-0-	-614	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 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	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1381	-0-	-47 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1509	-0-	-72 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	869	-0-	-601 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1025	-0-	-556 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	934	-0-	-585 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	818	-0-	-422 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,470 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	1736	N	1625	-0-	-111 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1443	-0-	-41 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1320	-0-	-354 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	953	-0-	-783 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,448 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	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	0		480	-0-	480 B	480	480	3			N	-0-					-0-
06	0		324	-0-	324 B	804	324	3			N	-0-					-0-
07	1101	R	297	-0-	-804 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	465	N	225	-0-	-240 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	244	-0-	-86 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 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	806	N	764	-0-	-42	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	728	N	609	-0-	-119	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	669	-0-	-106	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	744	N	562	-0-	-182	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 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	806	N	706	-0-	-100	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	728	N	643	-0-	-85	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	725	-0-	-81	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	744	N	603	-0-	-141	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	806	N	723	-0-	-83	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,593 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	4061	N	4043	-0-	-18 B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	3569	-0-	-71 B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	N	3776	-0-	-124 B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	3401	-0-	-536 B	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3926	N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	4180	N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2456	-0-	-954 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	1724	-0-	-2206 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	4185	N	3833	-0-	-352 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*12	3928	N	3928	-0-	-0- B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,357 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	2077	N	1554	-0-	-523 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1666	-0-	-39 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1288	-0-	-212 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1357	-0-	-348 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1648	-0-	-57 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1642	-0-	-342 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,059 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	2015	N	1896	-0-	-119 B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1663	-0-	-101 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1819	-0-	-11 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1090	-0-	-770 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	228	-0-	-1692 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*12	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,819 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	3441	N	3225	-0-	-216 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2952	-0-	-128 B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3300	-0-	-48 B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3171	N	3171	-0-	-0- B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	3205	-0-	-50 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3191	N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3287	N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	2420	-0-	-773 B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3265	-0-	-21 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
11	3137	N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	3186	-0-	-100 B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,519 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	2263	N	1802	-0-	-461 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1635	-0-	-269 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1759	-0-	-311 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1267	-0-	-841 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,491 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	3565	N	3280	-0-	-285 B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2725	-0-	-411 B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	2865	-0-	-483 B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	2657	-0-	-523 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2146	-0-	-861 B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2056	-0-	-704 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2177	-0-	-582 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1542	-0-	-597 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	841	-0-	-1229 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	6894	N	6894	-0-	-0- B	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
11	5457	N	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*12	5555	N	5555	-0-	-0- B	-0-	5555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,195 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	868	N	764	-0-	-104	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	812	N	666	-0-	-146	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	789	-0-	-48	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	899	N	649	-0-	-250	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	837	N	283	-0-	-554	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	627	-0-	-33	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 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	434	N	370	-0-	-64	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	239	-0-	-164	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	27	-0-	-393	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	403	N	310	-0-	-93	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 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	1767	N	1739	-0-	-28	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1398	-0-	-282	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1412	-0-	-448	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1012	-0-	-668	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1093	-0-	-457	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1131	-0-	-249	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	833	-0-	-252	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1038	-0-	-102	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,358 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	2316	-0-	-9 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2028	-0-	-44 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2306	-0-	-81 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2247	-0-	-3 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1885	-0-	-440 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2221	-0-	-228 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,837 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	5766	N	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5954	N	5954	-0-	-0- B	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
04	5610	N	5610	-0-	-0- B	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
05	5346	N	5346	-0-	-0- B	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
06	5760	N	3693	-0-	-2067 B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	5797	N	4508	-0-	-1289 B	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
08	5332	N	4192	-0-	-1140 B	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5376	N	5376	-0-	-0- B	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
10	5137	N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
11	4603	N	4603	-0-	-0- B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
12	5549	N	5377	-0-	-172 B	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,768 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	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	775	N	583	-0-	-192 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 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	3724	N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3289	-0-	-155 B	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3771	-0-	-42 B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
04	3657	N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
05	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3643	-0-	-17 B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3678	-0-	-104 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	2531	-0-	-1220 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3444	-0-	-186 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3485	-0-	-204 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3063	-0-	-502 B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,217 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	2201	N	2124	-0-	-77 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1903	-0-	-29 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1964	-0-	-206 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1748	-0-	-322 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1743	-0-	-365 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1694	-0-	-196 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1281	-0-	-455 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1678	-0-	-2 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1685	-0-	-82 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 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	1209	N	978	-0-	-231 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	909	-0-	-300 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	969	-0-	-201 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	806	-0-	-403 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 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	5208	N	5075	-0-	-133 B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
02	4648	N	4330	-0-	-318 B	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5115	N	4972	-0-	-143 B	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4920	N	4568	-0-	-352 B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
05	4806	N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	4794	-0-	-6 B	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
07	4762	N	4762	-0-	-0- B	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	4805	N	3509	-0-	-1296 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4855	N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
10	4774	N	4717	-0-	-57 B	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	4398	N	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	5022	N	4610	-0-	-412 B	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,396 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	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1015	-0-	-287 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	942	-0-	-318 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1025	-0-	-246 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	761	-0-	-262 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,511 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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	2666	N	2448	-0-	-218 B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2182	-0-	-86 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2426	-0-	-23 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2262	-0-	-78 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1879	-0-	-601 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2398	-0-	-113 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2224	-0-	-380 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,833 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	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1263	-0-	-147 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	786	-0-	-299 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	579	-0-	-681 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 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	1333	N	1313	-0-	-20	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1108	-0-	-12	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1314	-0-	-50	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	843	-0-	-552	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	903	-0-	-447	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,965 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	3286	N	3272	-0-	-14	B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2655	-0-	-89	B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3141	N	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	2921	-0-	-259	B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2919	-0-	-26	B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2974	-0-	-56	B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3181	N	3181	-0-	-0-	B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2329	-0-	-585	B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2970	N	2841	-0-	-129	B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	2915	-0-	-278	B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2878	-0-	-67	B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,815 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-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		3502	-0-	3502	B	3502	3502	3			N	-0-					-0-
04	0		2925	-0-	2925	B	6427	2925	3			N	-0-					-0-
05	0		3051	-0-	3051	B	9478	3051	3			N	-0-					-0-
06	0		2982	-0-	2982	B	12460	2982	3			N	-0-					-0-
07	0		3106	-0-	3106	B	15566	3106	3			N	-0-					-0-
08	14450		2185	-0-	-12265	B	3301	2185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3301																		
09	6152	R	2851	-0-	-3301	B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	3503	#	2908	-0-	-595	B	-595	2908	3			N	-0-					-0-
11	3390	#	2732	-0-	-658	B	-1253	2732	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2599	-0-	-346	B	-1253	2599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

01	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	465	N	281	-0-	-184	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	291	-0-	-129	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

01	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1486	-0-	-222	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1807	-0-	-53	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1555	-0-	-88	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1443	-0-	-107	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1795	-0-	-65	B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,352 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	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 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	4650	N	4351	-0-	-299 B	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	3628	-0-	-320 B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	4276	-0-	-219 B	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
04	4200	N	3815	-0-	-385 B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
05	4131	N	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4231	N	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
07	4294	N	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	3061	-0-	-1062 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4230	N	1974	-0-	-2256 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	4032	-0-	-277 B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
11	3992	N	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*12	4361	N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,146 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	2635	N	2500	-0-	-135 B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2260	-0-	-64 B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2622	-0-	-13 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2039	-0-	-596 B	-0-	2039	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	2536	-0-	-99 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2403	-0-	-232 B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,540 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	1550	N	1486	-0-	-64	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1239	-0-	-133	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1409	-0-	-31	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1438	-0-	-2	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1048	-0-	-378	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1144	-0-	-296	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1390	-0-	-98	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,478 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	W	921	-0-	921	B	921	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 921																		
09	0	W	225	-0-	225	B	1146	225	3			N	-0-					-0-
10	0	W	901	-0-	901	B	2047	901	3			N	-0-					-0-
11	0	W	466	-0-	466	B	2513	466	3			N	-0-					-0-
12	0		935	-0-	935	B	3448	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 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	3100	N	3169	-0-	69	B	69	372	1	2797	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2773	-0-	-27	B	42	336	1	2437	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42																		
03	3100	N	3225	-0-	125	B	167	372	1	2853	3	N	-0-					-0-
04	3161	R	2994	-0-	-167	B	-0-	360	1	2634	3	N	-0-					-0-
05	3162	#	2452	-0-	-710	B	-710	372	1	2080	3	N	-0-					-0-
06	3120	#	1913	-0-	-1207	B	-1917	360	1	1553	3	N	-0-					-0-
07	3224	#	2046	-0-	-1178	B	-3095	372	1	1674	3	N	-0-					-0-
08	3224	#	1592	-0-	-1632	B	-4727	372	1	1220	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4727																		
09	3120	#	1770	-0-	-1350	B	-6077	360	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	3224	#	1331	-0-	-1893	B	-7970	372	1	959	3	N	-0-					-0-
11	3120	#	2070	-0-	-1050	B	-9020	360	1	1710	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	2163	-0-	334	B	-8686	372	1	1791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,498 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	4588	N	4586	-0-	-2	B	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
02	4004	N	3976	-0-	-28	B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4980	N	4980	-0-	-0-	B	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
04	4849	N	4849	-0-	-0-	B	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
05	4402	N	4324	-0-	-78	B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	4830	N	4622	-0-	-208	B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
07	5022	N	4783	-0-	-239	B	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	3467	-0-	-842	B	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4620	N	3317	-0-	-1303	B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	4774	N	4401	-0-	-373	B	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
11	4223	N	4223	-0-	-0-	B	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
*12	4701	N	4701	-0-	-0-	B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4772	-0-	4772	B	4772	4772	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2074	-0-	2074	B	6846	2074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6846																		
09	0	W	2166	-0-	2166	B	9012	2166	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2615	-0-	2615	B	11627	2615	3			N	-0-					-0-
11	0	W	2412	-0-	2412	B	14039	2412	3			N	-0-					-0-
12	0	W	2233	-0-	2233	B	16272	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3495	-0-	3495	B	3495	3495	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1418	-0-	1418	B	4913	1418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4913																		
09	0	W	1143	-0-	1143	B	6056	1143	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1340	-0-	1340	B	7396	1340	3			N	-0-					-0-
11	0	W	2284	-0-	2284	B	9680	2284	3			N	-0-					-0-
12	0	W	2085	-0-	2085	B	11765	2085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 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	1395	N	1019	-0-	-376 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	632	-0-	-544 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	758	-0-	-358 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1274	-0-	-136 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	952	-0-	-505 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1204	-0-	-98 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,664 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	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	980	N	936	-0-	-44 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	781	-0-	-304 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	909	-0-	-145 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,752 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	1953	N	1909	-0-	-44 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1722	-0-	-70 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1879	-0-	-43 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1705	-0-	-186 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1814	-0-	-325 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,557 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	2883	N	2853	-0-	-30	B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3005	N	3005	-0-	-0-	B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3002	N	3002	-0-	-0-	B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3007	-0-	7	B	7	3007	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2857	-0-	-212	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2311	-0-	-696	B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	2761	-0-	-239	B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2463	-0-	-389	B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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		766	-0-	766	B	766	766	3			N	-0-					-0-
06	0		1855	-0-	1855	B	2621	1855	3			N	-0-					-0-
07	0		485	-0-	485	B	3106	485	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1219	-0-	-1881	B	1225	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1225																		
09	2694	N	1469	-0-	-1225	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1182	-0-	-337	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

01	868	N	820	-0-	-48	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	803	-0-	-3	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	837	N	636	-0-	-201	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	379	-0-	-401	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 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	4030	N	3804	-0-	-226	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3283	-0-	-245	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3861	N	3861	-0-	-0-	B	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	3694	N	3694	-0-	-0-	B	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	3794	N	3794	-0-	-0-	B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3486	-0-	-264	B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3611	-0-	-202	B	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	2488	-0-	-1294	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3480	N	1432	-0-	-2048	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	2747	-0-	-849	B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	3376	N	3376	-0-	-0-	B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*12	3769	N	3769	-0-	-0-	B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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

01	1643	N	1620	-0-	-23	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1435	-0-	-77	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1578	-0-	-34	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1552	-0-	-8	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1451	-0-	-130	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1207	-0-	-250	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1589	-0-	-23	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,254 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	1488	N	1398	-0-	-90 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1383	-0-	-12 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	609	-0-	-741 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1005	-0-	-359 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,384 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	2666	N	2624	-0-	-42 B	-0-	372	1	2252	3	N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	336	1	2022	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2555	-0-	-80 B	-0-	372	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2259	-0-	-291 B	-0-	360	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	372	1	2274	3	N	-0-					-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	360	1	2204	3	N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	372	1	2162	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2060	-0-	-575 B	-0-	372	1	1688	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2522	-0-	-28 B	-0-	360	1	2162	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2317	-0-	-225 B	-0-	372	1	1945	3	N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	360	1	1841	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	1931	-0-	-673 B	-0-	372	1	1559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,571 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	1922	N	1909	-0-	-13 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1884	-0-	-38 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2006	-0-	-9 B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1468	-0-	-361 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1496	-0-	-454 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1523	-0-	-492 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,992 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	2139	N	1756	-0-	-383 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1463	-0-	-637 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1721	-0-	-77 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1590	-0-	-90 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1732	-0-	-35 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1295	-0-	-317 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1346	-0-	-390 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1514	-0-	-160 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,733 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	2201	N	2040	-0-	-161 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1871	-0-	-89 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1929	-0-	-148 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2001	-0-	-9 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2056	-0-	-21 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1507	-0-	-415 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1945	-0-	-65 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1889	-0-	-126 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,256 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	4123	N	3938	-0-	-185	B	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3408	-0-	-344	B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3906	N	3894	-0-	-12	B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	3882	N	3882	-0-	-0-	B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
05	4100	N	4100	-0-	-0-	B	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
06	3860	N	3860	-0-	-0-	B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	4092	-0-	-0-	B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	2975	-0-	-1117	B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4102	N	4102	-0-	-0-	B	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
10	4172	N	4172	-0-	-0-	B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	3919	N	3919	-0-	-0-	B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	3758	-0-	-489	B	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,100 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	5549	N	5294	-0-	-255	B	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	4760	N	4715	-0-	-45	B	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5304	N	5304	-0-	-0-	B	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
04	5423	N	5423	-0-	-0-	B	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5547	N	5547	-0-	-0-	B	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
06	5374	N	5374	-0-	-0-	B	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	5733	N	5733	-0-	-0-	B	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
08	5549	N	1509	-0-	-4040	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5370	N	2485	-0-	-2885	B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	5735	N	3410	-0-	-2325	B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3323	N	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*12	3123	N	3123	-0-	-0-	B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,240 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	124	N	352	-0-	228 B	-421	352	3			N	-0-					-0-
02	196	N	219	-0-	23 B	-398	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-398										
03	434	N	277	-0-	-157 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	153	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	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 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	1674	N	1471	-0-	-203 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1169	-0-	-259 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1060	-0-	-397 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1350	N	605	-0-	-745 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,653 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	3480	N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3009	-0-	-183 B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3472	N	3170	-0-	-302 B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2838	-0-	-522 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	2094	-0-	-1223 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	3407	N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	3233	N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3420	N	2683	-0-	-737 B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	3103	-0-	-121 B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,122 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	3937	N	3829	-0-	-108	B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	3362	N	3362	-0-	-0-	B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3865	N	3865	-0-	-0-	B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	3836	N	3836	-0-	-0-	B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
05	3814	N	3814	-0-	-0-	B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3368	-0-	-382	B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3993	N	3993	-0-	-0-	B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	2270	-0-	-1543	B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360	N	619	-0-	-2741	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3873	-0-	-126	B	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3206	N	3206	-0-	-0-	B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*12	3571	N	3571	-0-	-0-	B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,606 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	2294	N	2080	-0-	-214	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1729	-0-	-259	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1758	-0-	-252	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1543	-0-	-689	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	1845	-0-	-345	B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1768	-0-	-433	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,470 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	6324	N	5929	-0-	-395	B	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	5544	N	4728	-0-	-816	B	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6197	N	6197	-0-	-0-	B	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6242	N	6242	-0-	-0-	B	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
05	6390	N	6390	-0-	-0-	B	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
06	6000	N	5838	-0-	-162	B	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
07	6448	N	6218	-0-	-230	B	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
08	6386	N	3605	-0-	-2781	B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5850	N	1771	-0-	-4079	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	6231	N	4068	-0-	-2163	B	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11	4515	N	4515	-0-	-0-	B	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
*12	6158	N	6158	-0-	-0-	B	-0-	6158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,659 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	6125	N	6125	-0-	-0-	B	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
02	5927	N	5927	-0-	-0-	B	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6352	N	6352	-0-	-0-	B	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
04	5971	N	5971	-0-	-0-	B	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
05	6572	N	5943	-0-	-629	B	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
06	6150	N	5236	-0-	-914	B	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
07	6169	N	5761	-0-	-408	B	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
08	5952	N	3557	-0-	-2395	B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	8717	N	8717	-0-	-0-	B	-0-	8717	3			N	-0-					-0-
10	11722	N	11722	-0-	-0-	B	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
11	10517	N	10517	-0-	-0-	B	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
*12	10093	N	10093	-0-	-0-	B	-0-	10093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,921 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	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-	-35	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	881	-0-	-328	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1164	-0-	-45	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1019	-0-	-221	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,410 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	3230	N	3230	-0-	-0-	B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2951	N	2951	-0-	-0-	B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	3169	N	3169	-0-	-0-	B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	3002	-0-	-36	B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3235	-0-	-51	B	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2371	-0-	-636	B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3019	N	3019	-0-	-0-	B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3277	N	3277	-0-	-0-	B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
11	3077	N	3077	-0-	-0-	B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*12	3143	N	3143	-0-	-0-	B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,169 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	4898	N	4602	-0-	-296 B	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	4203	-0-	-165 B	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4753	N	4753	-0-	-0- B	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
04	4630	N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4650	N	4640	-0-	-10 B	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	4454	-0-	-136 B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	4774	N	4608	-0-	-166 B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
08	4650	N	3334	-0-	-1316 B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4440	N	4315	-0-	-125 B	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
10	4619	N	4532	-0-	-87 B	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	4510	N	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
*12	4629	N	4629	-0-	-0- B	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,210 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	1302	N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1141	-0-	-35 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1238	-0-	-64 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1283	-0-	-112 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,120 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	1829	N	2978	-0-	1149 B	-6930	2978	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	2007	-0-	719 B	-6211	2007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2574 CANCELLED UNDERAGE -> -3637																	
03	2573	N	2514	-0-	-59 B	-2574	2514	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2027	-0-	-853 B	-2574	2027	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	3181	-0-	949 B	-1625	3181	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2919	-0-	489 B	-1136	2919	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	3210	-0-	1102 B	-34	3210	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	2235	-0-	-958 B	-992	2235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -958 CANCELLED UNDERAGE -> -34																	
09	3090	#	1800	-0-	-1290 B	-2248	1800	3			N	-0-					-0-
10	3224	#	2700	-0-	-524 B	-2772	2700	3			N	-0-					-0-
11	3120	#	2473	-0-	-647 B	-3419	2473	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	3034	-0-	-190 B	-3609	3034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,078 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	5404	N	5404	-0-	-0-	B	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
02	4732	N	4580	-0-	-152	B	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5456	N	5121	-0-	-335	B	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
04	5220	N	5144	-0-	-76	B	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
05	6206	N	6206	-0-	-0-	B	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	5094	N	5094	-0-	-0-	B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
07	6593	N	6593	-0-	-0-	B	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
08	6200	N	4678	-0-	-1522	B	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5960	N	5960	-0-	-0-	B	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
10	6603	N	5130	-0-	-1473	B	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
11	6013	N	6013	-0-	-0-	B	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
12	6169	N	5589	-0-	-580	B	-0-	5589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,512 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	6042	N	6042	-0-	-0-	B	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
02	5404	N	5219	-0-	-185	B	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6074	N	6074	-0-	-0-	B	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
04	5850	N	5818	-0-	-32	B	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
05	5766	N	5135	-0-	-631	B	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
06	5880	N	5325	-0-	-555	B	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
07	6014	N	5174	-0-	-840	B	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
08	5146	N	4278	-0-	-868	B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5340	N	3410	-0-	-1930	B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	7133	N	7133	-0-	-0-	B	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
11	5787	N	5787	-0-	-0-	B	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
*12	5976	N	5976	-0-	-0-	B	-0-	5976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,371 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	1054	N	984	-0-	-70	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	983	-0-	-9	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	992	N	767	-0-	-225	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	927	-0-	-127	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,257 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	3229	N	3229	-0-	-0-	B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
02	2894	N	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3243	N	3243	-0-	-0-	B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2909	-0-	-211	B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2933	-0-	-260	B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2927	-0-	-223	B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2918	-0-	-89	B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2118	-0-	-827	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2940	N	2443	-0-	-497	B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2906	-0-	-8	B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1890	-0-	-150	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*12	2820	N	2820	-0-	-0-	B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,230 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	0		360	-0-	360	B	360	360	3			N	-0-					-0-
10	0		1040	-0-	1040	B	1400	1040	3			N	-0-					-0-
11	1972	N	572	-0-	-1400	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 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	2418	N	2284	-0-	-134	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1980	-0-	-36	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2182	-0-	-112	B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2162	-0-	-58	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2195	-0-	-37	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1519	-0-	-713	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1727	-0-	-403	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1694	-0-	-507	B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,104 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	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	276	-0-	-114	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 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	4340	N	3996	-0-	-344	B	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3250	-0-	-530	B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3906	N	3906	-0-	-0-	B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
04	3949	N	3949	-0-	-0-	B	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	4041	N	4041	-0-	-0-	B	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	3839	N	3839	-0-	-0-	B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4107	N	4107	-0-	-0-	B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	2856	-0-	-1174	B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3840	N	2353	-0-	-1487	B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	4092	N	3605	-0-	-487	B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
11	3383	N	3383	-0-	-0-	B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*12	3935	N	3935	-0-	-0-	B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,220 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	6882	N	6644	-0-	-238	B	-0-	372	1	6272	3	N	-0-					-0-
02	6132	N	5963	-0-	-169	B	-0-	336	1	5627	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6497	N	6497	-0-	-0-	B	-0-	372	1	6125	3	N	-0-					-0-
04	6420	N	6317	-0-	-103	B	-0-	360	1	5957	3	N	-0-					-0-
05	6603	N	6102	-0-	-501	B	-0-	372	1	5730	3	N	-0-					-0-
06	6300	N	5592	-0-	-708	B	-0-	360	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	6541	N	6120	-0-	-421	B	-0-	372	1	5748	3	N	-0-					-0-
08	6107	N	4725	-0-	-1382	B	-0-	372	1	4353	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5580	N	5405	-0-	-175	B	-0-	360	1	5045	3	N	-0-					-0-
10	6107	N	3396	-0-	-2711	B	-0-	372	1	3024	3	N	-0-					-0-
11	4880	N	4880	-0-	-0-	B	-0-	360	1	4520	3	N	-0-					-0-
12	5580	N	4869	-0-	-711	B	-0-	372	1	4497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,510 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	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2212	-0-	-196 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2592	-0-	-12 B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1851	-0-	-722 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2550	-0-	-54 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,189 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	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	744	N	570	-0-	-174 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	750	N	617	-0-	-133 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	620	N	474	-0-	-146 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 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	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	651	N	562	-0-	-89 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 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	2201	N	1890	-0-	-311	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1930	-0-	-30	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1714	-0-	-425	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2166	-0-	-35	B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1981	-0-	-344	B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,435 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	2294	N	1928	-0-	-366	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1665	-0-	-183	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1653	-0-	-486	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	1788	-0-	-432	B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1292	-0-	-940	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,790 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	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1360	-0-	-20	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1068	-0-	-296	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1305	-0-	-121	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		276	-0-	276	B	276	276	3			N	-0-					-0-
04	0		600	-0-	600	B	876	600	3			N	-0-					-0-
05	0		582	-0-	582	B	1458	582	3			N	-0-					-0-
06	0		440	-0-	440	B	1898	440	3			N	-0-					-0-
07	0		430	-0-	430	B	2328	430	3			N	-0-					-0-
08	2625	N	297	-0-	-2328	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	241	-0-	-209	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	434	N	244	-0-	-190	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	527	N	313	-0-	-214	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	253	-0-	-227	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 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	3317	N	3115	-0-	-202	B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2778	-0-	-134	B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3131	N	2944	-0-	-187	B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2808	-0-	-192	B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2948	-0-	-121	B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2664	-0-	-186	B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2868	-0-	-46	B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	-0-	-0-	-2945	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2670	N	2293	-0-	-377	B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,792 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	4371	N	4208	-0-	-163 B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
02	3864	N	3759	-0-	-105 B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	4222	-0-	-25 B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	3969	-0-	-111 B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	4056	-0-	-98 B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	3979	-0-	-101 B	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	4082	-0-	-10 B	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	3326	-0-	-735 B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3990	N	3722	-0-	-268 B	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
10	4092	N	3126	-0-	-966 B	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
11	4128	N	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
*12	4081	N	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,658 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	11036	N	10181	-0-	-855 B	-0-	10181	3			N	-0-					-0-
02	9660	N	8289	-0-	-1371 B	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10008	N	10008	-0-	-0- B	-0-	10008	3			N	-0-					-0-
04	9840	N	9831	-0-	-9 B	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
05	9176	N	8962	-0-	-214 B	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
06	9690	N	9317	-0-	-373 B	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
07	10264	N	10264	-0-	-0- B	-0-	10264	3			N	-0-					-0-
08	8959	N	7097	-0-	-1862 B	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9330	N	7235	-0-	-2095 B	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
10	10261	N	8351	-0-	-1910 B	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
11	7733	N	7733	-0-	-0- B	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
*12	9138	N	9138	-0-	-0- B	-0-	9138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,406 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	3751	N	3375	-0-	-376 B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3001	-0-	-303 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	3331	-0-	-110 B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3567	N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3692	N	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
06	3398	N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3597	-0-	-92 B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	2357	-0-	-1332 B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3700	N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3399	-0-	-197 B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
11	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	3522	-0-	-291 B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,194 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2089	-0-	-298	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1844	-0-	-284	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2151	-0-	-19	B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2006	-0-	-4	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1930	-0-	-116	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1836	-0-	-234	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1954	-0-	-123	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1316	-0-	-606	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1293	-0-	-537	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2251	-0-	-167	B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1967	-0-	-77	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2111	-0-	-79	B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2165	-0-	-129	B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1690	-0-	-480	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	1190	-0-	-910	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1168	-0-	-1002	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,691 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	4371	N	4076	-0-	-295 B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3382	-0-	-454 B	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309	N	4121	-0-	-188 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4117	N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3513	-0-	-238 B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
06	4155	N	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	4260	N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3121	-0-	-382 B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4204	N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	4247	N	4160	-0-	-87 B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
11	3320	N	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	4095	-0-	-245 B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,524 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	2418	N	2348	-0-	-70 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1872	-0-	-256 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1950	-0-	-330 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1700	-0-	-718 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	1786	-0-	-554 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,994 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	4743	N	4499	-0-	-244 B	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	4103	-0-	-153 B	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4568	N	4568	-0-	-0- B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	4363	N	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	4335	-0-	-222 B	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
06	4410	N	4318	-0-	-92 B	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	4455	-0-	-40 B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
08	4340	N	3295	-0-	-1045 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4320	N	4204	-0-	-116 B	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	4464	N	3866	-0-	-598 B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
11	3593	N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	4083	-0-	-257 B	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,682 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	1395	N	1289	-0-	-106	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1130	-0-	-102	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1087	-0-	-173	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	771	-0-	-531	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	495	-0-	-735	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1283	-0-	-50	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,824 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	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2728	N	2507	-0-	-221	B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2445	-0-	-375	B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2217	-0-	-511	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2359	-0-	-71	B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1527	-0-	-705	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	1882	-0-	-488	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2550	-0-	-23	B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*12	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,372 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	1023	N	1013	-0-	-10	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	924	N	786	-0-	-138	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	617	-0-	-499	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	433	-0-	-587	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	988	-0-	-66	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,984 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	4929	N	4782	-0-	-147 B	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
02	4284	N	4274	-0-	-10 B	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	N	4737	-0-	-130 B	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	4579	-0-	-41 B	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
05	4743	N	4734	-0-	-9 B	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	4514	-0-	-76 B	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	4602	-0-	-141 B	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	2807	-0-	-1936 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4500	N	2464	-0-	-2036 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	5554	N	5554	-0-	-0- B	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
11	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
*12	4863	N	4863	-0-	-0- B	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,772 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	2170	N	2088	-0-	-82 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1870	-0-	-6 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1997	-0-	-13 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2016	-0-	-61 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1529	-0-	-486 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,496 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	3906	N	3826	-0-	-80 B	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3373	-0-	-239 B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3774	-0-	-101 B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	3728	N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	3710	N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3953	N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	2975	-0-	-776 B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3971	N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3928	-0-	-40 B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
11	3732	N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	3837	-0-	-255 B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,558 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	2015	N	1842	-0-	-173 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1495	-0-	-45 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1660	-0-	-45 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1361	-0-	-499 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1125	-0-	-859 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	980	-0-	-760 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,825 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	3038	N	2896	-0-	-142 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2584	-0-	-76 B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2344	-0-	-446 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2367	-0-	-485 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2227	-0-	-533 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2367	-0-	-51 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1898	-0-	-458 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1987	-0-	-233 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	1023	-0-	-807 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1374	-0-	-672 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,933 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	1860	N	1635	-0-	-225 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1367	-0-	-257 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1629	-0-	-76 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1260	-0-	-197 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	800	-0-	-790 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,599 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	2728	N	2696	-0-	-32 B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2322	-0-	-86 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2624	-0-	-73 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2567	-0-	-43 B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2563	-0-	-10 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2411	-0-	-139 B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2478	-0-	-188 B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2285	-0-	-288 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2299	-0-	-101 B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2344	-0-	-136 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2112	-0-	-108 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2086	-0-	-301 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,787 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	1643	N	1357	-0-	-286 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1124	-0-	-192 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1637	-0-	-6 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1214	-0-	-429 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1383	-0-	-177 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	988	-0-	-655 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 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	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	719	-0-	-335 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	566	-0-	-519 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	354	-0-	-756 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 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	9962	N	9962	-0-	-0- B	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
02	9520	N	7772	-0-	-1748 B	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10385	N	9006	-0-	-1379 B	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
04	9630	N	7773	-0-	-1857 B	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
05	8618	N	8066	-0-	-552 B	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
06	8730	N	7424	-0-	-1306 B	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
07	8029	N	6990	-0-	-1039 B	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
08	8060	N	5085	-0-	-2975 B	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7440	N	7440	-0-	-0- B	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
10	6975	N	6804	-0-	-171 B	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
11	6819	N	6819	-0-	-0- B	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
12	7688	N	6971	-0-	-717 B	-0-	6971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,112 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	992	N	948	-0-	-44 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	992	N	683	-0-	-309 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	809	-0-	-151 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,912 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	2635	N	2556	-0-	-79 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2079	-0-	-357 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2336	-0-	-330 B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2314	-0-	-146 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2141	-0-	-153 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1881	-0-	-369 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1365	-0-	-774 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60 B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1530	-0-	-640 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,374 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	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	186	N	32	-0-	-154 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	28	-0-	-152 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 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	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1001	-0-	-499 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1197	-0-	-198 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	728	-0-	-357 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	578	-0-	-412 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 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	2325	N	2322	-0-	-3	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2095	-0-	-33	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2225	-0-	-25	B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2238	-0-	-87	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2292	-0-	-2	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1115	-0-	-1117	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	741	-0-	-1539	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,114 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1120	-0-	-28	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1301	-0-	-32	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1239	-0-	-63	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1239	-0-	-51	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 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	2077	N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49 B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1986	-0-	-29 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1920	-0-	-30 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1869	-0-	-51 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1970	-0-	-14 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1510	-0-	-443 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1017	-0-	-843 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*12	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 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	2728	N	2628	-0-	-100 B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2613	-0-	-53 B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2525	-0-	-25 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2585	-0-	-19 B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2442	-0-	-78 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2575	-0-	-29 B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1920	-0-	-653 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	1215	-0-	-1215 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*12	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,096 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	2542	N	2532	-0-	-10 B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2509	-0-	-64 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2438	-0-	-22 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2409	-0-	-102 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1754	-0-	-664 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2468	-0-	-52 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2507	-0-	-35 B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2400	-0-	-142 B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 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	930	N	770	-0-	-160	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	750	N	604	-0-	-146	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	750	N	495	-0-	-255	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 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	3906	N	3493	-0-	-413	B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	1788	-0-	-1376	B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3544	N	3544	-0-	-0-	B	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	3368	-0-	-22	B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	1789	-0-	-1631	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	1974	-0-	-1498	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1852	-0-	-504	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1332	-0-	-468	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	904	-0-	-1080	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*12	3450	N	3450	-0-	-0-	B	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,015 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	1643	N	1429	-0-	-214	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1273	-0-	-197	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	938	-0-	-612	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	102	-0-	-1158	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1543	-0-	-69	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,914 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	1209	N	1201	-0-	-8	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	947	-0-	-117	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1016	-0-	-34	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	931	-0-	-247	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	781	-0-	-304	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1229	-0-	-135	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,148 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	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	232	-0-	-140	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	75	-0-	75	B	75	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 75																		
*03	196	R	121	-0-	-75	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	120	#	116	-0-	-4	B	-4	116	3			N	-0-					-0-
*05	124	#	69	-0-	-55	B	-59	69	3			N	-0-					-0-
*06	120	#	-0-	-0-	-120	B	-179					N	-0-					-0-
*07	124	#	-0-	-0-	-124	B	-303					N	-0-					-0-
*08	124	#	-0-	-0-	-124	B	-427					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -427																		
*09	120	#	-0-	-0-	-120	B	-547					N	-0-					-0-
*10	124	#	-0-	-0-	-124	B	-671					N	-0-					-0-
*11	120	#	-0-	-0-	-120	B	-791					N	-0-					-0-
*12	124	#	-0-	-0-	-124	B	-915					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A253 RRCID -> 246102 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2637 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

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	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-

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	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
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
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	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-

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	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-

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	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	372	N	71	-0-	-301	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	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-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	5			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	5			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	5			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	5			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	5			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	5			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	5			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	5			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	5			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	5			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 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

01	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	726	-0-	-204	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	960	N	493	-0-	-467	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	775	N	485	-0-	-290	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	690	N	416	-0-	-274	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	589	N	435	-0-	-154	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					28
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					28
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					28
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					28
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					28
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					28
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					28
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					28
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					28
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 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. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	479	-0-	-141 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 1 A RRCID -> 125687 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2490 - 2715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-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_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

01	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	780	N	586	-0-	-194 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1353	-0-	-237 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1127	-0-	-578 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1115	-0-	-280 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	360	N	253	-0-	-107 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	434	N	185	-0-	-249 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

01	2754		4433	-0-	1679 B	11820	4433	3			N	-0-					-0-
02	2489		3880	-0-	1391 B	13211	3880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13211																	
03	4547		4280	-0-	-267 B	12944	4280	3			N	-0-					-0-
04	2721		1417	-0-	-1304 B	11640	1417	3			N	-0-					-0-
05	2628		808	-0-	-1820 B	9820	808	3			N	-0-					-0-
06	3525		583	-0-	-2942 B	6878	583	3			N	-0-					-0-
07	3483		-0-	-0-	-3483 B	3395					N	-0-					-0-
08	3555		579	-0-	-2976 B	419	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 419																	
09	3672		524	-0-	-3148 B	-2729	524	3			N	-0-					-0-
10	3757		3527	-0-	-230 B	-2959	3527	3			N	-0-					-0-
11	570	N	1357	-0-	787 B	-2172	1357	3			N	-0-					-0-
*12	4531	N	7321	-0-	2790 B	618	7321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

01	3255	N	3335	-0-	80 B	-470	3335	3			N	-0-					192
02	2646	N	3116	-0-	470 B	-0-	3116	3			N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3303	N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	3			N	-0-					192
04	3240	N	2210	-0-	-1030 B	-0-	2210	3			N	-0-					192
05	3441	N	2409	-0-	-1032 B	-0-	2409	3			N	-0-					192
06	3210	N	3114	-0-	-96 B	-0-	3114	3			N	-0-					192
07	3326	N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	3			N	-0-					192
08	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	3113	-0-	-7 B	-0-	3113	3			N	-0-					192
10	3317	N	2586	-0-	-731 B	-0-	2586	3			N	-0-					192
11	3032	N	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	3			N	-0-					192
12	3224	N	3142	-0-	-82 B	-0-	3142	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 35,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	787	1	700	3	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	800	1	755	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	800	1	774	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1098	-0-	-342	B	-0-	600	1	498	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1362	-0-	-374	B	-0-	700	1	662	3	N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	800	1	842	3	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	800	1	666	3	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	800	1	822	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1562	-0-	-88	B	-0-	800	1	762	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1378	-0-	-79	B	-0-	800	1	578	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1366	-0-	-194	B	-0-	700	1	666	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1486	-0-	-126	B	-0-	700	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,598 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	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1320	-0-	-52	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1046	-0-	-380	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	972	-0-	-378	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1172	-0-	-285	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1237	-0-	-127	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	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	270	N	179	-0-	-91	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	159	-0-	-81	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	341	N	147	-0-	-194	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1173	-0-	-115 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1017	-0-	-347 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	943	-0-	-377 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1182	-0-	-120 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1178	-0-	-142 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1079	-0-	-181 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1402	-0-	-24 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	925	-0-	-455 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1217	-0-	-178 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	991	-0-	-342 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,325 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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	442	-0-	-116 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	570	N	15	-0-	-555 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	496	N	153	-0-	-343 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	712	-0-	-68 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	744	N	575	-0-	-169 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2232	-0-	-217 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1831	-0-	-329 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1452	-0-	-1214 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	942	-0-	-1668 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2201	-0-	-341 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2289	-0-	-408 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 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	1457	N	633	-0-	-824 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1025	-0-	-291 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1071	-0-	-355 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	1581	N	1529	-0-	-52 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1160	-0-	-483 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1101	-0-	-369 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1347	-0-	-141 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1366	-0-	-164 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	840	-0-	-524 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	965	-0-	-461 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,492 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	3439	N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3595	N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	2516	-0-	-814 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	2571	-0-	-839 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	3281	N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	2584	-0-	-1136 B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	2863	-0-	-640 B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	3141	-0-	-39 B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*12	3361	N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,654 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	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	980	N	727	-0-	-253 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1435	-0-	-177 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1319	-0-	-181 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,740 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	459	-0-	-130 B	-11700	459	3			N	-0-					-0-
02	364	N	452	-0-	88 B	-11612	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2870		CANCELLED UNDERAGE ->		-8742										
03	341	N	505	-0-	164 B	-2706	505	3			N	-0-					-0-
04	450	N	312	-0-	-138 B	-2706	312	3			N	-0-					-0-
05	496	N	356	-0-	-140 B	-2706	356	3			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74 B	-2706	406	3			N	-0-					-0-
07	310	N	837	-0-	527 B	-2179	837	3			N	-0-					-0-
08	341	N	730	-0-	389 B	-1790	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1790										
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	837	N	602	-0-	-235 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	744	N	602	-0-	-142 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 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	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1390	N	1053	-0-	-337 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1000	-0-	-440 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	1651	N	1618	-0-	-33 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1552	N	589	-0-	-963 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,975 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. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	540	N	184	-0-	-356 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	403	N	120	-0-	-283 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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	1116	N	877	-0-	-239	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	980	N	977	-0-	-3	B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	919	-0-	-166	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	930	N	679	-0-	-251	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	992	N	822	-0-	-170	B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	53	-0-	53	B	53	53	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	B	57	4	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	57					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	57					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

01	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1785	-0-	-567	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1798	-0-	-332	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1537	-0-	-447	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1656	-0-	-594	B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2709	N	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1950	-0-	-840	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,849 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	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2419	-0-	-773	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3140	N	3140	-0-	-0-	B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2437	-0-	-443	B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2082	-0-	-584	B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2244	-0-	-786	B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3283	N	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3670	N	3670	-0-	-0-	B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
10	3128	N	3128	-0-	-0-	B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
11	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	2642	-0-	-1140	B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	307	-0-	-96	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	651	N	19	-0-	-632	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 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	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	403	N	228	-0-	-175	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	324	-0-	-36	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 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	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			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	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	330	N	174	-0-	-156 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 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	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLMERT, NORTH WELL #: 15G RRCID -> 138750 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3238 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
LEOPOLD, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 141763 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3180 - 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	14B2	EXT	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - P/A 09-11-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

01	3069	N	2867	-0-	-202	B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2420	-0-	-268	B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2076	-0-	-684	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2478	-0-	-188	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2838	N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2850	N	2628	-0-	-222	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1517	-0-	-1397	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 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	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1272	-0-	-180 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1611	-0-	-129 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	930	-0-	-837 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1672	-0-	-2 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,084 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	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	420	N	207	-0-	-213 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527	N	404	-0-	-123 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	527	N	275	-0-	-252 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 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	496	N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420	N	269	-0-	-151 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	496	N	210	-0-	-286 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	119	-0-	-211 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	434	N	288	-0-	-146 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-		-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	644	-0-		-1008	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-		-65	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	713	N	69	-0-		-644	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1347	-0-		-363	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-		-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1350	N	923	-0-		-427	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	781	-0-		-583	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-		-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-		-1	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 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. GAS	(I) LIFT(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	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-		-37	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	465	N	298	-0-		-167	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	510	N	112	-0-		-398	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-		-62	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-		-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	526	N	526	-0-		-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	279	N	169	-0-		-110	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	450	N	261	-0-		-189	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	558	N	342	-0-		-216	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		-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	434	N	322	-0-	-112 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	364	N	185	-0-	-179 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	434	N	260	-0-	-174 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	1040	-0-	1040 B	1472	1040	2			N	-0-					-0-
02	0	N	637	-0-	637 B	2109	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2109																	
03	3100	N	1140	-0-	-1960 B	149	1140	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	569	-0-	-451 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	589	N	443	-0-	-146 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1284	-0-	-156 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	690	N	253	-0-	-437 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1140	-0-	-193 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,632 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	0	N	583	-0-	583 B	2725	583	2			N	-0-					-0-
02	0	N	537	-0-	537 B	3262	537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3262																	
03	3100	N	421	-0-	-2679 B	583	421	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	711	-0-	-583 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	589	N	225	-0-	-364 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	744	N	191	-0-	-553 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 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	0	N	1487	-0-	1487 B	5256	1487	2			N	-0-					-0-
02	0	N	1963	-0-	1963 B	7219	1963	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7219																	
03	3100	N	1623	-0-	-1477 B	5742	1623	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1550	-0-	-1450 B	4292	1550	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1544	-0-	-1556 B	2736	1544	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1613	-0-	-1387 B	1349	1613	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	7	-0-	-1605 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	1721					N	-0-					-0-
02	0	N	3	-0-	3 B	1724	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1724																	
03	1789	N	65	-0-	-1724 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 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	0	N	411	-0-	411 B	1889	411	2			N	-0-					-0-
02	0	N	227	-0-	227 B	2116	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2116																	
03	2490	N	374	-0-	-2116 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 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	0	N	639	-0-	639 B	2909	639	2			N	-0-					-0-
02	0	N	498	-0-	498 B	3407	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3407																	
03	3100	N	708	-0-	-2392 B	1015	708	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	499	-0-	-1015 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	690	N	447	-0-	-243 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	527	N	272	-0-	-255 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	589	N	366	-0-	-223 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	310	N	180	-0-	-130 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 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	1426	N	1336	-0-	-90	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	976	-0-	-314	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	515	-0-	-818	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	812	-0-	-478	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	537	-0-	-486	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	513	-0-	-297	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	527	N	324	-0-	-203	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	219	-0-	-51	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 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	DLQ G-10		104	-0-	104 B	523	104	2			N	-0-					-0-
02	641	N	118	-0-	-523 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	157	2	39	9	N	35	35	1			-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 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	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	930	N	1027	-0-	97 B	-12963	1027	2			N	-0-					-0-
02	840	N	997	-0-	157 B	-12806	997	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12806																	
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	990	N	771	-0-	-219 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	656	-0-	-460 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	998	-0-	-82 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	643	-0-	-407 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	690	-0-	-333 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 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	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 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	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 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	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	403	N	317	-0-	-86 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	N	217	-0-	-83 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	341	N	182	-0-	-159 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 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	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	444	N	339	-0-	-105 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	465	N	161	-0-	-304 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 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	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	518	N	76	-0-	-442 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	674	N	630	-0-	-44 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	217	N	76	-0-	-141 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 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	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	558	N	77	-0-	-481 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	808	N	643	-0-	-165 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 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	2949	N	4105	-0-	1156 B	3804	4105	2			N	-0-					-0-
02	2648		3663	-0-	1015 B	4819	3663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4819																	
03	5001		3717	-0-	-1284 B	3535	3717	2			N	-0-					-0-
04	2912		4281	-0-	1369 B	4904	4281	2			N	-0-					-0-
05	2835		3390	-0-	555 B	5459	3390	2			N	-0-					-0-
06	3913		2155	-0-	-1758 B	3701	2155	2			N	-0-					-0-
07	3863		5027	-0-	1164 B	4865	5027	2			N	-0-					-0-
08	3948		4675	-0-	727 B	5592	4675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5592																	
09	4081		4277	-0-	196 B	5788	4277	2			N	-0-					-0-
10	10318	R	4530	-0-	-5788 B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4860	#	3362	-0-	-1498 B	-1498	3362	2			N	-0-					-0-
12	5022	#	4470	-0-	-552 B	-2050	4470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,652 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	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	812	N	679	-0-	-133 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	679	-0-	-189 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	840	N	586	-0-	-254 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	360	-0-	-120 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 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	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	868	N	736	-0-	-132 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	900	N	599	-0-	-301 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	899	N	642	-0-	-257 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,482 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	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	1316	-0-	-326 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1505	-0-	-293 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1308	-0-	-342 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1576	-0-	-98 B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1375	-0-	-330 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,742 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	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	899	-0-	-1 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 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	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	812	N	584	-0-	-228 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	750	N	517	-0-	-233 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	799	-0-	-11 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	837	N	750	-0-	-87 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 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	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	952	N	863	-0-	-89	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	960	N	645	-0-	-315	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	961	N	776	-0-	-185	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	905	-0-	-25	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	961	N	828	-0-	-133	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 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	186	N	87	-0-	-99	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	496	N	250	-0-	-246	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	450	N	40	-0-	-410	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	496	N	1	-0-	-495	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 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	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	340	-0-	-50	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	403	N	257	-0-	-146	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 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	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1548	-0-	-20	B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1650	-0-	-86	B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1238	-0-	-442	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1649	-0-	-56	B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1617	-0-	-26	B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1575	-0-	-68	B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,167 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	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	849	-0-	-81	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	666	-0-	-234	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	860	-0-	-10	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,235 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	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 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	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 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	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1443	-0-	-13 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1567	-0-	-45 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1161	-0-	-399 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1542	-0-	-39 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,109 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	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1269	-0-	-64 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	926	-0-	-394 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1232	-0-	-70 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	870	N	408	-0-	-462 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	563	-0-	-1390 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	651	N	544	-0-	-107 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,280 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. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1194	-0-	-234 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1453	-0-	-66 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1118	-0-	-292 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1458	-0-	-185 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1297	-0-	-253 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1345	-0-	-174 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	960	N	710	-0-	-250 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	990	N	970	-0-	-20 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	938	-0-	-209 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	801	-0-	-222 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,294 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	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	446	-0-	-184 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,212 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	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1342	-0-	-2 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	988	-0-	-392 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1354	-0-	-86 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1319	-0-	-107 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1145	-0-	-281 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1170	-0-	-225 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,902 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	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	952	N	629	-0-	-323 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	736	-0-	-287 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	960	N	672	-0-	-288 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	808	-0-	-246 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	857	-0-	-166 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 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	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	390	N	251	-0-	-139 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 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	558	N	479	-0-	-79 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 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	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	700	N	624	-0-	-76 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	750	N	560	-0-	-190 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	744	N	590	-0-	-154 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775	N	675	-0-	-100 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,283 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	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1529	-0-	-511 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1980	-0-	-97 B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1978	-0-	-2 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1900	-0-	-115 B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44 B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 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	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 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	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 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	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	282	-0-	-59	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 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	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	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	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 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	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1151	-0-	-193	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1145	-0-	-126	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	796	-0-	-554	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1176	-0-	-95	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1326	-0-	-54	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1178	-0-	-248	B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,048 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	1333	N	710	-0-	-623 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	322	-0-	-1022 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	897	-0-	-312 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1439	-0-	-31 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1161	-0-	-420 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1070	-0-	-418 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,473 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	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1266	-0-	-50 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1367	-0-	-59 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	937	-0-	-443 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1232	-0-	-225 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,914 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	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	728	N	694	-0-	-34 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	750	N	491	-0-	-259 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	775	N	614	-0-	-161 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 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	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1213	-0-	-89	B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	916	-0-	-344	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	309	-0-	-900	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 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	899	N	897	-0-	-2	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	840	N	782	-0-	-58	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	891	-0-	-8	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	870	N	645	-0-	-225	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	961	N	721	-0-	-240	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	899	N	742	-0-	-157	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 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	713	N	683	-0-	-30	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	728	N	593	-0-	-135	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	660	N	547	-0-	-113	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	744	N	604	-0-	-140	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	744	N	667	-0-	-77	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,247 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	840	N	674	-0-	-166 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	718	-0-	-305 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	900	N	617	-0-	-283 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,363 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. (I) GAS LIFT(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	588	N	527	-0-	-61 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	451	-0-	-138 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	600	N	405	-0-	-195 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 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	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	9 1 1 9	437 2	N	1			68
02	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	9 1 1 9	375 2	N	1			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	9 1 1 9	423 2	N	1			70
04	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	9 1 1 9	305 2	N	1			71
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	9 1 1 9	460 2	N	1			72
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	9 1 1 9	430 2	N	1			73
07	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	9 1 1 9	449 2	N	1			74
08	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	9 1 1 9	417 2	N	1			75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	9 1 1 9	419 2	N	1			76
10	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	9 1 1 9	369 2	N	1			77
11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	9 1 1 9	436 2	N	1			78
12	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	9 1 1 9	395 2	N	1			79

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

01	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	912	-0-	-96 B	-0-	912	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	807	-0-	-243 B	-0-	807	2	N	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080	N	1077	-0-	-3 B	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1014	-0-	-102 B	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1035	-0-	-81 B	-0-	1035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 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	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	840	N	601	-0-	-239 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,555 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	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	728	N	694	-0-	-34 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	780	N	544	-0-	-236 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	730	-0-	-200 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 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	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	506	2	6	9	Y	5					89
02	504	N	463	-0-	-41 B	-0-	457	2	6	9	Y	5					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	500	2	6	9	Y	5					99
04	INC G-10		398	-0-	398 B	398	392	2	6	9	Y	5					104
05	INC G-10		537	-0-	537 B	935	531	2	6	9	Y	5					109
06	INC G-10		536	-0-	536 B	1471	530	2	6	9	Y	5	73	0			41
07	INC G-10		555	-0-	555 B	2026	549	2	6	9	Y	5					46
08	2558	N	532	-0-	-2026 B	-0-	526	2	6	9	Y	5					51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	536	2	6	9	Y	5					56
10	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	480	2	6	9	Y	5					61
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	612	2	6	9	Y	5					66
*12	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	572	2	6	9	Y	5					71

TOTAL GAS PROD: 6,263 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	2201	N	2148	-0-	-53 B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1941	-0-	-131 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1662	-0-	-408 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2097	-0-	-197 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1879	-0-	-322 B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2080	-0-	-121 B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,778 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	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 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	3741	N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	N	3402	-0-	-126 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3510	-0-	-334 B	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
04	3630	N	2771	-0-	-859 B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	3838	N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	3690	N	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3844	N	3642	-0-	-202 B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3702	N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3813	N	3445	-0-	-368 B	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3770	N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	3813	N	3664	-0-	-149 B	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,982 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	1333	N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1082	-0-	-178 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	908	-0-	-292 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1117	-0-	-247 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1155	-0-	-147 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,535 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	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	600	N	402	-0-	-198 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	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	522	-0-	-98 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 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	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	644	N	535	-0-	-109 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	564	-0-	-118 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	660	N	394	-0-	-266 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	615	-0-	-75 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 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. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-303 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	980	N	528	-0-	-452 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	752	-0-	-147 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	720	N	624	-0-	-96 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	926	-0-	-221 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,039 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1104	N	1032	-0-	-72 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	882	-0-	-347 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	968	-0-	-272 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1059	-0-	-119 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,490 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1525	-0-	-43 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1658	-0-	-78 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1229	-0-	-451 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2 B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1597	-0-	-108 B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1591	-0-	-52 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,029 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. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-		-119	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1045	N	1045	-0-		-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	737	-0-		-403	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	676	-0-		-378	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-		-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-		-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1050	N	978	-0-		-72	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1021	-0-		-2	B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-		-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	336	-0-		-687	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,598 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. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	800	-0-		-348	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240	N	615	-0-		-625	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	904	-0-		-506	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	899	N	458	-0-		-441	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-		-0-	B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	930	N	650	-0-		-280	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-		-79	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1380	N	1233	-0-		-147	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-		-0-	B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-		-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	842	-0-		-429	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,430 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	840	N	570	-0-		-270	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	775	N	291	-0-		-484	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	930	N	569	-0-		-361	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	620	N	291	-0-		-329	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-		-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	589	N	383	-0-		-206	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-		-64	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	803	-0-		-97	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-		-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-		-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	837	N	556	-0-		-281	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 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	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
02	980	N	961	-0-	-19	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	1023	-0-	-62	B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	777	-0-	-273	B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	979	-0-	-75	B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06	990	N	968	-0-	-22	B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	946	-0-	-77	B	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	1007	-0-	-16	B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 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	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1394	-0-	-125	B	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
04	1277	N	1052	-0-	-225	B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1420	-0-	-130	B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1340	-0-	-117	B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	B	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,782 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	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
04	672	N	660	-0-	-12	B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
05	695	N	344	-0-	-351	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	840	N	646	-0-	-194	B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07	682	N	439	-0-	-243	B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	300	N	251	-0-	-49	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	744	N	285	-0-	-459	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 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	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 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	496	N	359	-0-	-137 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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
TB OPERATING, LLC //CONT.// 840292
MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 125265 COMPL. DATE 04/00/1926 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2656 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			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	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 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	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			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	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	1674	N	999	-0-	-675	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	600	-0-	-324	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1600	-0-	-110	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	953	-0-	-427	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1153	-0-	-490	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	930	-0-	-341	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	775	N	547	-0-	-228	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	755	N	658	-0-	-97	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	900	N	768	-0-	-132	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	651	N	280	-0-	-371	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	8	-0-	-772	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		662	-0-	662	B	662	662	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		714	-0-	714	B	1376	714	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		688	-0-	688	B	2064	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 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	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	981	-0-	-27	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	735	-0-	-494	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	866	-0-	-219	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1066	-0-	-821	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1010	-0-	-70	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		761	-0-	761	B	761	761	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		941	-0-	941	B	1702	941	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		991	-0-	991	B	2693	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO 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-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO 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
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 STATUS (-)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-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	261	-0-	-111	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	115	-0-	-125	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	558 N	283	-0-	-275	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	420 N	227	-0-	-193	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	434 N	187	-0-	-247	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 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	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	963	-0-	-184	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1565	N	645	-0-	-920	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	442	-0-	-1119	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	930	N	508	-0-	-422	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	682	N	340	-0-	-342	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	720	N	400	-0-	-320	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	837	N	568	-0-	-269	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1603	-0-	-917	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1737	-0-	-712	B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2343	-0-	-117	B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2020	-0-	-320	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2020	-0-	-181	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,357 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	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	630	N	418	-0-	-212	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	589	N	444	-0-	-145	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	592	-0-	-68	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	1178	N	650	-0-	-528 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	8	-0-	-1084 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1	-0-	-1115 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	630	N	107	-0-	-523 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1323	-0-	-117 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1152	-0-	-274 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1163	-0-	-201 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	540	N	403	-0-	-137 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	496	N	284	-0-	-212 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	496	N	384	-0-	-112 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 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	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	881	-0-	-529 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1053	-0-	-342 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1368	-0-	-42 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1265	-0-	-161 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	900	N	592	-0-	-308 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	868	N	255	-0-	-613 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	780	N	604	-0-	-176 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	899	N	669	-0-	-230 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	589	N	385	-0-	-204 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	452	-0-	-88 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	527	N	410	-0-	-117 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	480	N	399	-0-	-81 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	465	N	299	-0-	-166 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 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	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1026	-0-	-49 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1274	-0-	-214 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1032	-0-	-528 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1384	-0-	-569 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1441	-0-	-779 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1067	-0-	-824 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2279	-0-	-151 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1740	-0-	-523 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1745	-0-	-235 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	384	-0-	-112 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	420	N	172	-0-	-248 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	633	-0-	-147 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	806	N	471	-0-	-335 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	600	N	445	-0-	-155 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	651	N	348	-0-	-303 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 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	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1038	-0-	-138 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	387	-0-	-915 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1162	-0-	-666 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1419	-0-	-379 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1263	-0-	-57 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	655	-0-	-492 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1015	-0-	-365 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2892	-0-	-160 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3701	N	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	1410	-0-	-1950 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	1027	-0-	-2166 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	3591	N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
07	3453	N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
08	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3600	N	3480	-0-	-120 B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	2780	-0-	-661 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	3368	N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3500	-0-	-96 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1854	-0-	-330 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2067	-0-	-165 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1168	-0-	-422 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1476	-0-	-570 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	994	-0-	-1016 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1781	-0-	-513 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1521	-0-	-309 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1756	-0-	-197 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,337 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	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1749	-0-	-18 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1337	-0-	-163 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	841	-0-	-771 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	585	-0-	-1095 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	872	-0-	-523 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	3842		932	-0-	-2910 B	-2910	932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2910																	
09	3973		509	-0-	-3464 B	-6374	509	3			N	-0-					-0-
10	868	N	1649	-0-	781 B	-5593	1649	3			N	-0-					-0-
11	900	N	2911	-0-	2011 B	-3582	2911	3			N	-0-					-0-
12	527	N	2967	-0-	2440 B	-1142	2967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	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-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

01	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3		N	-0-					-0-
02	980	N	873	-0-	-107	B	-0-	873	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	899	-0-	-511	B	-0-	899	3		N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-					-0-
06	1410	N	1329	-0-	-81	B	-0-	1329	3		N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3		N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	B	-0-	949	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3		N	-0-					-0-
10	1457	N	1187	-0-	-270	B	-0-	1187	3		N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3		N	-0-					-0-
12	1457	N	1297	-0-	-160	B	-0-	1297	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

01	3286	N	3010	-0-	-276	B	-0-	3010	3		N	-0-					-0-
02	2872	N	2872	-0-	-0-	B	-0-	2872	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3204	N	3204	-0-	-0-	B	-0-	3204	3		N	-0-					-0-
04	2910	N	1964	-0-	-946	B	-0-	1964	3		N	-0-					-0-
05	3193	N	2121	-0-	-1072	B	-0-	2121	3		N	-0-					-0-
06	3090	N	2693	-0-	-397	B	-0-	2693	3		N	-0-					-0-
07	2948	N	2948	-0-	-0-	B	-0-	2948	3		N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	B	-0-	2662	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2833	N	2833	-0-	-0-	B	-0-	2833	3		N	-0-					-0-
10	2945	N	2332	-0-	-613	B	-0-	2332	3		N	-0-					-0-
11	2580	N	2484	-0-	-96	B	-0-	2484	3		N	-0-					-0-
12	2914	N	2305	-0-	-609	B	-0-	2305	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1749	-0-	-81 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1327	-0-	-316 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1665	-0-	-133 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1701	-0-	-39 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	R	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1737	R	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1939	R	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1179	R	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1455	R	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1130	-0-	-760 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1636	N	1604	-0-	-32 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,623 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. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-117 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	616	N	440	-0-	-176 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	540	N	259	-0-	-281 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	496	N	14	-0-	-482 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	600	N	15	-0-	-585 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	390	N	23	-0-	-367 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	403	N	16	-0-	-387 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5378	R	1614	-0-	-3764 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1105	R	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1235	R	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1524	R	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1123	R	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1279	-0-	-302 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	584	-0-	-532 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1366	N	1005	-0-	-361 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

01	1116	N	1022	-0-	-94 B	-9368	1022	3			N	-0-					-0-
02	784	N	825	-0-	41 B	-9327	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9327																	
03	1612	N	815	-0-	-797 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	990	N	564	-0-	-426 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	899	N	532	-0-	-367 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	980	-0-	-400 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

01	3100	N	861	-0-	-2239 B	2105	861	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	781	-0-	-2019 B	86	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86																	
03	975	N	889	-0-	-86 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	840	N	567	-0-	-273 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	760	-0-	-110 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	868	N	690	-0-	-178 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	3100	N	1842	-0-	-1258 B	13845	1842	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1499	-0-	-1301 B	12544	1499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12544																	
03	3100	N	1780	-0-	-1320 B	11224	1780	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1143	-0-	-1857 B	9367	1143	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1309	-0-	-1791 B	7576	1309	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1717	-0-	-1283 B	6293	1717	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1749	-0-	-1351 B	4942	1749	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1689	-0-	-1411 B	3531	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3531																	
09	3000	N	1655	-0-	-1345 B	2186	1655	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1408	-0-	-1692 B	494	1408	3			N	-0-					-0-
11	2006	N	1512	-0-	-494 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1476	-0-	-229 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	939	-0-	-2161 B	694	939	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	954	-0-	-694 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	900	N	736	-0-	-164 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	992	N	800	-0-	-192 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	726	-0-	-390 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	948	-0-	-199 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,657 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	1147	#	590	-0-	-557 B	-2166	590	3			N	-0-					-0-
02	1036	#	569	-0-	-467 B	-2633	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2633																	
03	1147	#	633	-0-	-514 B	-3147	633	3			N	-0-					-0-
04	1110	#	407	-0-	-703 B	-3850	407	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	445	-0-	-702 B	-4552	445	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	550	-0-	-560 B	-5112	550	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	650	-0-	-497 B	-5609	650	3			N	-0-					-0-
08	1147	#	550	-0-	-597 B	-6206	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3573 CANCELLED UNDERAGE -> -2633																	
09	1110	#	580	-0-	-530 B	-4103	580	3			N	-0-					-0-
10	1147	#	544	-0-	-603 B	-4706	544	3			N	-0-					-0-
11	540	N	570	-0-	30 B	-4676	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17 B	-4676	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	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	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
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

01	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
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	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	240	N	114	-0-	-126 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 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	2418	N	2284	-0-	-134 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1876	-0-	-224 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2212	-0-	-206 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2072	-0-	-148 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1294	-0-	-836 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2195	-0-	-130 B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1972	-0-	-508 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1927	-0-	-274 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	772	-0-		-127 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-		-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1014	-0-		-9 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	750	N	13	-0-		-737 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	728	-0-		-357 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-		-990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-		-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-		-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1051	N	1051	-0-		-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-		-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	992	-0-		-58 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	831	-0-		-254 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-		-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1811	N	1811	-0-		-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-		-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-		-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	746	-0-		-994 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-		-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-		-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1589	N	1589	-0-		-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1652	-0-		-332 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-		-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1614	-0-		-29 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	775	N	775	-0-		-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	838	-0-		-30 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	840	N	601	-0-		-239 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	868	N	582	-0-		-286 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	810	N	703	-0-		-107 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-		-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-		-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	669	-0-		-21 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-		-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-		-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-		-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,686 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 #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	3	-0-	-7	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

01	2914	N	2876	-0-	-38	B	-0-	2876	3		N	-0-					-0-
02	2968	N	2721	-0-	-247	B	-0-	2721	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2626	-0-	-536	B	-0-	2626	3		N	-0-					-0-
04	2790	N	2395	-0-	-395	B	-0-	2395	3		N	-0-					-0-
05	3007	N	2774	-0-	-233	B	-0-	2774	3		N	-0-					-0-
06	2967	N	2967	-0-	-0-	B	-0-	2967	3		N	-0-					-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0-	B	-0-	2971	3		N	-0-					-0-
08	2759	N	2536	-0-	-223	B	-0-	2536	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2445	-0-	-525	B	-0-	2445	3		N	-0-					-0-
10	2976	N	2631	-0-	-345	B	-0-	2631	3		N	-0-					-0-
11	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	3		N	-0-					-0-
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	2672	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	N	474	-0-	-177	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	840	N	458	-0-	-382	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	372	N	172	-0-	-200	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	136	-0-	-44	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	19	-0-	-131	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
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	403	N	225	-0-	-178	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	420	N	203	-0-	-217	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	13	-0-	-483	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 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	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	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	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	87	-0-	-378	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	448	N	84	-0-	-364	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	93	-0-	-217	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		977	-0-	977	B	977	977	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		648	-0-	648	B	1625	648	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		620	-0-	620	B	2245	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		379	-0-	379 B	379	379	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		297	-0-	297 B	676	297	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	676					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 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	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	849	3	69	9	N	63					157
02	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	753	3	35	9	N	32	186	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	734	3	40	9	N	36					39
04	900	N	866	-0-	-34 B	-0-	826	3	40	9	N	36					75
05	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-					75
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	820	3	28	9	N	25					100
07	899	N	805	-0-	-94 B	-0-	805	3			N	-0-					100
08	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	810	3	24	9	N	22					122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					122
10	T. A.		1236	-0-	1236 B	1236	1217	3	19	9	N	17					139
11	T. A.		812	-0-	812 B	2048	812	3			N	-0-					139
12	T. A.		839	-0-	839 B	2887	827	3	12	9	N	11					150

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		530	-0-	530 B	530	530	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		468	-0-	468 B	998	468	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		469	-0-	469 B	1467	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
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	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		310	-0-	310 B	310	310	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		243	-0-	243 B	553	243	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		251	-0-	251 B	804	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 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	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	924	N	660	-0-	-264 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	840	N	688	-0-	-152 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	486	-0-	-258 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		166	-0-	166	B	166	166	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		217	-0-	217	B	383	217	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		224	-0-	224	B	607	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 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	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
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

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	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
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 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	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3			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	5	N	-0-	-0-	-5 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: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766		3315	-0-	549 B	-612	3315	2			N	-0-					-0-
02	2472		2829	-0-	357 B	-255	2829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -200																	
03	3937	#	3223	-0-	-714 B	-769	3223	2			N	-0-					-0-
04	2730		2087	-0-	-643 B	-1412	2087	2			N	-0-					-0-
05	2655		2606	-0-	-49 B	-1461	2606	2			N	-0-					-0-
06	3510	#	2578	-0-	-932 B	-2393	2578	2			N	-0-					-0-
07	3379	#	2603	-0-	-776 B	-3169	2603	2			N	-0-					-0-
08	3317	#	2430	-0-	-887 B	-4056	2430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4001 CANCELLED UNDERAGE -> -55																	
09	3210	#	2364	-0-	-846 B	-4847	2364	2			N	-0-					-0-
10	3224	#	1156	-0-	-2068 B	-6915	1156	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	-0-	-0-	-2340 B	-6915					N	-0-					-0-
12	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-6915					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	496	N	223	-0-	-273 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	101	-0-	-116	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 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	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 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	217	N	103	-0-	-114	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	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	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	589	-0-	-310 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	713	N	222	-0-	-491 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 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 #: 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	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	775	N	575	-0-	-200 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 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	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	921	-0-	-133 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,927 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 #: 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	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 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	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1185	-0-	-179 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1043	-0-	-157 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1125	-0-	-84 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1177	-0-	-143 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,359 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 #: 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	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	961	N	907	-0-	-54 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	870	N	779	-0-	-91 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	961	N	844	-0-	-117 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 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	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 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 #: 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	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	421	-0-	-106	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 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	340	N	325	-0-	-15	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1782	N	1618	-0-	-164 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2089	N	1626	-0-	-463 B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	976	-0-	-822 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	770	-0-	-790 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1068	-0-	-563 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	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	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,239 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 #: 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	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	446	-0-	-143	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 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	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	565	-0-	-148	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	713	N	562	-0-	-151	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	568	-0-	-62	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1078	-0-	-255	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1086	-0-	-144	B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1065	-0-	-237	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 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 #: 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	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	806	N	645	-0-	-161 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 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 #: 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	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
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	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	651	N	469	-0-	-182 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	620	N	538	-0-	-82 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON -C- WELL #: 2 RRCID -> 027218 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1590 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	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-

INGERTON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027219 COMPL. DATE 02/22/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1662 - 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	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	570	N	375	-0-	-195 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	589	N	422	-0-	-167 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	485	-0-	-85 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 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	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	368	-0-	-172 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	558	N	336	-0-	-222 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	515	-0-	-55 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	220	-0-	-110 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	861	-0-	-67 B	-0-	861	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	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	840	N	646	-0-	-194 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	837	N	512	-0-	-325 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	933	-0-	-57 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	961	N	792	-0-	-169 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	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	349	-0-	-41 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	54	1	129	3	N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	44	1	185	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	41	1	197	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	56	1	297	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	51	1	292	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	52	1	282	3	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	55	1	252	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	50	1	254	3	N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	47	1	215	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	55	1	255	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	66	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 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	962	N	893	-0-	-69 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	870	N	647	-0-	-223 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	992	N	658	-0-	-334 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	949	-0-	-101 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	992	N	883	-0-	-109 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	620	N	538	-0-	-82 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	589	N	417	-0-	-172 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	500	-0-	-70 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969 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	434	N	320	-0-	-114 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	403	N	239	-0-	-164 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	570	N	403	-0-	-167 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	793	-0-	-75 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	784	N	489	-0-	-295 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	628	-0-	-209 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	780	N	429	-0-	-351 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 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	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	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	265	-0-	-125 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	419	-0-	-121 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	496	N	325	-0-	-171 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	304	-0-	-56 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 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	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	888	-0-	-162 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	579	-0-	-723 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	845	-0-	-415 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	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	262	-0-	-98 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	287	-0-	-147 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	364	N	138	-0-	-226 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	420	N	278	-0-	-142 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 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	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	133	-0-	-931 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	784	N	772	-0-	-12 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	170	-0-	-790 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	806	N	563	-0-	-243 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	558	N	24	-0-	-534 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1034	N	-0-	-0-	-1034 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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-

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	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1299	-0-	-34	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	887	-0-	-261	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	973	-0-	-329	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1138	-0-	-122	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1215	-0-	-56	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	639	-0-	-539	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,452 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	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1252	-0-	-112	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	870	-0-	-279	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1126	-0-	-207	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1278	N	1270	-0-	-8	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1265	-0-	-37	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	623	-0-	-679	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1200		2846	-0-	1646 B	1477	2846	3			N	-0-					-0-
02	1864		2508	-0-	644 B	2121	2508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2121																	
03	2182		2788	-0-	606 B	2727	2788	3			N	-0-					-0-
04	1301		1839	-0-	538 B	3265	1839	3			N	-0-					-0-
05	2807		2184	-0-	-623 B	2642	2184	3			N	-0-					-0-
06	5313	R	2671	-0-	-2642 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	1618		2699	-0-	1081 B	1081	2699	3			N	-0-					-0-
08	2641		2650	-0-	9 B	1090	2650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1090																	
09	1446		2550	-0-	1104 B	2194	2550	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2594	-0-	-506 B	1688	2594	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2667	-0-	-333 B	1355	2667	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2624	-0-	-476 B	879	2624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1390	-0-	-842 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2049	-0-	-141 B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
12	1615	N	1054	-0-	-561 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,641 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	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	589	N	397	-0-	-192 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 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	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	960	N	597	-0-	-363 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	885	-0-	-105 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	930	N	674	-0-	-256 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	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	67	-0-	-53 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	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	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 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	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	333	N	106	-0-	-227 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	241	N	236	-0-	-5 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HOLCO OIL & GAS 391647
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027250 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 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	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_____ 03/13/2014 - P&A 03/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 5R RRCID -> 027251 COMPL. DATE 08/15/1961 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	174	-0-	174	B	174	174	2			N	-0-					-0-
*12	385	N	211	-0-	-174	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	246	N	213	-0-	-33 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 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. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-15 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	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	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	600	N	212	-0-	-388 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 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	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3280	-0-	180	B	180	1091	1	2189	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2974	-0-	174	B	354	1091	1	1883	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 354																		
03	3100	N	3031	-0-	-69	B	285	1091	1	1940	3	N	-0-					-0-
04	364		2367	-0-	2003	B	2288	1091	1	1276	3	N	-0-					-0-
05	495		2707	-0-	2212	B	4500	1091	1	1616	3	N	-0-					-0-
06	956		2906	-0-	1950	B	6450	1091	1	1815	3	N	-0-					-0-
07	430		2802	-0-	2372	B	8822	1091	1	1711	3	N	-0-					-0-
08	499		2655	-0-	2156	B	10978	1091	1	1564	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10978																		
09	392		2669	-0-	2277	B	13255	1091	1	1578	3	N	-0-					-0-
10	489		2532	-0-	2043	B	15298	1091	1	1441	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2649	-0-	-351	B	14947	1091	1	1558	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1875	-0-	-1225	B	13722	1091	1	784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA 496774
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	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	197	-0-	-133 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	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	106	-0-	-14	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	B	-0-	99	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	80	-0-	-40	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	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	93	-0-	-31	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 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 LIFT(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	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	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	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 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	558	N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	532	N	311	-0-	-221 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	372	-0-	-186 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	420	N	267	-0-	-153 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	510	N	380	-0-	-130 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	720	N	308	-0-	-412 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	686	-0-	-4 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690	N	587	-0-	-103 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	713	N	583	-0-	-130 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 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	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	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	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	330	N	246	-0-	-84 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: M 5R RRCID -> 027125 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1742 - 1770

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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - P&A 04/24/14														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO 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 #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

01	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3	N	-0-			-0-
02	756	N	693	-0-	-63	B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
04	780	N	765	-0-	-15	B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
08	899	N	836	-0-	-63	B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
12	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ WELL #: 5R RRCID -> 027129 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1708 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	422	-0-	-167	B	-0-	422	3		N	-0-					-0-
04	540	N	6	-0-	-534	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
05	651	N	242	-0-	-409	B	-0-	242	3		N	-0-					-0-
06	420	N	31	-0-	-389	B	-0-	31	3		N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-					-0-
08	248	N	37	-0-	-211	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3		N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	388	-0-	-108	B	-0-	388	3		N	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-
05	465	N	167	-0-	-298	B	-0-	167	3		N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3		N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	617	-0-	-313	B	-0-	617	3		N	-0-					-0-
10	961	N	231	-0-	-730	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-				N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	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	248	-0-	-62 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 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	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	241	-0-	-119	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	372	N	296	-0-	-76	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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 #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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
CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	119	-0-	-31	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	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	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 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-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
YAKE -E- WELL #: 1RC RRCID -> 027159 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - PLUGGED 06/06/14																	

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE F WELL #: 1RC RRCID -> 027160 COMPL. DATE 07/19/1962 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	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*06	108	N	-0-	-0-	-108 B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14																	

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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 #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 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	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 -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	970	N	908	-0-	-62 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	896	N	752	-0-	-144 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	930	N	511	-0-	-419 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	799	-0-	-131 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	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	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

01	286	N	-0-	-0-	-286 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 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	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	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	146	-0-	-4	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 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	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	682	N	441	-0-	-241 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,670 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	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	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	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	N	370	-0-	-157 B	-0-	370	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	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 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	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	281	-0-	-79 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 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	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	404	-0-	-154 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	510	N	392	-0-	-118 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	245	-0-	-189 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		257	-0-	257 B	257	257	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		311	-0-	311 B	568	311	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		412	-0-	412 B	980	412	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		232	-0-	232 B	1212	232	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		266	-0-	266 B	1478	266	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		147	-0-	147 B	1625	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1625																	
09	1003		176	-0-	-827 B	798	176	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	309	-0-	-798 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	217	N	123	-0-	-94 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	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	209	-0-	-91 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	310	N	202	-0-	-108 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	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	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 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	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 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	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	540	N	375	-0-	-165 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 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	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			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	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 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	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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	330	N	117	-0-	-213 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	341	N	155	-0-	-186 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	279	N	150	-0-	-129 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 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	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	570	N	454	-0-	-116 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	401	-0-	-126 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	361	-0-	-119 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 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. GAS LIFT	(I) (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	59	-0-		-3	B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
02	140	N	59	-0-		-81	B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	55	-0-		-38	B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
04	60	N	38	-0-		-22	B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
05	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
06	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
07	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
08	124	N	64	-0-		-60	B	-0-	64	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
10	242	N	242	-0-		-0-	B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
11	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
*12	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-	267	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO 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-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

01	310	N	305	-0-		-5	B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
02	280	N	193	-0-		-87	B	-0-	193	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	205	-0-		-95	B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
05	217	N	190	-0-		-27	B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
06	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
07	296	N	296	-0-		-0-	B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
08	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	264	-0-		-6	B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
10	310	N	238	-0-		-72	B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
11	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
*12	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 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. GAS LIFT	(I) (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	143	-0-		-43	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-		-11	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	146	-0-		-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	49	1	133	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	51	1	142	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	48	1	135	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	53	1	149	3	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-		-74	B	-0-	28	1	84	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180	N	115	-0-		-65	B	-0-	25	1	90	3	N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-		-62	B	-0-	43	1	112	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	54	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-		-0-	B	-0-	56	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 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. GAS LIFT	(I) (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	392	N	337	-0-		-55	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	454	N	454	-0-		-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-		-90	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-		-26	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	438	N	438	-0-		-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	496	N	263	-0-		-233	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-		-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-		-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 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. GAS LIFT	(I) (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	803	-0-		-3	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-		-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1191	N	1191	-0-		-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-		-79	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	784	-0-		-356	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-		-0-	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	837	N	650	-0-		-187	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1123	N	1123	-0-		-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-		-17	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-		-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	743	-0-		-404	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,788 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	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	532	N	328	-0-	-204 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	747	3	7	9	N	6					6
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	653	3	8	9	N	7					13
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	566	3	6	9	N	5					18
12	775	N	528	-0-	-247 B	-0-	528	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 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	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
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	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 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	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 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	949	N	82	-0-	-867 B	-5009	82	3			N	-0-					-0-
02	56	N	913	-0-	857 B	-4152	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3458		CANCELLED UNDERAGE ->		-694										
03	93	N	1077	-0-	984 B	-2474	1077	3			N	-0-					-0-
04	90	N	624	-0-	534 B	-1940	624	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83 B	-1940	940	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1236	-0-	186 B	-1754	1236	3			N	-0-					-0-
07	651	N	1208	-0-	557 B	-1197	1208	3			N	-0-					-0-
08	930	N	1036	-0-	106 B	-1091	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1091										
09	1139	N	1091	-0-	-48 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE B WELL #: 3 R RRCID -> 158296 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1834 - 1858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 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: 741 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	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	329	-0-	-181 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	560	-0-	-60	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	496	N	337	-0-	-159	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	413	-0-	-127	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 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	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	226	-0-	-104	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45 B	-0-	207	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	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	235	-0-	-95 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	217	-0-	-53	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	256	-0-	-74	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 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	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	89	-0-	-211	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	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	458	-0-	-22	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	317	-0-	-133	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	234	-0-	-96	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496	N	273	-0-	-223 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	284	-0-	-106 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 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	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	164	-0-	-136 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	229	-0-	-174 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	323	-0-	-266 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	560	N	471	-0-	-89 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	357	-0-	-123 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 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	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	122	-0-	-178 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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 "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

01	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1188	-0-	-16	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1285	-0-	-79	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	761	-0-	-603	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1306	-0-	-314	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	510	N	326	-0-	-184	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-		-0-	B	-0-	802	3			N	-0-				-0-
02	616	N	574	-0-		-42	B	-0-	574	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	643	-0-		-39	B	-0-	643	3			N	-0-				-0-
04	780	N	551	-0-		-229	B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
05	651	N	633	-0-		-18	B	-0-	633	3			N	-0-				-0-
06	630	N	615	-0-		-15	B	-0-	615	3			N	-0-				-0-
07	671	N	671	-0-		-0-	B	-0-	671	3			N	-0-				-0-
08	620	N	598	-0-		-22	B	-0-	598	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	520	-0-		-110	B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
10	493	N	493	-0-		-0-	B	-0-	493	3			N	-0-				-0-
11	779	N	779	-0-		-0-	B	-0-	779	3			N	-0-				-0-
*12	844	N	844	-0-		-0-	B	-0-	844	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	32	-0-		-464	B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
02	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	419	N	419	-0-		-0-	B	-0-	419	3			N	-0-				-0-
04	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
05	403	N	267	-0-		-136	B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
06	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
07	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
08	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	327	-0-		-123	B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
10	434	N	263	-0-		-171	B	-0-	263	3			N	-0-				-0-
11	270	N	246	-0-		-24	B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
12	341	N	193	-0-		-148	B	-0-	193	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 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. GAS LIFT	(I) (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	423	-0-		-73	B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
02	476	N	299	-0-		-177	B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	298	-0-		-229	B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
04	420	N	361	-0-		-59	B	-0-	361	3			N	-0-				-0-
05	341	N	279	-0-		-62	B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
06	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
07	372	N	344	-0-		-28	B	-0-	344	3			N	-0-				-0-
08	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	200	-0-		-160	B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
10	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	219	3			N	-0-				-0-
11	330	N	264	-0-		-66	B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
*12	242	N	242	-0-		-0-	B	-0-	242	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	775	N	730	-0-	-45	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	482	-0-	-231	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	713	N	463	-0-	-250	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1668	-0-	249	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1286	-0-	-142	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1511	-0-	-39	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1417	-0-	-53	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1448	-0-	-40	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,375 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	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	740	N	598	-0-	-142 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	884	-0-	-418 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	870	N	733	-0-	-137 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	682	N	300	-0-	-382 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	527	N	442	-0-	-85	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	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	594	-0-	-57	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	620	N	482	-0-	-138	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	379	-0-	-191	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-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	-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
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	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	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
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-

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	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
04	570	N	390	-0-	-180 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05	558	N	354	-0-	-204 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
11	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 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	14B2 EXT		189	-0-	189 B	1766	189	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		176	-0-	176 B	1942	176	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1942															
03	14B2 EXT		252	-0-	252 B	2194	252	2			N	-0-			-0-
04	465		252	-0-	-213 B	1981	252	2			N	-0-			-0-
05	2148	R	167	-0-	-1981 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	213	-0-	-147 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	480	N	370	-0-	-110 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,797 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	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	450	-0-	-180 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,196 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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	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	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 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	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	422	N	354	-0-	-68 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 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. GAS	(I) LIFT(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	140	N	136	-0-		-4 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-		-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-		-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-		-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	153	-0-		-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-		-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-		-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 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. GAS	(I) LIFT(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	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-		-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-		-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	75	-0-		-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-		-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-		-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 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. GAS	(I) LIFT(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	385	N	385	-0-		-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-		-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-		-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-		-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-		-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-		-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	419	N	419	-0-		-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-		-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-		-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 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	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 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	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	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	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 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	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 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	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	373	N	349	-0-	-24 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 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	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 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	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,177 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	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	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	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 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	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	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	124	-0-	-0-	B	-0-	124	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: 1,500 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 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	140	N	105	-0-	-35 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107 B	-0-	73	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	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	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: 502 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 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	413	-0-	-35 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	364	N	282	-0-	-82 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	484	N	382	-0-	-102 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	210	N	115	-0-	-95 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	345	N	210	-0-	-135 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	-0-	-0-	-412 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-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	150	1	1024	3	N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	155	1	872	3	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	155	1	826	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	150	1	398	3	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	155	1	573	3	N	-0-					-0-
11	446	N	-0-	-0-	-446 B	-0-					N	-0-					-0-
12	479	N	-0-	-0-	-479 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 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	747	N	611	-0-	-136	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	749	-0-	-57	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	887	N	852	-0-	-35	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,824 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	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	487	-0-	-113	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	665	N	644	-0-	-21	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,558 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	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 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	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-

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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 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	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	868	N	733	-0-	-135 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	838	N	712	-0-	-126 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	544	-0-	-176 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,981 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	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	B	-0-	93	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	138	-0-	-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 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	744	N	466	-0-	-278	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	672	N	493	-0-	-179	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	660	N	458	-0-	-202	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	620	N	356	-0-	-264	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	744	N	558	-0-	-186	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	540	N	254	-0-	-286	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	651	N	375	-0-	-276	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 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	1054	N	628	-0-	-426	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	896	N	461	-0-	-435	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	779	-0-	-306	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	438	-0-	-642	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	620	-0-	-527	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 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	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	67	-0-	-212	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 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	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	717	-0-	-306	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	780	N	675	-0-	-105	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	775	N	403	-0-	-372	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	870	N	701	-0-	-169	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 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	527	N	458	-0-	-69	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	486	-0-	-1194	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 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	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 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	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2044	3	2	9	N	2					192
02	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1765	3	3	9	N	3					195
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					195
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1785	3	1	9	N	1					196
05	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					196
06	1860	N	1693	-0-	-167 B	-0-	1693	3			N	-0-					196
07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1687	3	2	9	N	2					198
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					198
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	150	1	1531	3	N	1					199
							1	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	150	1	1557	3	N	-0-					199
11	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	145	1	1501	3	N	-0-					199
*12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	155	1	1547	3	N	2					201
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 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	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 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	806	N	758	-0-	-48	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	B	-0-	741	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	731	-0-	-13	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,855 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	992	N	-0-	-0-	-992 B	12106					N	-0-					-0-
02	1424	N	-0-	-0-	-1424 B	10682					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10682																	
03	1648	N	-0-	-0-	-1648 B	9034					N	-0-					-0-
04	862		-0-	-0-	-862 B	8172					N	-0-					-0-
05	1658	N	-0-	-0-	-1658 B	6514					N	-0-					-0-
06	8985		2515	-0-	-6470 B	44	2515	3			N	-0-					-0-
07	1049		2559	-0-	1510 B	1554	2559	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	2528	-0-	947 B	2501	2528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2501																	
09	942	N	2387	-0-	1445 B	3946	2387	3			N	-0-					-0-
10	1201		2488	-0-	1287 B	5233	2488	3			N	-0-					-0-
11	1317		2463	-0-	1146 B	6379	2463	3			N	-0-					-0-
12	1134		2598	-0-	1464 B	7843	2598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,538 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	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1066	-0-	-81 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,727 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	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1364	-0-	-200 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,649 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	155	-0-	-0- B	-0-	155	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	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 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	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	178	-0-	-132 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	96	-0-	-174 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 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	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	974	-0-	-80 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	757	-0-	-297 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,362 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	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	209	-0-	-61	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 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	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	651	N	487	-0-	-164	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 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	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1167	-0-	-9	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1164	-0-	-126	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1047	-0-	-255	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1099	-0-	-234	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,996 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	589	N	481	-0-	-108	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	441	-0-	-129	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	141	-0-	-69	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 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	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 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	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1318	-0-	-26 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1066	-0-	-422 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,926 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	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1033	-0-	-3 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	668	-0-	-479 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	287	-0-	-793 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 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	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 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	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 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	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 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	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1218	-0-	-146 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	803	-0-	-530 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1046	-0-	-274 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,828 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	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	837	N	569	-0-	-268 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,586 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	559	-0-	-30 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	287	-0-	-193 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 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	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 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	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	983	-0-	-137 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	869	-0-	-278 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,877 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	867	-0-	-63 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	930	N	711	-0-	-219 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,510 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	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	558	N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	411	-0-	-189 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	390	N	299	-0-	-91 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 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	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1176	-0-	-28 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1299	-0-	-34 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1001	-0-	-301 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1262	-0-	-133 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,034 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	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	899	N	534	-0-	-365 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 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	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	N	338	-0-	-251 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	39	-0-	-501 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 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	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	744	N	564	-0-	-180 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 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	203	-0-	-45 B	-0-	203	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	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	108	-0-	-132 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 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	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	226	-0-	-194 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2293	-0-	-137 B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2529	N	1433	-0-	-1096 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1352	N	729	-0-	-623 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	1739	N	1602	-0-	-137 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*12	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,791 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	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 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	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	783	-0-	-240 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 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	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	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	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	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
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	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	310	N	188	-0-	-122	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 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	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 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	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	147	-0-	-63	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 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	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	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	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 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	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	279	N	127	-0-	-152 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 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	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	870	N	778	-0-	-92 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	992	N	650	-0-	-342 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	826	-0-	-74 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,255 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	B	-0-	50	3			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	87	-0-	-37	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 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	713	N	699	-0-	-14	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	584	-0-	-67	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	682	N	600	-0-	-82	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,078 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	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	744	N	582	-0-	-162	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	713	N	623	-0-	-90	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 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

01	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	84	-0-	-36	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 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	310	N	161	-0-	-149 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	248	N	120	-0-	-128 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	131	-0-	-109 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 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	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	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	503	-0-	-37 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	527	N	322	-0-	-205 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	713	N	346	-0-	-367 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 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	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	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	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 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 STATUS (-)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 #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-67	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	896	N	849	-0-	-47	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	961	N	795	-0-	-166	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	958	-0-	-96	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,258 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	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 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	676	-0-	-6 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6 B	-0-	610	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	655	-0-	-5 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	682	N	524	-0-	-158 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 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	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	744	N	439	-0-	-305 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	456	-0-	-204 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 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	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12 B	-0-	240	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	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO 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

01	1062	N	971	-0-	-91 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	980	N	616	-0-	-364 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	387	-0-	-512 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	930	N	558	-0-	-372 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	744	N	318	-0-	-426 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	338	-0-	-172 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 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	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2363	-0-	-86 B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2290	-0-	-50 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1795	-0-	-561 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*12	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,344 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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	510	N	419	-0-	-91 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	335	-0-	-85 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 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	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 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	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	791	-0-	-201 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	960	N	706	-0-	-254 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	837	N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	359	-0-	-541 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	899	N	742	-0-	-157 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,504 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	961	N	803	-0-	-158 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	868	N	714	-0-	-154 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	792	-0-	-45 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	961	N	486	-0-	-475 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	475	-0-	-335 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 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	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	970	-0-	-94 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	864	-0-	-283 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	864	-0-	-216 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 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	589 N	534	-0-	-55	B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02	532 N	489	-0-	-43	B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	465	-0-	-31	B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
04	510 N	414	-0-	-96	B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
05	527 N	414	-0-	-113	B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
06	450 N	143	-0-	-307	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
07	434 N	49	-0-	-385	B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	403 N	72	-0-	-331	B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	41	-0-	-109	B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
04	240 N	173	-0-	-67	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37	B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
08	310 N	145	-0-	-165	B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	150	-0-	-90	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	347	-0-	-163 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 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	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	118	-0-	-152 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 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	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1326	-0-	-1030 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,643 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	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	713	N	603	-0-	-110 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	389	-0-	-241 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 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	992	N	863	-0-	-129 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	837	N	559	-0-	-278 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	244	-0-	-536 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	806	N	300	-0-	-506 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,469 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	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	881	-0-	-173 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	998	-0-	-149 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,991 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	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-

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-	-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 #: 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	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	671	-0-	-11	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	651	N	471	-0-	-180	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,683 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	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	899	N	446	-0-	-453 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,513 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	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	775	N	366	-0-	-409 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	253	-0-	-467 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275 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	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527	N	333	-0-	-194 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 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	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1065	-0-	-268	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1243	-0-	-152	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,414 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	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	372	N	203	-0-	-169	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-1228					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-1228					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -921 CANCELLED UNDERAGE -> -307																		
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-921					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-921					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-921					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-921					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-921					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-921					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -921																		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	65	-0-	-152 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	270	N	160	-0-	-110 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	550	-0-	-170 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	558	N	416	-0-	-142 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-95 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	558	N	349	-0-	-209 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 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	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	180	N	75	-0-	-105 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 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	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	291	-0-	-236 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	18	-0-	-462 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 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	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 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	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1143	-0-	-173 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1291	-0-	-119 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	962	-0-	-557 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,503 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	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	995	-0-	-28 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	990	N	945	-0-	-45 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	789	-0-	-296 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 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	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	775	N	438	-0-	-337 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	119	-0-	-601 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,286 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	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	630	N	543	-0-	-87 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	651	N	390	-0-	-261 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	245	-0-	-295 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 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	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1465	-0-	-75 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1688	-0-	-48 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1216	-0-	-458 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,803 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	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	728	N	595	-0-	-133 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	810	N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	541	-0-	-482 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	641	-0-	-259 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 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	775	N	722	-0-	-53 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48 B	-0-	652	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	688	-0-	-2 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	629	-0-	-91 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,263 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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 #: 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	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-	-94 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	283	-0-	-227 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 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	1085	N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	990	N	818	-0-	-172 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	961	N	586	-0-	-375 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	338	-0-	-472 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	341	N	99	-0-	-242 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 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	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	97	-0-	-143 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 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	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 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	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	758	-0-	-482 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	713	-0-	-517 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,753 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	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	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	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 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	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1105	-0-	-383	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1604	N	1473	-0-	-131	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,281 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	1131	N	1124	-0-	-7	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1035	-0-	-50	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,837 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	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2261	-0-	-250 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2185	-0-	-155 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1609	-0-	-654 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 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	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	620	N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	620	N	496	-0-	-124 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,741 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	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	837	N	610	-0-	-227 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	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	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 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	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 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	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	924	N	905	-0-	-19 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	990	-0-	-120 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-	-78 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	992	N	759	-0-	-233 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,540 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	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 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	118	-0-	-6	B	-0-	118	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	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	65	-0-	-55	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 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	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	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	158	-0-	-90	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	35	-0-	-85	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 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	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	868	N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	900	N	788	-0-	-112 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	837	N	454	-0-	-383 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	5	-0-	-445 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 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	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1167	-0-	-37 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1013	-0-	-289 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1252	-0-	-143 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933 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	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	930	N	521	-0-	-409 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	340	-0-	-560 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 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	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	43	-0-	-137 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 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	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	620	N	459	-0-	-161 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	620	N	201	-0-	-419 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 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	1023	N	995	-0-	-28	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1017	-0-	-6	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	598	-0-	-425	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	995	-0-	-152	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,619 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	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	206	-0-	-184	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 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	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 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	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	806	N	602	-0-	-204 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 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	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	97	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	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	51	-0-	-69 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	126	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	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 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. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 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. (I) GAS LIFT(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	1204	N	1161	-0-	-43	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1237	-0-	-34	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1165	-0-	-137	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	832	-0-	-408	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	688	-0-	-602	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,340 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. (I) GAS LIFT(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	973	-0-	-19	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	899	N	746	-0-	-153	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	828	-0-	-102	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 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

01	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
05	558 N	474	-0-	-84	B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
06	600 N	531	-0-	-69	B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
07	589 N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	306	-0-	-234	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

01	527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	455	-0-	-10	B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
08	589 N	292	-0-	-297	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	478	-0-	-92	B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 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

01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	806	N	644	-0-	-162 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	339	-0-	-157 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	376	-0-	-74 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 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	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-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 78R RRCID -> 058322 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1602 - 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	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 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	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	884	-0-	-77	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	930	N	762	-0-	-168	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	405	-0-	-525	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,602 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	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1658	-0-	-16	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1677	-0-	-3	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1209	-0-	-434	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1580	N	1524	-0-	-56	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	940	-0-	-230	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,477 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	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 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	868	N	634	-0-	-234	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	616	N	527	-0-	-89	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	492	-0-	-190	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	344	-0-	-196	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 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	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	434	N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	480	N	351	-0-	-129 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	206	-0-	-154 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 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	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	528	-0-	-72 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 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	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	456	-0-	-84 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 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

01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

01	620	N	582	-0-	-38	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	582	-0-	-7	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	355	-0-	-234	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 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	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	589	N	458	-0-	-131 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 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

01	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-	-198 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	286	-0-	-554 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 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	899	N	891	-0-	-8	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	890	-0-	-9	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	868	N	780	-0-	-88	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	961	N	910	-0-	-51	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

01	620	N	583	-0-	-37	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	682	N	567	-0-	-115	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	586	-0-	-44	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 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	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-

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	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1397	-0-	-60	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1301	-0-	-218	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,078 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	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	B	-0-	119	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	133	-0-	-17	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 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	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	70	-0-	-110	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 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	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	620	N	394	-0-	-226	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	530	-0-	-100	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 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	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	7	-0-	-143	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	120	N	36	-0-	-84	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 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	594	-0-	-26 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,902 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	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	117	-0-	-193 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 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	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	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	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 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	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	905	-0-	-211 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	899	-0-	-241 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	814	-0-	-86 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-	-55 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 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	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
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	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 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	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	933	-0-	-75 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	848	-0-	-237 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	815	-0-	-247 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	643	-0-	-380 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1190	N	14	-0-	-1176 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,657 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	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104 B	-0-	512	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	580	-0-	-20 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	511	-0-	-119 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 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	217	N	34	-0-	-183 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-1288					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-1288					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -966 CANCELLED UNDERAGE -> -322																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-966					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-966					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-966					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-966					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-966					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-966					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -966																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2097	-0-	-93 B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1508	-0-	-755 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2310	-0-	2310 B	2310	2310	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		2115	-0-	2115 B	4425	2115	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2223	-0-	2223 B	6648	2223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,648 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	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	B	-0-	261	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	169	-0-	-172	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 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	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	986	-0-	-22	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1077	-0-	-3	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	956	-0-	-160	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1022	-0-	-63	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1100	-0-	-78	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,907 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	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1569	-0-	-74	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1546	-0-	-66	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1490	-0-	-40	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1210	-0-	-340	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,037 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	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 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	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
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	111	-0-	-13	B	-0-	111	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	110	-0-	-14	B	-0-	110	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	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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

01	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	23	-0-	-397	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 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	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	990	N	873	-0-	-117	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	900	N	833	-0-	-67	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	899	N	814	-0-	-85	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	899	N	578	-0-	-321	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	961	N	826	-0-	-135	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 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	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1254	-0-	-110	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1124	-0-	-147	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1189	-0-	-237	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,097 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	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	952	N	830	-0-	-122	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900	N	877	-0-	-23	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	899	N	772	-0-	-127	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,619 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	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1227	-0-	-3	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1032	-0-	-239	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1174	-0-	-97	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1180	-0-	-153	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,501 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	651	N	643	-0-	-8	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	643	-0-	-8	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	550	-0-	-101	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,528 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	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1577	-0-	-75	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1757	-0-	-10	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1680	-0-	-56	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1538	-0-	-172	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1375	-0-	-299	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1653	-0-	-21	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,548 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	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1454	-0-	-30	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1538	-0-	-136	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1590	-0-	-22	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1480	-0-	-20	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1516	N	1494	-0-	-22	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1143	-0-	-438	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,699 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	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	837	N	459	-0-	-378	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	601	-0-	-179	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 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	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1625	-0-	-83	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1837	-0-	-54	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1783	-0-	-15	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1693	-0-	-77	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1339	-0-	-459	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,666 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	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1254	-0-	-48	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1194	-0-	-77	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1211	-0-	-19	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1230	-0-	-10	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1143	-0-	-97	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,582 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	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 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	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	589	N	291	-0-	-298	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 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	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1482	-0-	-86	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	993	-0-	-712	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1382	N	886	-0-	-496	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,857 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	682	N	654	-0-	-28	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	574	-0-	-77	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	594	-0-	-6	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 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	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	961	N	713	-0-	-248 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	952	-0-	-68 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	992	N	937	-0-	-55 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789 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	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	980	N	860	-0-	-120 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1003	-0-	-47 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	526	-0-	-464 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,472 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	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18 B	-0-	262	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	285	-0-	-45 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	990	N	805	-0-	-185 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	708	-0-	-132 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	837	N	710	-0-	-127 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	837	N	556	-0-	-281 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	218	-0-	-202 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	1904 N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1819	-0-	-103	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,087 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. GAS LIFT(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	140	N	101	-0-	-39	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1546	-0-	-78	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1748	-0-	-19	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1342	-0-	-394	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,944 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. GAS LIFT(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-	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1668	-0-	-95	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1849	-0-	-104	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1791	-0-	-69	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1723	-0-	-77	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1315	-0-	-483	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,817 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223		2166	-0-	943 B	491	2166	3			N	-0-					-0-
02	1892		1969	-0-	77 B	568	1969	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 568																	
03	2214		2128	-0-	-86 B	482	2128	3			N	-0-					-0-
04	1325		2040	-0-	715 B	1197	2040	3			N	-0-					-0-
05	2837		2073	-0-	-764 B	433	2073	3			N	-0-					-0-
06	2431	R	1998	-0-	-433 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	1646		2062	-0-	416 B	416	2062	3			N	-0-					-0-
08	2139	#	1635	-0-	-504 B	-88	1635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -88																	
09	1471		1973	-0-	502 B	414	1973	3			N	-0-					-0-
10	2388	N	1974	-0-	-414 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,686 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	434	N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 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	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	784	N	730	-0-	-54 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	870	N	744	-0-	-126 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	775	N	598	-0-	-177 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	868	N	588	-0-	-280 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	590	-0-	-190 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	570	N	394	-0-	-176 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 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	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	558	N	404	-0-	-154 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 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	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	558	N	365	-0-	-193 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 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	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1559	-0-	-194 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1993	-0-	-107 B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1266	-0-	-904 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1347	N	929	-0-	-418 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,107 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	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	616	N	152	-0-	-464 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	851	-0-	-199 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	899	N	683	-0-	-216 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

01	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1669	-0-	-39 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1835	-0-	-25 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1723	-0-	-47 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1468	-0-	-330 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

01	1211		2493	-0-	1282 B	612	2493	3			N	-0-					-0-
02	1878		2192	-0-	314 B	926	2192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 926																	
03	2198		2473	-0-	275 B	1201	2473	3			N	-0-					-0-
04	1313		2368	-0-	1055 B	2256	2368	3			N	-0-					-0-
05	2822		2440	-0-	-382 B	1874	2440	3			N	-0-					-0-
06	4225	R	2351	-0-	-1874 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	1632		2341	-0-	709 B	709	2341	3			N	-0-					-0-
08	2480	#	1671	-0-	-809 B	-100	1671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -100																	
09	1458		2422	-0-	964 B	864	2422	3			N	-0-					-0-
10	1914		2520	-0-	606 B	1470	2520	3			N	-0-					-0-
11	2226		2356	-0-	130 B	1600	2356	3			N	-0-					-0-
12	1779		2265	-0-	486 B	2086	2265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,892 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	961	N	942	-0-	-19 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	930	N	704	-0-	-226 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 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	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	1644		4415	-0-	2771 B	2408	4415	3			N	-0-					-0-
02	2421		3736	-0-	1315 B	3723	3736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3723																	
03	2812		4386	-0-	1574 B	5297	4386	3			N	-0-					-0-
04	1763		4244	-0-	2481 B	7778	4244	3			N	-0-					-0-
05	3381		4325	-0-	944 B	8722	4325	3			N	-0-					-0-
06	12920	R	4198	-0-	-8722 B	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	2160		4319	-0-	2159 B	2159	4319	3			N	-0-					-0-
08	3229		3159	-0-	-70 B	2089	3159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2089																	
09	1940		3538	-0-	1598 B	3687	3538	3			N	-0-					-0-
10	2587		3912	-0-	1325 B	5012	3912	3			N	-0-					-0-
11	2789		4082	-0-	1293 B	6305	4082	3			N	-0-					-0-
12	2454		4188	-0-	1734 B	8039	4188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,502 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	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	429	-0-	-284 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 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	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1055	-0-	-177 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	870	-0-	-277 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1037	-0-	-110 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,104 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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 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	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	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	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	309	-0-	-218	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 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	775	N	756	-0-	-19	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	837	N	339	-0-	-498	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	480	-0-	-270	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 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	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	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	473	-0-	-7	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	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	414	-0-	-66	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	465	N	97	-0-	-368	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	450	N	192	-0-	-258	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 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	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1748	-0-	-44	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1515	-0-	-500	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1892	-0-	-30	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1322	-0-	-569	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,238 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	512	-0-	-46	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	558	N	402	-0-	-156	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	446	-0-	-64	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 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	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	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	576	-0-	-44	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	441	-0-	-179	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	322	-0-	-188	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 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	682	N	629	-0-	-53	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	651	N	474	-0-	-177	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	474	-0-	-96	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 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	398	-0-	-98	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 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	383	-0-	-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	308	-0-	-95	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 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	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	551	-0-	-131	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	641	-0-	-19	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 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	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1773	-0-	-25	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1757	-0-	-10	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1546	-0-	-164	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1432	-0-	-335	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,163 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	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 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	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1247	-0-	-69 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1242	-0-	-138 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1169	-0-	-164 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1317	-0-	-202 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,121 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	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1101	-0-	-15 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1080	-0-	-30 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	619	-0-	-497 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	715	-0-	-370 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 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	1778		3875	-0-	2097 B	1304	3875	3			N	-0-					-0-
02	2589		3316	-0-	727 B	2031	3316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2031																	
03	3002		3923	-0-	921 B	2952	3923	3			N	-0-					-0-
04	1902		3676	-0-	1774 B	4726	3676	3			N	-0-					-0-
05	3554		3609	-0-	55 B	4781	3609	3			N	-0-					-0-
06	7992	R	3211	-0-	-4781 B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	2323		3354	-0-	1031 B	1031	3354	3			N	-0-					-0-
08	3406		2524	-0-	-882 B	149	2524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 149																	
09	2089		3410	-0-	1321 B	1470	3410	3			N	-0-					-0-
10	1633		3160	-0-	1527 B	2997	3160	3			N	-0-					-0-
11	1991		2843	-0-	852 B	3849	2843	3			N	-0-					-0-
12	1498		2970	-0-	1472 B	5321	2970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,871 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	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	244	-0-	-86	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 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	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1426	-0-	-124	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1357	-0-	-113	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1061	-0-	-365	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1306	-0-	-335	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,552 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	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 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	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1511	-0-	-57 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1292	-0-	-475 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,081 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	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	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 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	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	2033	-0-	-13 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2031	-0-	-15 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1580	-0-	-466 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,199 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 #: 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	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 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	1246		2129	-0-	883 B	485	2129	3			N	-0-					-0-
02	1921		2099	-0-	178 B	663	2099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 663																	
03	2247		2280	-0-	33 B	696	2280	3			N	-0-					-0-
04	1349		2252	-0-	903 B	1599	2252	3			N	-0-					-0-
05	2866		2310	-0-	-556 B	1043	2310	3			N	-0-					-0-
06	3284	R	2241	-0-	-1043 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	1674		2290	-0-	616 B	616	2290	3			N	-0-					-0-
08	2475	R	1859	-0-	-616 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1497		2303	-0-	806 B	806	2303	3			N	-0-					-0-
10	3091	N	2285	-0-	-806 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*12	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,310 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	1376		2858	-0-	1482	B	1025	2858	3			N	-0-					-0-
02	2085		2576	-0-	491	B	1516	2576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1516																		
03	2432		2828	-0-	396	B	1912	2828	3			N	-0-					-0-
04	1484		2746	-0-	1262	B	3174	2746	3			N	-0-					-0-
05	3035		2828	-0-	-207	B	2967	2828	3			N	-0-					-0-
06	5595	R	2628	-0-	-2967	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	1833		2794	-0-	961	B	961	2794	3			N	-0-					-0-
08	2874		2061	-0-	-813	B	148	2061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 148																		
09	1642		1657	-0-	15	B	163	1657	3			N	-0-					-0-
10	2498	N	2335	-0-	-163	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*12	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,832 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	465	-0-	-31	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	B	-0-	407	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	436	-0-	-14	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	496	N	375	-0-	-121	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 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	446	-0-	-19	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	261	-0-	-204	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 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	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1494	-0-	-270	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1643	-0-	-187	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1361	-0-	-530	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1766	N	1695	-0-	-71	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,557 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	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	980	-0-	-168	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	838	-0-	-302	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	965	-0-	-213	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	730	-0-	-417	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 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	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
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	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	342	-0-	-30	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 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	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 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	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
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-

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	899	N	871	-0-	-28	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	812	N	772	-0-	-40	B	-0-	772	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	813	-0-	-27	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	868	N	808	-0-	-60	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	806	N	652	-0-	-154	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	868	N	793	-0-	-75	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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 #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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 #: 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

01	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1366	-0-	-6	B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1504	-0-	-15	B	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1505	-0-	-14	B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1453	-0-	-17	B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1168	-0-	-351	B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1448	-0-	-40	B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
12	1503 N	1464	-0-	-39	B	-0-	1464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

01	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	896	-0-	-3	B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
07	930 N	900	-0-	-30	B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
08	930 N	772	-0-	-158	B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	827	-0-	-43	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10	899 N	887	-0-	-12	B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
12	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,364 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 #: 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	899	N	861	-0-	-38	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	899	N	699	-0-	-200	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	961	N	837	-0-	-124	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,052 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-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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 #: 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-42	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	643	-0-	-8	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	651	N	389	-0-	-262	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	16	-0-	-464	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	744	N	566	-0-	-178	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1051	-0-	-329 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	865	-0-	-561 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1382	-0-	-186 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	745	-0-	-898 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1144	-0-	-93 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	888	-0-	-290 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	929	-0-	-404 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,483 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 #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

01	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	480	N	285	-0-	-195 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	N	224	-0-	-179 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 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 #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1416	-0-	-12 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1496	-0-	-34 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1261	-0-	-289 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1588	N	1463	-0-	-125 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	885	-0-	-14 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	784	N	751	-0-	-33 B	-0-	751	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	848	-0-	-22 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	868	N	682	-0-	-186 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,985 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 #: 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	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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 #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO 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	1265	2881	-0-	1616	B	793	2881	3			N	-0-					-0-
02	1945	2475	-0-	530	B	1323	2475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1323																	
03	2274	2939	-0-	665	B	1988	2939	3			N	-0-					-0-
04	1369	2742	-0-	1373	B	3361	2742	3			N	-0-					-0-
05	2891	2755	-0-	-136	B	3225	2755	3			N	-0-					-0-
06	5817 R	2592	-0-	-3225	B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
07	1698	2704	-0-	1006	B	1006	2704	3			N	-0-					-0-
08	2727	1891	-0-	-836	B	170	1891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 170																	
09	1518	2272	-0-	754	B	924	2272	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2439	-0-	-661	B	263	2439	3			N	-0-					-0-
11	2714 N	2451	-0-	-263	B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*12	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

01	1054 N	1031	-0-	-23	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	952 N	921	-0-	-31	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	990 N	986	-0-	-4	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990 N	941	-0-	-49	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	835	-0-	-188	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	988	-0-	-35	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	961	-0-	-93	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 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 #: 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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	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	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO 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 #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	682	N	468	-0-	-214 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 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 #: 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	1276		2508	-0-	1232	B	963	2508	3			N	-0-					-0-
02	1960		2176	-0-	216	B	1179	2176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1179																		
03	2290		2663	-0-	373	B	1552	2663	3			N	-0-					-0-
04	1381		2657	-0-	1276	B	2828	2657	3			N	-0-					-0-
05	2906		2671	-0-	-235	B	2593	2671	3			N	-0-					-0-
06	4932	R	2339	-0-	-2593	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	1712		2618	-0-	906	B	906	2618	3			N	-0-					-0-
08	2742		1904	-0-	-838	B	68	1904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68																		
09	1531		2714	-0-	1183	B	1251	2714	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2572	-0-	-528	B	723	2572	3			N	-0-					-0-
11	2973	N	2250	-0-	-723	B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,563 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	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1040	-0-	-634	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1523	-0-	-118	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	1245	-0-	271	B	-1211	1245	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1079	-0-	-125	B	-1211	1079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1211																		
03	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1319	-0-	-24	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	862	-0-	-533	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1329	-0-	-35	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,286 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 #: 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	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29 B	-0-	923	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	985	-0-	-5 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	995	-0-	-28 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	992	N	786	-0-	-206 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 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	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	895	-0-	-221 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 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 #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	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	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248 N	214	-0-	-34	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

01	1639 N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1299	-0-	-269	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1313	-0-	-361	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1526	-0-	-117	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1609 N	1547	-0-	-62	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,764 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 #: 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	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1407	-0-	-189	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1542	-0-	-8	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1539	N	1532	-0-	-7	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1287	-0-	-263	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1510	-0-	-9	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	1631	N	1450	-0-	-181	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 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	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 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 #: 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	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1121	-0-	-88 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1122	-0-	-48 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1050	-0-	-128 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	737	-0-	-379 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	576	-0-	-534 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 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	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	224	-0-	-148 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	197	-0-	-163 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 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 #: 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	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	558	N	474	-0-	-84 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 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	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	465	N	288	-0-	-177 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	369	-0-	-81 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	742	-0-	-281 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	906	-0-	-144 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	720	N	712	-0-	-8 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,325 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 #: 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	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	540	N	415	-0-	-125 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	177	-0-	-243 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 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	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	806	N	561	-0-	-245 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	719	-0-	-61 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1227	-0-	-509 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1480	-0-	-101 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1588	N	1493	-0-	-95 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,482 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 #: 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	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	438	-0-	-89 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	428	-0-	-82 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A253 RRCID -> 273519 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2085 - 2325

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-

RABCO ENERGY 687738
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	448	N	27	-0-	-421 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	17	-0-	-138 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	398	N	107	-0-	-291 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 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	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	16	-0-	-480 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	236	N	60	-0-	-176 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	180	N	27	-0-	-153 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	217	N	14	-0-	-203 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	342	N	310	-0-	-32 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	373	-0-	-7 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 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	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	496	N	354	-0-	-142 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	868	N	435	-0-	-433 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	840	N	727	-0-	-113 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	849	N	671	-0-	-178 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	109	-0-	-161 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	389	N	261	-0-	-128 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	656	N	143	-0-	-513 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	61	-0-	-297 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,868 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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,658 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 #: 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	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 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 #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		72	-0-	72	198	72	2		N	-0-			-0-
02	254	X	56	-0-	-198	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 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 #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	224	N	13	-0-	-211	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 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 #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	217	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	285	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	424	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	427	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	427	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	432	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	429	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	428	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	432	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	446	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	543	-0-	-1137	-0-	119	1	424	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	256	1	1186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,039 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 "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 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 #: 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 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	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	588	N	23	-0-	-565	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	651	N	196	-0-	-455	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	588	N	476	-0-	-112	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 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 #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 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 #: 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2199	-0-	2199	2199	2199	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2020	-0-	2020	4219	2020	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2083	-0-	2083	6302	2083	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1717	-0-	-1283	5019	1717	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1593	-0-	-1507	3512	1593	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1586	-0-	-1514	1998	1586	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1385	-0-	-1615	383	1385	2			N	-0-					-0-
10	1605	N	1222	-0-	-383	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,957 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 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 #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
02	756 N	528	-0-	-228	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565 2		N	-0-			-0-
04	660 N	551	-0-	-109	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-			-0-
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 2		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2		N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 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 #: 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	756	N	511	-0-	-245	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	599	-0-	-841	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
MAJESTIC WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	1395	N	909	-0-	-486	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	870	N	538	-0-	-332	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 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	135	X	7	-0-	-128	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	145	1	537	3	N	20					197
							22	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	130	1	508	3	N	7					204
							8	9									
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	145	1	533	3	N	2					206
							2	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	140	1	511	3	N	23					229
							25	9									
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	135	1	486	3	N	10					239
							11	9									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	140	1	464	3	N	13					252
							14	9									
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	150	1	478	3	N	10					262
							11	9									
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	130	1	447	3	N	5					267
							6	9									
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	461	3	6	9	N	5					272
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	471	3	11	9	N	10					282
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	429	3	9	9	N	8					290
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	475	3	8	9	N	7					297

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					49
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					49
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					49
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					49
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					49
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					49
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					49
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					49
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					49
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					49
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					49
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					77
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					77
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					77
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					77
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					77
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					77
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					77
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					77
09	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	3			N	-0-					77
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					77
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2					112
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	211	3			N	-0-					112
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					112
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	228	3	3	9	N	3					115
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					115
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					115
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					115
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					115
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	145	1	193	3	N	1					116
							1	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	150	1	216	3	N	6					122
							7	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	140	1	198	3	N	1					123
							1	9									
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	150	1	225	3	N	1					124
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					129
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					129
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					129
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					129
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					129
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					129
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					129
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					129
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					129
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					129
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					129
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

01	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					115
02	728	N	607	-0-	-121	-0-	607	3			N	-0-					115
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					115
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					115
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					115
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					115
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					115
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					115
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	150	1	537	3	N	-0-					115
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	155	1	543	3	N	-0-					115
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	150	1	515	3	N	-0-					115
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	155	1	548	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 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 #: 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					155
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					155
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					155
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					155
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					155
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					155
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					155
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					155
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					155
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					155
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					155
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 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	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					354
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					354
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					354
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					354
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					354
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					354
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					354
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					354
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

TOTAL GAS PROD: 49 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 #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	150	1	571	3	N	10					99
							11	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	135	1	542	3	N	5					104
							6	9									
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	150	1	551	3	N	-0-					104
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	145	1	490	3	N	4					108
							4	9									
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	150	1	479	3	N	10					118
							11	9									
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	145	1	463	3	N	2					120
							2	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	150	1	476	3	N	4					124
							4	9									
08	651	N	543	-0-	-108	-0-	130	1	413	3	N	-0-					124
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	140	1	427	3	N	8					132
							9	9									
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	150	1	443	3	N	3					135
							3	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	140	1	381	3	N	3					138
							3	9									
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	145	1	482	3	N	1					139
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					20
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					20
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					20
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					20
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					20
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					20
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					20
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					20
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,529 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1					6
02	392	N	170	-0-	-222	-0-	169	3	1	9	N	1					7
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					7
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	259	3	2	9	N	2					9
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					10
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					10
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					10
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					10
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	145	1	241	3	N	4					14
							4	9									
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	150	1	250	3	N	1					15
							1	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	145	1	240	3	N	-0-					15
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	135	1	232	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	150	1	365	3	N	2					165
							2	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	135	1	324	3	N	2					167
							2	9									
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	145	1	343	3	N	-0-					167
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	145	1	335	3	N	1					168
							1	9									
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	145	1	330	3	N	3					171
							3	9									
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	145	1	308	3	N	1					172
							1	9									
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	150	1	319	3	N	-0-					172
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	130	1	284	3	N	-0-					172
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	145	1	291	3	N	3					175
							3	9									
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	150	1	311	3	N	2					177
							2	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	145	1	282	3	N	1					178
							1	9									
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	150	1	333	3	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					99
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					99
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					99
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					99
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					99
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					99
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					99
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					99
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					99
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					99
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					99
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,625 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

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	150	1	505	3	N	5					271
							6	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	135	1	444	3	N	15					286
							17	9									
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	150	1	480	3	N	10					296
							11	9									
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	145	1	477	3	N	1					297
							1	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	145	1	494	3	N	80					377
							88	9									
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	145	1	471	3	N	-0-					377
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	150	1	487	3	N	-0-					377
08	713	N	516	-0-	-197	-0-	120	1	384	3	N	11					388
							12	9									
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	145	1	455	3	N	23					411
							25	9									
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	150	1	459	3	N	20					431
							22	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	145	1	380	3	N	10					441
							11	9									
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	150	1	453	3	N	-0-					441

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	150	1	203	3	N	-0-					34
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	135	1	191	3	N	-0-					34
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	150	1	210	3	N	-0-					34
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	145	1	192	3	N	-0-					34
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	145	1	190	3	N	-0-					34
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	145	1	181	3	N	-0-					34
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	150	1	183	3	N	-0-					34
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	135	1	169	3	N	-0-					34
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	145	1	178	3	N	1					35
							1	9									
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	150	1	186	3	N	-0-					35
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	145	1	178	3	N	-0-					35
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	150	1	190	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

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	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					64
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	331	3			N	-0-					64
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					64
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					64
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					64
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					64
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					64
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	150	1	374	3	N	-0-					64
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	155	1	392	3	N	-0-					64
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	145	1	365	3	N	-0-					64
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	150	1	408	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 3018R RRCID -> 175715 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1908 - 2100

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 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 #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					8
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					8
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					8
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					8
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					8
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					8
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					8
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					8
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					8
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					8
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					6
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					6
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					6
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					6
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					6
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					6
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					6
08	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					6
09	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					6
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					6
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					6
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,313 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 #: 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					188
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	150	1	745	3	N	1					54
							1	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	135	1	718	3	N	1					55
							1	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	150	1	740	3	N	1					56
							1	9									
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	145	1	720	3	N	-0-					56
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	145	1	719	3	N	2					58
							2	9									
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	145	1	694	3	N	-0-					58
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	150	1	709	3	N	-0-					58
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	140	1	672	3	N	1					59
							1	9									
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	145	1	678	3	N	1					60
							1	9									
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	150	1	702	3	N	1					61
							1	9									
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	145	1	632	3	N	-0-					61
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	150	1	728	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	150	1	361	3	N	13					126
							14	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	135	1	324	3	N	8					134
							9	9									
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	150	1	332	3	N	-0-					134
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	145	1	293	3	N	1					135
							1	9									
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	150	1	320	3	N	13					148
							14	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	145	1	328	3	N	7					155
							8	9									
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	150	1	302	3	N	2					157
							2	9									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	145	1	286	3	N	6					163
							7	9									
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	145	1	281	3	N	3					166
							3	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	150	1	309	3	N	11					177
							12	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	145	1	283	3	N	4					181
							4	9									
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	150	1	292	3	N	6					187
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	150	1	330	3	N	20					294
							22	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	135	1	311	3	N	10					304
							11	9									
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	150	1	323	3	N	17					321
							19	9									
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	145	1	288	3	N	7					328
							8	9									
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	145	1	286	3	N	10					338
							11	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	145	1	277	3	N	5					343
							6	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	150	1	297	3	N	9					352
							10	9									
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	135	1	270	3	N	2					354
							2	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	145	1	301	3	N	-0-					354
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	150	1	302	3	N	20					374
							22	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	145	1	278	3	N	4					378
							4	9									
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	150	1	317	3	N	10					388
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					130
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					130
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					130
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					130
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					130
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					130
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					130
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					130
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					130
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					130
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					130
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	3	N	-0-					10
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	72	1	114	3	N	-0-					10
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	78	1	124	3	N	-0-					10
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	75	1	123	3	N	-0-					10
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	78	1	124	3	N	-0-					10
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	75	1	119	3	N	-0-					10
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	75	1	121	3	N	-0-					10
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	72	1	120	3	N	-0-					10
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	N	-0-					10
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	75	1	117	3	N	-0-					10
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	69	1	108	3	N	-0-					10
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,323 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 #: 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					27
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					27
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					27
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					27
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					27
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					27
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					27
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					27
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					27
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,424 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	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1178	3	11	9	N	10					220
02	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1065	3	4	9	N	4					224
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-					224
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1097	3	12	9	N	11					235
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1055	3	11	9	N	10					245
06	1110	N	910	-0-	-200	-0-	906	3	4	9	N	4					249
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1037	3	9	9	N	8					257
08	1054	N	657	-0-	-397	-0-	654	3	3	9	N	3					260
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	145	1	963	3	N	7					267
							8	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	150	1	1073	3	N	6					273
							7	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	145	1	1009	3	N	1					274
							1	9									
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	3	N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 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 #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	646	3	2	9	N	2					136
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					136
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					136
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	620	3	1	9	N	1					137
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	632	3	2	9	N	2					139
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					139
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	609	3	1	9	N	1					140
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	594	3	N	1					141
							1	9									
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	596	3	1	9	N	1					142
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	602	3	1	9	N	1					143
11	720	N	547	-0-	-173	-0-	546	3	1	9	N	1					144
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					145

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	378	3	1	9	N	1					96
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					96
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					96
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					96
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					96
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	338	3	6	9	N	5					101
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					101
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					101
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	140	1	338	3	N	2					103
							2	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	140	1	337	3	N	1					104
							1	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	85	1	221	3	N	1					105
							1	9									
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	110	1	285	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			179
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			179
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			179
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			179
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			179
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			179
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			179
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			179
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			179
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			179
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			179
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			179

TOTAL GAS PROD: 971 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			135
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			135
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			135
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-			135
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-			135
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			135
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			135
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			135
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			135
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					173
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					173
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					173
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					173
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					173
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					173
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					173
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					173
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					173
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					173
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					173
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	155	1	368	3	N	34					249
							37	9									
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	135	1	282	3	N	18					267
							20	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	155	1	423	3	N	-0-					267
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	150	1	485	3	N	48					315
							53	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	150	1	422	3	N	20					335
							22	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	150	1	473	3	N	10					345
							11	9									
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	155	1	550	3	N	6					351
							7	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	155	1	498	3	N	15					366
							17	9									
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	145	1	437	3	N	25	165	1			226
							28	9									
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	150	1	418	3	N	10					236
							11	9									
11	660	N	465	-0-	-195	-0-	140	1	308	3	N	15					251
							17	9									
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	145	1	351	3	N	13					264
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					150
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					150
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					150
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					150
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					150
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					150
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					150
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					150
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					150
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					150
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					150
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					56
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					56
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					56
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					56
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					56
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					56
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					56
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					56
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					56
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					56
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					56
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 972 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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					7
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					7
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					7
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					7
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					7
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					7
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					7
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					7
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					7
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					7
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	3			N	-0-					28
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					28
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					28
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					28
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					28
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					28
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					28
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	150	1	29	3	N	-0-					28
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	155	1	30	3	N	-0-					28
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	150	1	31	3	N	-0-					28
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	155	1	32	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	150	1	448	3	N	-0-			121
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	135	1	404	3	N	-0-			121
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	150	1	429	3	N	-0-			121
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	145	1	415	3	N	-0-			121
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	150	1	407	3	N	-0-			121
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	145	1	467	3	N	27			148
							30	9							
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	150	1	426	3	N	-0-			148
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	140	1	385	3	N	-0-			148
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	145	1	392	3	N	-0-			148
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	150	1	395	3	N	-0-			148
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	145	1	409	3	N	1			149
							1	9							
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	150	1	412	3	N	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			30
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			30
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			30
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-			30
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			30
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			30
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			30
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-			30
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			30
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			30
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			30
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 2,958 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 #: 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	868	N	275	-0-	-593	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	960	N	196	-0-	-764	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 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 #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	262	3			N	-0-					64
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					64
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					64
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					64
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					64
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					64
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					64
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					64
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					64
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					64
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					64
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 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 #: 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 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	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	150	1	543	3	N	-0-					64
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	135	1	521	3	N	-0-					64
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	150	1	518	3	N	-0-					64
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	145	1	484	3	N	-0-					64
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	145	1	467	3	N	-0-					64
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	145	1	433	3	N	-0-					64
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	150	1	439	3	N	-0-					64
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	3			N	-0-					64
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					64
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					64
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	N	2					66
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 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	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 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 #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 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 #: 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	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 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 #: 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	845	-0-	-550	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,185 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 #: 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	877	-0-	-456	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 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 #: 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147 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 #: 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 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 #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 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 #: 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	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 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	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1407	-0-	-161	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1077	-0-	-963	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	355	-0-	-1085	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	403	-0-	-713	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,026 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	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	646	-0-	-734	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1216	-0-	-458	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	775	-0-	-899	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	615	-0-	-555	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	528	-0-	-929	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 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 #: 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	22					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	21	1			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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: 22

PARKER (MORROW D-1) //CONT.// 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	712	-0-	-94 B	-0-	712	2			N	-0-					116
02	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	28	1	771	2	N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	32	1	995	2	N	-0-					116
04	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	14	1	1054	2	N	1					117
							1	9									
05	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	3	1	867	2	N	3					120
							3	9									
06	990	N	431	-0-	-559 B	-0-	6	1	425	2	N	-0-	109	1			11
07	1023	N	739	-0-	-284 B	-0-	6	1	733	2	N	-0-					11
08	868	N	710	-0-	-158 B	-0-	1	1	709	2	N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	9	1	711	2	N	-0-					11
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	2	1	742	2	N	-0-					11
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	9	1	779	2	N	-0-					11
*12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	19	1	1036	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-					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	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-

FLOWERS WELL #: 1308 RRCID -> 172262 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARNELL (MORROW-GAS) //CONT.// 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					91
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					91
03	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					91
04	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	2			N	-0-					91
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	2			N	-0-					91
06	690	N	293	-0-	-397	-0-	293	2			N	-0-					91
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					91
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					91
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					91
10	868	N	150	-0-	-718	-0-	150	2			N	-0-					91
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-					91
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	887	-0-	-74	-0-	268	1	619	2	N	-0-					82
02	1260	N	590	-0-	-670	-0-	42	1	548	2	N	-0-					82
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	319	1	981	2	N	-0-					82
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	281	1	1108	2	N	-0-					82
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	253	1	958	2	N	-0-					82
06	1260	N	943	-0-	-317	-0-	226	1	717	2	N	-0-					82
07	1426	N	558	-0-	-868	-0-	169	1	389	2	N	-0-					82
08	1209	N	935	-0-	-274	-0-	202	1	733	2	N	-0-					82
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	250	1	986	2	N	-0-					82
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	249	1	882	2	N	-0-					82
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	120	1	754	2	N	-0-					82
12	1271	N	865	-0-	-406	-0-	28	1	837	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,919 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	3	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
07	2108	N	1601	-0-	-507	-0-	1597	3	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1786	3	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	408	-0-	-1421	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					50
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					50
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					50
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					50
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					50
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					50
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					50
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					50
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					50
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					50
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					50
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,283 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

01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1091	3	21	9	N	19					121
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	957	3	3	9	N	3					124
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	3	14	9	N	13					137
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1017	3	4	9	N	4					141
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	931	3	6	9	N	5					146
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1379	3	124	9	N	113					259
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	948	3	3	9	N	3					262
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	760	3	18	9	N	16					278
09	1500	N	925	-0-	-575	-0-	921	3	4	9	N	4					282
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	880	3	1	9	N	1	178	1			105
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	3	3	9	N	3					108
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

01	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2123	3	12	9	N	11					90
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	3	7	9	N	6					96
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2141	3	12	9	N	11					107
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2046	3	8	9	N	7					114
05	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2101	3	12	9	N	11					125
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2113	3	8	9	N	7					132
07	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2044	3	10	9	N	9					141
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2210	3	9	9	N	8					149
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2089	3	7	9	N	6					155
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2125	3	13	9	N	12	162	1			5
11	2160	N	2023	-0-	-137	-0-	2015	3	8	9	N	7					12
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2128	3	6	9	N	5					17

TOTAL GAS PROD: 25,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					97
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1					98
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	833	3	21	9	N	19					117
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					117
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	698	3	11	9	N	10					127
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	683	3	23	9	N	21					148
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	596	3	6	9	N	5					153
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	3	10	9	N	9					162
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20	9	N	18	1	1	1	8	178
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	3	4	9	N	4					182
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					182
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2728	-0-	-868	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2672	-0-	-808	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3322	-0-	3322	3322	3322	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3322					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1005	-0-	-945	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,176 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 #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

	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	2139	X	1988	-0-	-151	-0-	62	1	1926	2	N	-0-					79
02	1932	X	1763	-0-	-169	-0-	56	1	1693	2	N	13					92
							14	9									
03	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	62	1	1946	2	N	-0-					92
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1915	2	N	11	76	1			27
							12	9									
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	62	1	1993	2	N	-0-					27
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	60	1	1892	2	N	-0-					27
07	2046	X	1970	-0-	-76	-0-	62	1	1908	2	N	-0-					27
08	2046	X	1973	-0-	-73	-0-	56	1	1917	2	N	-0-					27
09	1980	X	1799	-0-	-181	-0-	56	1	1737	2	N	5					32
							6	9									
10	2046	X	1102	-0-	-944	-0-	62	1	1038	2	N	2					34
							2	9									
11	1950	X	1780	-0-	-170	-0-	58	1	1716	2	N	5					39
							6	9									
*12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	62	1	1950	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 22,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1444	2	N	-0-					130
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1409	2	N	44					174
							48	9									
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	62	1	1475	2	N	10					184
							11	9									
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	60	1	1397	2	N	3					187
							3	9									
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	62	1	1429	2	N	53					240
							58	9									
06	1500	N	1102	-0-	-398	-0-	36	1	1066	2	N	-0-	188	1			52
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	62	1	1449	2	N	-0-					52
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	56	1	1365	2	N	17					69
							19	9									
09	1110	N	620	-0-	-490	-0-	12	1	544	2	N	58					127
							64	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1688	2	N	35					162
							39	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	60	1	1488	2	N	27					189
							30	9									
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	2	N	77	51	1			215
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	490	-0-	-99	-0-	60	1	430	2	N	-0-					122
02	532	X	364	-0-	-168	-0-	42	1	322	2	N	-0-					122
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	-0-					122
04	480	X	464	-0-	-16	-0-	58	1	406	2	N	-0-					122
05	496	X	436	-0-	-60	-0-	50	1	386	2	N	-0-					122
06	480	X	427	-0-	-53	-0-	54	1	373	2	N	-0-					122
07	465	X	233	-0-	-232	-0-	26	1	207	2	N	-0-					122
08	465	X	233	-0-	-232	-0-	26	1	207	2	N	-0-					122
09	450	X	317	-0-	-133	-0-	58	1	259	2	N	-0-					122
10	465	X	280	-0-	-185	-0-	36	1	244	2	N	-0-					122
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	58	1	587	2	N	-0-					122
*12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	4	1	6	2	N	-0-					77
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	2	1	5	2	N	-0-					77
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	2	N	-0-					77
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-					77
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-					77
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					77
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	2	N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	12	1	8	2	N	-0-					77
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DICKENSON WELL #: 1307 T RRCID -> 092581 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9044 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					12
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					12
03	4247 X	4191	-0-	-56	-0-	4191	3			N	-0-					12
04	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			N	-0-					12
05	4247 X	3612	-0-	-635	-0-	3603	3	9	9	N	8	4	1	4	8	12
06	4110 X	1719	-0-	-2391	-0-	1704	3	15	9	N	14	7	1	7	8	12
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4678	3	10	9	N	9	4	1	4	8	13
08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6531	3	4	9	N	4	2	1	2	8	13
09	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					13
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6526	3	12	9	N	11	2	1	2	8	20
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					20
*12	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 58,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.// 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	3100	N	2577	-0-	-523	15817	2577	2			N	-0-					128
02	2800	N	2670	-0-	-130	15687	2670	2			N	-0-					128
03	3100	N	2581	-0-	-519	15168	2570	2	11	9	N	10					138
04	3000	N	2312	-0-	-688	14480	2301	2	11	9	N	10					148
05	3100	N	2481	-0-	-619	13861	2470	2	11	9	N	10					158
06	3000	N	2521	-0-	-479	13382	2510	2	11	9	N	10					168
*07	15814	X	2432	-0-	-13382	-0-	2410	2	22	9	N	20					188
*08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2485	2	11	9	N	10	178	1			20
09	2520	N	1860	-0-	-660	-0-	1849	2	11	9	N	10					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 21,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
05	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15216	2	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12639	2	29	9	N	26	13	1	13	8	-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15271	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
10	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
11	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
*12	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	2	1	122	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,293 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 #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					34
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1724	3	99	9	N	90					124
03	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1582	3	4	9	N	4					128
04	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	1674	3			N	-0-					128
05	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			N	-0-					128
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1555	3	31	9	N	28					156
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1441	3	76	9	N	69					225
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1617	3	19	9	N	17					242
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			N	-0-	192	1	1	5	49
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1505	3	25	9	N	23					72
11	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1404	3	11	9	N	10					82
12	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1401	3	34	9	N	31					113

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	1	1	864	3	N	-0-			-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	19	1	833	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	15	1	703	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	14	1	717	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	840	N	572	-0-	-268	-0-	7	1	564	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	792	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	570	N	438	-0-	-132	-0-	8	1	428	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	N	-0-			-0-
11	780	N	436	-0-	-344	-0-	9	1	425	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	8	1	362	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	628	-0-	-364	-0-	1	1	627	3	N	-0-			123
02	952	N	740	-0-	-212	-0-	22	1	716	3	N	-0-			123
							2	4							
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	22	1	826	3	N	-0-			123
							3	4							
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	896	3	N	-0-			123
							2	4							
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	3	N	18			141
							2	4	20	9					
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	17	1	712	3	N	-0-			141
							1	4							
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	16	1	672	3	N	-0-			141
							1	4							
08	1178	N	635	-0-	-543	-0-	18	1	614	3	N	-0-			141
							3	4							
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	N	-0-			141
							2	4							
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	N	-0-			141
							1	4							
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	826	3	N	-0-			141
							2	4							
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	N	-0-			141
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2821	N	2545	-0-	-276	-0-	7	1	2508	3	N	27			35
							30	9							
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	112	1	2367	3	N	15			50
							2	4	17	9					
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	105	1	2463	3	N	4			54
							2	4	4	9					
04	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	96	1	2210	3	N	23			77
							2	4	25	9					
05	2759	N	2416	-0-	-343	-0-	100	1	2303	3	N	10			87
							2	4	11	9					
06	2490	N	2317	-0-	-173	-0-	78	1	2201	3	N	34			121
							1	4	37	9					
07	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	70	1	2173	3	N	-0-			121
							1	4							
08	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	82	1	2311	3	N	-0-			121
							2	4							
09	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	64	1	2187	3	N	-0-			121
							2	4							
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	66	1	2455	3	N	20			141
							1	4	22	9					
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	75	1	2389	3	N	-0-			141
							2	4							
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	76	1	2438	3	N	27			168
							2	4	30	9					

TOTAL GAS PROD: 29,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3441	X	2537	-0-	-904	-0-	4	1	2533	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	53	1	1848	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	97	1	3281	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	74	1	2599	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	70	1	2458	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	44	1	2031	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	83	1	3029	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	71	1	2576	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11	1140	X	358	-0-	-782	-0-	10	1	346	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	1178	N	428	-0-	-750	-0-	12	1	414	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	4	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	460	-0-	-1524	-0-	459	3	1	4	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	458	-0-	-596	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	1	1	572	3	N	-0-					121
02	728	N	558	-0-	-170	-0-	10	1	546	3	N	-0-					121
							2	4									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	N	-0-					121
							3	4									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	596	3	N	-0-					121
							2	4									
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	13	1	585	3	N	-0-					121
							2	4									
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	10	1	568	3	N	-0-					121
							1	4									
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	8	1	566	3	N	-0-	13	5			108
							1	4									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	N	1					109
							2	4	1	9							
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	12	1	542	3	N	-0-					109
							2	4									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	N	-0-					109
							1	4									
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	15	1	556	3	N	-0-					109
							2	4									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	1204	3			N	-0-					82
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3			N	-0-					82
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1	4	N	-0-					82
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					82
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	N	5					87
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					87
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	3			N	-0-					87
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					87
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	3			N	-0-	47	5			40
10	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1382	3	4	9	N	4					44
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					44
12	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1392	3	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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	1330	-0-	-282	-0-	2	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	827	-0-	-461	-0-	39	1	786	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	30	1	1108	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	28	1	1081	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1110	N	777	-0-	-333	-0-	17	1	759	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1147	N	777	-0-	-370	-0-	14	1	762	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	892	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	22	1	1170	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	27	1	887	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,346 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. (I) GAS LIFT(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	3196	-0-	-555	-0-	4	1	3192	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	2579	-0-	-809	-0-	51	1	2525	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	56	1	3282	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	3630	X	3209	-0-	-421	-0-	54	1	3153	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	52	1	3201	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	44	1	2704	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	3224	X	2466	-0-	-758	-0-	36	1	2429	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	49	1	2769	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	36	1	2560	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	29	1	2438	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2760	X	2273	-0-	-487	-0-	29	1	2242	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	29	1	2338	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 33,322 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-757	-0-	5	1	540	3	N	-0-					27
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	41	1	400	3	N	-0-					27
							2	4									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	912	3	N	-0-					27
							2	4									
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	103	1	937	3	N	-0-					27
							2	4									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	N	-0-					27
							3	4									
06	990	N	382	-0-	-608	-0-	380	3	2	9	N	2					29
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-	26	5			3
08	1302	N	505	-0-	-797	-0-	505	3			N	-0-	3	5			-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	N	2					2
							2	4	2	9							
10	1271	N	595	-0-	-676	-0-	23	1	571	3	N	-0-					2
							1	4									
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	N	-0-					2
							2	4									
12	682	N	128	-0-	-554	-0-	12	1	114	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	1	1	787	3	N	-0-					-0-
02	700	N	411	-0-	-289	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	742	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	569	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	750	N	288	-0-	-462	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	868	N	161	-0-	-707	-0-	2	1	158	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	726	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	771	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	16	1	589	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,867 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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	3	1	4793	3	N	30			60
							33	9							
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	50	1	4221	3	N	-0-			60
							2	4							
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	54	1	4575	3	N	11			71
							2	4	12	9					
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	51	1	4440	3	N	5			76
							2	4	6	9					
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	51	1	4646	3	N	5			81
							2	4	6	9					
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	40	1	4407	3	N	10			91
							1	4	11	9					
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	42	1	4542	3	N	-0-			91
							1	4							
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	55	1	5094	3	N	-0-			91
							2	4							
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	50	1	5090	3	N	30			121
							2	4	33	9					
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	43	1	5161	3	N	-0-			121
							1	4							
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	44	1	4577	3	N	-0-			121
							2	4							
*12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	38	1	4674	3	N	-0-			121
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 56,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	0	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2649	-0-	-1040	-0-	2649	2			N	-0-					183
02	2912	X	2128	-0-	-784	-0-	2128	2			N	-0-					183
03	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	1798	2	1	9	N	1					184
04	2550	X	2045	-0-	-505	-0-	2045	2			N	-0-					184
05	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	2			N	-0-					184
06	DLQ G-10		1259	-0-	1259	2551	1259	2			N	-0-					184
07	1900	N	1861	-0-	-39	2512	1861	2			N	-0-					184
08	3100	N	2033	-0-	-1067	1445	2033	2			N	-0-					184
09	3000	N	1605	-0-	-1395	50	1605	2			N	-0-					184
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					184
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					184
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEKEEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					170
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					172
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1					173
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					173
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					173
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					173
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					173
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2283	2	11	9	N	10					282
02	1988	N	1295	-0-	-693	-0-	1295	2			N	-0-					282
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					282
04	2220	N	1855	-0-	-365	-0-	1855	2			N	-0-					282
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					282
06	2430	N	2218	-0-	-212	-0-	2217	2	1	9	N	1					283
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1732	2			N	-0-					283
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	N	2					285
09	2220	N	1636	-0-	-584	-0-	1634	2	2	9	N	2	1	8			286
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8					294
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	N	5					299
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	N	4					303

TOTAL GAS PROD: 23,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					90
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					90
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					90
04	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-					90
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					90
06	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					90
07	1240	N	190	-0-	-1050	-0-	190	2			N	-0-					90
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					90
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					90
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					90
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					90
12	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,173 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	60636	X	39868	-0-	-20768	-0-	39866	2	2	9	N	2					255
02	54768	X	29531	-0-	-25237	-0-	29531	2			N	-0-					255
03	58156	X	24514	-0-	-33642	-0-	24514	2			N	-0-					255
04	48780	X	7824	-0-	-40956	-0-	7824	2			N	-0-					255
05	DLQ G-10		4349	-0-	4349	4349	4349	2			N	-0-					255
06	DLQ G-10		28370	-0-	28370	32719	28358	2	12	9	N	11					266
07	DLQ G-10		56520	-0-	56520	89239	56509	2	11	9	N	10	188	1			88
08	DLQ G-10		50862	-0-	50862	140101	50750	2	112	9	N	102					190
09	185354	X	45253	-0-	-140101	-0-	44897	2	356	9	N	324	374	1			140
10	53754	X	43243	-0-	-10511	-0-	43045	2	198	9	N	180	190	1			130
11	52020	X	38641	-0-	-13379	-0-	38463	2	178	9	N	162					292
12	53754	X	37640	-0-	-16114	-0-	37498	2	142	9	N	129	194	1			227

TOTAL GAS PROD: 406,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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	6076	X	4735	-0-	-1341	-0-	62	1	4673	2	N	-0-					57
02	5488	X	1868	-0-	-3620	-0-	56	1	1812	2	N	-0-					57
03	6076	X	4339	-0-	-1737	-0-	58	1	4281	2	N	-0-					57
04	5880	X	5459	-0-	-421	-0-	60	1	5399	2	N	-0-					57
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	62	1	6032	2	N	-0-					57
06	4590	X	3701	-0-	-889	-0-	48	1	3653	2	N	-0-					57
07	5642	X	4779	-0-	-863	-0-	62	1	4717	2	N	-0-					57
08	6107	X	3214	-0-	-2893	-0-	56	1	3158	2	N	-0-					57
09	5910	X	4200	-0-	-1710	-0-	50	1	4150	2	N	-0-					57
10	6107	X	2368	-0-	-3739	-0-	62	1	2306	2	N	-0-					57
11	4620	X	2595	-0-	-2025	-0-	58	1	2537	2	N	-0-					57
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	58	1	4659	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 48,069 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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	162	-0-	-1758	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	2728	N	449	-0-	-2279	-0-	30	1	419	2	N	-0-					51
02	2184	N	241	-0-	-1943	-0-	14	1	227	2	N	-0-					51
03	1550	N	622	-0-	-928	-0-	24	1	598	2	N	-0-					51
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	52	1	1587	2	N	1					52
							1	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2450	2	N	-0-					52
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	91	1	2047	2	N	1					53
							1	9									
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	93	1	2455	2	N	2					55
							2	9									
08	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	94	1	2182	2	N	6					61
							7	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2304	2	N	-0-					61
10	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	134	1	2227	2	N	-0-					61
11	2220	N	887	-0-	-1333	-0-	44	1	843	2	N	-0-					61
12	2480	N	1045	-0-	-1435	-0-	55	1	990	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 19,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ETAL -M- WELL #: 4 RRCID -> 069507 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9665 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			-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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2014 - P&A 02/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2281	-0-	-602	-0-	30	1	2251	2	N	-0-					25
02	2352	N	2145	-0-	-207	-0-	28	1	2117	2	N	-0-					25
03	2325	N	375	-0-	-1950	-0-	28	1	347	2	N	-0-					25
04	2220	N	975	-0-	-1245	-0-	28	1	839	2	N	98	73	1			50
							108	9									
05	2387	N	1342	-0-	-1045	-0-	28	1	1314	2	N	-0-					50
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1851	2	N	-0-					50
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	50					100
							55	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	31	1	2043	2	N	27					127
							30	9									
09	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	30	1	1759	2	N	18					145
							20	9									
10	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	31	1	2010	2	N	30					175
							33	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	30	1	2034	2	N	3	117	1	1	8	60
							3	9									
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2097	2	N	43					103
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2218	-0-	-758	-0-	150	1	2068	2	N	-0-					10
02	2268	N	1692	-0-	-576	-0-	150	1	1542	2	N	-0-					10
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	186	1	2438	2	N	-0-					10
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	166	1	2269	2	N	-0-					10
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	186	1	2408	2	N	-0-					10
06	2550	N	2363	-0-	-187	-0-	153	1	2210	2	N	-0-					10
07	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	186	1	2102	2	N	-0-					10
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	186	1	2440	2	N	-0-					10
09	2370	N	1770	-0-	-600	-0-	180	1	1590	2	N	-0-					10
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	180	1	2048	2	N	-0-					10
11	2550	N	1954	-0-	-596	-0-	180	1	1774	2	N	-0-					10
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	180	1	2260	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	658	-0-	-613	-0-	323	1	335	2	N	-0-					1
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	384	1	558	2	N	-0-					1
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	456	1	952	2	N	-0-					1
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	408	1	672	2	N	-0-					1
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	408	1	757	2	N	1					2
							1	9									
06	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	344	1	750	2	N	-0-					2
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	472	1	1088	2	N	-0-					2
08	1178	N	960	-0-	-218	-0-	496	1	464	2	N	-0-					2
09	1080	N	610	-0-	-470	-0-	480	1	130	2	N	-0-					2
10	1550	N	663	-0-	-887	-0-	272	1	391	2	N	-0-					2
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	464	1	637	2	N	-0-					2
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	176	1	323	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-165	-0-	200	1	658	2	N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	216	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	248	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	240	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	248	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	240	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	599	-0-	-1013	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	30	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	-0-					-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	31	1	1536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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-					N	NO RPT					-0-
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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WALLACE WELL #: 1142 RRCID -> 101778 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10827 - 10839

*01	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	54	1	2076	2	N	-0-					2
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	56	1	2089	2	N	-0-					2
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	62	1	2112	2	N	-0-					2
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	60	1	2067	2	N	-0-					2
*05	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	62	1	2141	2	N	-0-					2
*06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	60	1	1770	2	N	-0-					2
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	-0-					2
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	60	1	2279	2	N	-0-					2
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	2	N	-0-					2
*10	2356	N	2001	-0-	-355	-0-	62	1	1939	2	N	-0-					2
*11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	60	1	2410	2	N	-0-					2
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	40	1	2312	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,012 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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

	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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					22
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					22
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					22
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					22
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					22
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					22
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					22
08	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	1477	2			N	-0-					22
09	2340	X	1422	-0-	-918	-0-	1422	2			N	-0-					22
10	2418	X	401	-0-	-2017	-0-	401	2			N	-0-					22
11	2340	X	1116	-0-	-1224	-0-	1116	2			N	-0-					22
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

	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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	2170	N	1235	-0-	-935	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1518	-0-	-330	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	988	-0-	-392	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	308	-0-	-1312	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2199	-0-	-125	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2019	-0-	-261	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2374	-0-	-323	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1849	-0-	-631	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	917	-0-	-1393	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6022	2			N	-0-					-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	40	-0-	-1417	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	73	-0-	-1337	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	102	-0-	-1355	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					3
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					3
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					3
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					3
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					3
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			N	-0-					3
07	620	N	191	-0-	-429	-0-	183	2	8	9	N	7					10
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					10
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					10
11	870	N	258	-0-	-612	-0-	258	2			N	-0-					10
12	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					182
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					182
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					182
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					182
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					182
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					182
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					182
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					182
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					182
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					182
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					182
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,029 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 (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 117 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	96					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: 96

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	102	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	87	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	66	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1024	-0-	-1766	-0-	44	1	980	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1768	-0-	-1115	-0-	72	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1329	-0-	-1461	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	102	1	3747	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1640	-0-	-530	-0-	46	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	85	1	2820	2	N	-0-					-0-
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	102	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2143	-0-	-647	-0-	65	1	2078	2	N	-0-					-0-
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	102	1	4064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,093 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	408	1	1037	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1266	-0-	-190	-0-	357	1	909	2	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	510	1	1188	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	323	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	527	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	374	1	1002	2	N	-0-			-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	425	1	1065	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	408	1	1085	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	289	1	819	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	129	-0-	-1359	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	340	-0-	-1100	-0-	54	1	286	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	860	-0-	-287	-0-	117	1	743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		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 #: 1 RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

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 - PLUGGED 09/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) //CONT.// 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	662	-0-	-144 B	-10585	1	1	661	2	N	-0-					119
02	728	#	332	-0-	-396 B	-10981	3	1	329	2	N	-0-					119
03	713	#	382	-0-	-331 B	-11312	1	1	381	2	N	-0-					119
04	690	#	374	-0-	-316 B	-11628	2	1	372	2	N	-0-					119
05	682	#	346	-0-	-336 B	-11964	2	1	344	2	N	-0-					119
06	630	#	422	-0-	-208 B	-12172	2	1	420	2	N	-0-					119
07	372	#	331	-0-	-41 B	-12213	2	1	329	2	N	-0-					119
08	372	#	305	-0-	-67 B	-12280	305	2			N	-0-					119
09	420	#	406	-0-	-14 B	-12294	406	2			N	-0-					119
10	434	#	267	-0-	-167 B	-12461	267	2			N	-0-					119
11	420	#	373	-0-	-47 B	-12508	4	1	369	2	N	-0-					119
12	434	#	393	-0-	-41 B	-12549	3	1	390	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

01	14B2 EXT	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	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					18
02	700	N	537	-0-	-163	-0-	537	2			N	-0-					18
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					18
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	892	2	106	9	N	96	48	1	48	8	18
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958	2	172	9	N	156	78	1	78	8	18
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	667	2	31	9	N	28	14	1	14	8	18
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	965	2	29	9	N	26	12	1	12	8	20
09	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-					20
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	768	2	15	9	N	14	7	1	7	8	20
11	960	N	645	-0-	-315	-0-	645	2			N	-0-					20
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					131
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	630	3			N	-0-					131
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	752	3	22	9	N	20					151
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	720	3	6	9	N	5					156
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	696	3	17	9	N	15					171
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					171
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	3			N	-0-					171
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					171
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					171
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					171
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					171
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

	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	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2524	3	201	9	N	183	183	1			198
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					198
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					198
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					198
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					198
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					198
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2684	3	19	9	N	17					215
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2746	3	28	9	N	25					240
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2604	3	22	9	N	20					260
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2649	3	30	9	N	27					287
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	N	1	186	1			102
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2641	3	15	9	N	14					116

TOTAL GAS PROD: 31,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					161
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	8	1	1107	3	N	-0-					161
							2	4									
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	8	1	1212	3	N	-0-					161
							3	4									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	7	1	1170	3	N	-0-					161
							2	4									
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	8	1	1217	3	N	-0-					161
							2	4									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					161
							1	4									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	7	1	1206	3	N	-0-	107	5			54
							1	4									
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	7	1	1190	3	N	-0-					54
							2	4									
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	7	1	915	3	N	-0-	9	5			45
							2	4									
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	5	1	1138	3	N	-0-					45
							1	4									
*11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					45
							2	4									
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	98	-0-	-925	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	9	1	857	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	12	1	810	3	N	2					2
							2	4	2	9							
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	10	1	915	3	N	-0-					2
							3	4									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	16	1	1213	3	N	-0-					2
							2	4									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	9	1	1027	3	N	-0-					2
							1	4									
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	9	1	933	3	N	3					5
							1	4	3	9							
08	1240	N	394	-0-	-846	-0-	4	1	385	3	N	2					7
							3	4	2	9							
09	1050	N	740	-0-	-310	-0-	8	1	730	3	N	-0-					7
							2	4									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	N	-0-					7
							1	4									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	12	1	753	3	N	-0-					7
							2	4									
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	9	1	1039	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-319	-0-	3	1	701	3	N	-0-					91
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	13	1	422	3	N	20					111
							2	4	22	9							
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	775	3	N	-0-					111
							2	4									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	2					113
							2	4	2	9							
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	707	3	N	11					124
							2	4	12	9							
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	804	3	N	15					139
							1	4	17	9							
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	16	1	676	3	N	-0-	33	5			106
							1	4									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	936	3	N	-0-					106
							2	4									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	22	1	795	3	N	-0-					106
							2	4									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	831	3	N	8					114
							1	4	9	9							
11	930	N	685	-0-	-245	-0-	18	1	665	3	N	-0-					114
							2	4									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	N	-0-					114
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	3	1	1516	3	N	-0-					87
02	1708	N	1354	-0-	-354	-0-	48	1	1304	3	N	-0-					87
							2	4									
03	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	49	1	1347	3	N	-0-					87
							2	4									
04	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	52	1	1216	3	N	-0-					87
							2	4									
05	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	38	1	1105	3	N	-0-					87
							2	4									
06	1350	N	604	-0-	-746	-0-	16	1	587	3	N	-0-					87
							1	4									
07	1302	N	783	-0-	-519	-0-	15	1	767	3	N	-0-					87
							1	4									
08	1147	N	858	-0-	-289	-0-	29	1	827	3	N	-0-					87
							2	4									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	603	3	N	-0-					87
							2	4									
10	775	N	582	-0-	-193	-0-	17	1	564	3	N	-0-					87
							1	4									
11	840	N	406	-0-	-434	-0-	14	1	390	3	N	-0-					87
							2	4									
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	13	1	407	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 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-					-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-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	10	1	3670	3	N	-0-					218
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	126	1	3485	3	N	8	187	1			39
							2	4	9	9							
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	157	1	3924	3	N	1					40
							2	4	1	9							
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	146	1	3611	3	N	34					74
							2	4	37	9							
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	137	1	3392	3	N	-0-					74
							2	4									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	3	N	30					104
							1	4	33	9							
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	78	1	2375	3	N	20					124
							1	4	22	9							
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	130	1	3163	3	N	-0-					124
							2	4									
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	118	1	2863	3	N	-0-					124
							2	4									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	3364	3	N	-0-					124
							1	4									
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	137	1	3229	3	N	-0-					124
							2	4									
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	122	1	3223	3	N	-0-					124
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 40,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1193	-0-	-667	-0-	1169	3	24	9	N	22					181
02	1568	N	1003	-0-	-565	-0-	973	3	30	9	N	27					208
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	3	13	9	N	12					220
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	3	9	9	N	8					228
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					228
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	3	11	9	N	10					238
07	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1651	3	6	9	N	5					243
08	2201	N	407	-0-	-1794	-0-	407	3			N	-0-					243
09	1770	N	611	-0-	-1159	-0-	609	3	2	9	N	2					245
10	1643	N	671	-0-	-972	-0-	671	3			N	-0-					245
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					245
12	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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-

CORLENA OIL COMPANY 178450
FIELDS & SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 214625 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10027 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					130
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					130
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					130
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	108	1	22	7	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

TOTAL GAS PROD: 171 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					187
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	327	2	3	9	N	3					190
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					194
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	N	1					195
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	360	2	32	9	N	29					224
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					224
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-	177	1			47
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					47
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					47
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	402	2	3	9	N	3					50
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					50
12	403	N	196	-0-	-207	-0-	188	2	8	9	N	7					57

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					132
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	2	N	-0-					132
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					132
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					132
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					132
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	N	-0-					132
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	2	N	-0-					132
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	16	1	262	2	N	-0-					132
09	570	N	156	-0-	-414	-0-	12	1	144	2	N	-0-					132
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	10	1	85	2	N	-0-					132
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	4	1	75	2	N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 3,242 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	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4095	3	2	9	N	2					40
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3478	3	4	9	N	4					44
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3357	2	9	9	N	8					52
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3535	2	7	9	N	6					58
05	4092	X	3267	-0-	-825	-0-	3257	2	10	9	N	9					67
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3246	2	7	9	N	6					73
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5809	2	39	9	N	35					108
08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9569	2	112	9	N	102					210
09	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9091	2	74	9	N	67					277
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9229	2	74	9	N	67	197	1			147
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7685	2	95	9	N	86					233
12	9300	X	4217	-0-	-5083	-0-	4156	2	61	9	N	55	195	1			93

TOTAL GAS PROD: 67,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	10	7	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	13	3	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	17	4	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	19	2	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	20	1	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	21	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	T. A.		-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-

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	6		6	-0-	-0-	-0-	6	1			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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

01	2883	X	2174	-0-	-709	-0-	46	1	2127	2	N	1					28
							1	9									
02	2604	X	2053	-0-	-551	-0-	37	1	2016	2	N	-0-					28
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	66	1	2969	2	N	23					51
							25	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	89	1	3258	2	N	24					75
							26	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	101	1	3117	2	N	5					80
							6	9									
06	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	71	1	2308	2	N	3					83
							3	9									
07	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	75	1	2287	2	N	-0-					83
08	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	131	1	2621	2	N	-0-					83
09	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	94	1	2139	2	N	-0-					83
10	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	128	1	2530	2	N	-0-					83
11	2670	X	586	-0-	-2084	-0-	49	1	537	2	N	-0-					83
12	2759	X	982	-0-	-1777	-0-	66	1	916	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 27,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	21	1	1050	2	Y	-0-					116
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	985	2	Y	-0-					116
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	23	1	942	2	Y	-0-					116
04	1050	N	812	-0-	-238	-0-	18	1	794	2	Y	-0-					116
05	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	28	1	995	2	Y	-0-					116
06	DLQ G-10		902	-0-	902	1925	38	1	864	2	Y	-0-					116
07	DLQ G-10		1097	-0-	1097	3022	32	1	1065	2	Y	-0-					116
08	3000	N	943	-0-	-2057	965	91	1	852	2	Y	-0-					116
09	1992	N	1027	-0-	-965	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					116
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	65	1	949	2	Y	-0-					116
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	11	1	766	2	Y	-0-					116
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1309	-0-	-799	-0-	161	1	1148	2	N	-0-					92
02	1624	N	275	-0-	-1349	-0-	60	1	215	2	N	-0-					92
03	1767	N	694	-0-	-1073	-0-	32	1	662	2	N	-0-					92
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	2	N	-0-					92
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	2	N	-0-					92
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	1					93
							1	9									
07	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	24	1	1155	2	N	-0-					93
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	161	1	1456	2	N	-0-					93
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	170	1	991	2	N	-0-					93
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	2	N	7					100
							8	9									
11	1560	N	626	-0-	-934	-0-	29	1	588	2	N	8					108
							9	9									
12	1209	N	29	-0-	-1180	-0-	15	1	14	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORRISON, MARY T. ETAL "M" WELL #: 4 RRCID -> 188378 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9665 - 9674

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_____ 02/10/2014 - P&A 02/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	N	-0-					98
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	886	2	N	-0-					98
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	30	1	880	2	N	-0-					98
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	30	1	1042	2	N	-0-					98
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	119					217
							131	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	N	6					223
							7	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	4					227
							4	9									
08	1178	N	945	-0-	-233	-0-	31	1	894	2	N	18	185	1			60
							20	9									
09	990	N	481	-0-	-509	-0-	30	1	451	2	N	-0-					60
10	1395	N	578	-0-	-817	-0-	26	1	552	2	N	-0-					60
11	900	N	93	-0-	-807	-0-	27	1	66	2	N	-0-					60
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	68	1	1670	2	N	39					511
							43	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	N	25					536
							28	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	N	-0-	182	1			354
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	130	1	2343	2	N	45					399
							50	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	N	2					401
							2	9									
06	2250	N	851	-0-	-1399	-0-	77	1	774	2	N	-0-					401
07	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	125	1	2265	2	N	18					419
							20	9									
08	3100	N	4034	-0-	934	934	148	1	3823	2	N	57					476
							63	9									
09	3000	N	3142	-0-	142	1076	87	1	3055	2	N	-0-					476
10	2430	N	1354	-0-	-1076	-0-	109	1	1245	2	N	-0-	379	1			97
11	2460	X	893	-0-	-1567	-0-	54	1	839	2	N	-0-					97
12	2542	X	1426	-0-	-1116	-0-	38	1	1388	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 24,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
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-

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 10036 - 10130

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					36
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	2			N	-0-					36
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					36
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	1010	2			N	-0-					36
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-					36
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					36
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					36
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					36
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					36
10	899	N	417	-0-	-482	-0-	417	2			N	-0-					36
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					36
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1554	2	12	9	N	11	114	1			9
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	2	15	9	N	14					23
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8					31
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1152	2	25	9	N	23					54
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	2	12	9	N	11					65
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					68
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	N	15					83
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2290	2	25	9	N	23					106
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1793	2	29	9	N	26					132
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					138
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					138
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 14,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1376	2	7	9	N	6	179	1			17
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1003	2	7	9	N	6					23
03	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1148	2	8	9	N	7					30
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1382	2	23	9	N	21					51
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	N	24					75
06	1110	N	845	-0-	-265	-0-	834	2	11	9	N	10					85
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	N	21					106
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1773	2	32	9	N	29					135
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					135
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	N	1					136
11	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	1359	2	1	9	N	1					137
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	1939	2			N	-0-					192
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					192
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2725	2	6	9	N	5					197
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30	9	N	27	187	1			37
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	N	13					50
06	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	2145	2			N	-0-					50
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2292	2	22	9	N	20					70
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12					82
09	2160	N	1717	-0-	-443	-0-	1714	2	3	9	N	3					85
10	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	2056	2	2	9	N	2					87
11	2220	N	1726	-0-	-494	-0-	1726	2			N	-0-					87
12	1767	N	1518	-0-	-249	-0-	1518	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 26,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	2973	N	2659	-0-	-314	-0-	2640	2	19	9	N	17					253
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2610	2	4	9	N	4	202	1			55
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2797	2	35	9	N	32					87
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2587	2	35	9	N	32					119
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2953	2	46	9	N	42					161
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2747	2	20	9	N	18					179
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2278	2	19	9	N	17					196
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2761	2	13	9	N	12					208
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					208
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	N	6					214
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					214
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2					216

TOTAL GAS PROD: 29,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					27
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					27
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					27
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					27
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					27
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					27
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					27
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
11	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					27
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,610 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					62
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					62
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					62
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					62
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					62
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					62
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					62
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					62
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					62
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					62
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 693 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	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	294	1	3178	2	N	22			85
							24	9							
02	1428	X	761	-0-	-667	-0-	112	1	640	2	N	8			93
							9	9							
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	322	1	4371	2	N	26			119
							29	9							
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	378	1	4651	2	N	89			208
							98	9							
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	392	1	4259	2	N	27	173	1	62
							30	9							
06	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	140	1	1183	2	N	8			70
							9	9							
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	350	1	4707	2	N	50			120
							55	9							
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	350	1	4141	2	N	28			148
							31	9							
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3299	2	30	9	N	27			175
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3854	2	17	9	N	15	142	1	48
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3401	2	41	9	N	37			85
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3472	2	26	9	N	24			109

TOTAL GAS PROD: 43,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

01	1240	N	683	-0-	-557	-0-	19	1	664	2	N	-0-			200
02	1176	N	1078	-0-	-98	-0-	25	1	1053	2	N	-0-			200
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	26	1	1233	2	N	-0-			200
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	N	-0-			200
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1318	2	N	-0-			200
06	1230	N	769	-0-	-461	-0-	11	1	758	2	N	-0-			200
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1266	2	N	-0-			200
08	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-			200
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	-0-			200
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			N	-0-			200
11	1170	N	776	-0-	-394	-0-	776	2			N	-0-			200
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			200

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10343 - 10357

01	14B2 EXT		86	-0-	86	553	86	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		99	-0-	99	652	85	2	14	9	N	13			13
03	1737	X	1085	-0-	-652	-0-	1021	2	64	9	N	58			71
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	945	2	52	9	N	47			118
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	851	2	28	9	N	25			143
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	N	22			165
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11			176
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13			189
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11			200
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	2	14	9	N	13			213
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	562	2	48	9	N	44	200	1	57
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	N	7			64

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	3	N	-0-			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	57	1	1740	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	54	1	1634	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	66	1	2093	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	49	1	2857	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	3100	N	4210	-0-	1110	1110	56	1	4152	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	3000	N	3331	-0-	331	1441	44	1	3285	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	3100	N	3233	-0-	133	1574	36	1	3196	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11	4458	X	2884	-0-	-1574	-0-	36	1	2846	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	37	1	2849	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 29,931 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	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	80	1	4362	3	N	-0-			6
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	80	1	3196	3	N	-0-			6
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	80	1	4204	3	N	-0-			6
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	80	1	3819	3	N	-0-			6
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	80	1	4188	3	N	-0-			6
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	80	1	4172	3	N	-0-			6
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	80	1	3922	3	N	-0-			6
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	80	1	3660	3	N	-0-			6
09	3000	X	404	-0-	-2596	-0-	80	1	324	3	N	-0-			6
*10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	80	1	4680	3	N	-0-			6
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	80	1	3219	3	N	-0-			6
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 40,626 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			15
02	924	N	707	-0-	-217	-0-	707	3			N	-0-			15
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			15
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			15
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			15
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			15
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			15
08	1798	N	651	-0-	-1147	-0-	651	2			N	-0-			15
09	960	N	569	-0-	-391	-0-	569	2			N	-0-			15
10	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	2			N	-0-			15
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-			15
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 9,622 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	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,725 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	579	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	649	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	631	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16	1	635	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	592	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	587	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	16	1	616	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	581	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,524 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	775	N	727	-0-	-48	-0-	11	1	716	3	N	-0-					25
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	607	3	N	81					106
							2	4	89	9							
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	21	1	616	3	N	-0-					106
							2	4									
04	690	N	380	-0-	-310	-0-	16	1	353	3	N	8					114
							2	4	9	9							
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	N	15					129
							2	4	17	9							
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	731	3	N	2					131
							1	4	2	9							
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	N	29					160
							1	4	32	9							
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	31	1	698	3	N	3					163
							2	4	3	9							
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	30	1	627	3	N	3					166
							2	4	3	9							
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	9					175
							1	4	10	9							
11	720	N	605	-0-	-115	-0-	26	1	571	3	N	5					180
							2	4	6	9							
12	682	N	427	-0-	-255	-0-	28	1	386	3	N	10					190
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	3751	#	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					47
02	3136	#	1773	-0-	-1363	-0-	1773	2			N	-0-					47
03	3565	#	3524	-0-	-41	-0-	3524	2			N	-0-					47
04	3450	#	2230	-0-	-1220	-0-	2230	2			N	-0-					47
05	3565	#	1959	-0-	-1606	-0-	1959	2			N	-0-					47
06	3420	#	2409	-0-	-1011	-0-	2409	2			N	-0-					47
07	3534	#	3173	-0-	-361	-0-	3173	2			N	-0-					47
08	3534	#	2047	-0-	-1487	-0-	2047	2			N	-0-					47
09	2400	#	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-					47
10	3162	#	1567	-0-	-1595	-0-	1567	2			N	-0-					47
11	3060	#	807	-0-	-2253	-0-	807	2			N	-0-					47
12	3162	#	2561	-0-	-601	-0-	2561	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,117 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	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1914	-0-	-70	B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1731	-0-	-189	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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	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: 9 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	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	682	N	349	-0-	-333 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	589	N	270	-0-	-319 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1388	-0-	-69 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	953	-0-	-427 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,099 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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	527	N	300	-0-	-227 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	480	N	290	-0-	-190 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	510	N	358	-0-	-152 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,942 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2086	-0-	-84 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1966	-0-	-44 B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1793	-0-	-247 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*12	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1152	-0-	-108 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1084	-0-	-146 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,339 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	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,697 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	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 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	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,586 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 #: 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	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 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	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	603	-0-	-513	B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
05	899	N	593	-0-	-306	B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
11	750	N	709	-0-	-41	B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 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	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2		N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	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: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	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: 459 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	730	2	N	-0-					-0-
02	868	N	754	-0-	-114	B	-0-	130	1	624	2	N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	B	-0-	130	1	794	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	130	1	783	2	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	130	1	760	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	130	1	770	2	N	-0-					-0-
07	930	N	929	-0-	-1	B	-0-	130	1	799	2	N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	B	-0-	126	1	760	2	N	-0-					-0-
09	900	N	704	-0-	-196	B	-0-	117	1	587	2	N	-0-					-0-
10	930	N	818	-0-	-112	B	-0-	130	1	688	2	N	-0-					-0-
11	870	N	723	-0-	-147	B	-0-	130	1	593	2	N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	B	-0-	130	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	510	N	454	-0-	-56	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	130	1	41	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	130	1	43	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	122	1	58	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	130	1	105	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 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: 759 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	558	N	356	-0-	-202 B	-0-	130	1	226	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	257	-0-	-751 B	-0-	107	1	150	2	N	-0-					-0-
03	496	N	239	-0-	-257 B	-0-	88	1	151	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	87	1	278	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	50	1	254	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	87	1	220	2	N	-0-					-0-
07	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	46	1	191	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 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	1984	N	1662	-0-	-322 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1544	-0-	-192 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1826	-0-	-94 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2000	-0-	-139 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1754	-0-	-76 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1932	-0-	-48 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,979 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	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	403	-0-	-2697	72064	403	2			N	-0-					97
02	2800	N	176	-0-	-2624	69440	176	2			N	-0-					97
03	3100	N	194	-0-	-2906	66534	194	2			N	-0-					97
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	63534					N	-0-					97
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	60434					N	-0-					97
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	57434					N	-0-					97
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	54334					N	-0-					97
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	51234					N	-0-					97
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	48234					N	-0-					97
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	45134					N	-0-					97
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	42134					N	-0-					97
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	39034					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					110
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					110
03	2201	N	1294	-0-	-907	-0-	1294	2			N	-0-					110
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					110
05	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1626	2	53	9	N	48					158
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2819	2	10	9	N	9					167
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2725	2	6	9	N	5					172
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2557	2	6	9	N	5					177
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2406	2	11	9	N	10					187
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2421	2	12	9	N	11					198
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2278	2	10	9	N	9					207
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-	172	1			35

TOTAL GAS PROD: 24,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					163
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					163
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					163
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					163
09	450	#	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					163
10	465	#	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					163
11	450	#	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					163
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION //CONT.// 039136
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	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					156
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					156
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					156
04	990	#	391	-0-	-599	-0-	391	2			N	-0-					156
05	1023	#	415	-0-	-608	-0-	415	2			N	-0-					156
06	990	#	242	-0-	-748	-0-	242	2			N	-0-					156
07	620	#	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-					156
08	558	#	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					156
09	390	#	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					156
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					156
11	1848	R	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					156
*12	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	#	2948	-0-	-1206	-0-	5	1	2943	3	N	-0-					324
02	3752	#	3300	-0-	-452	-0-	91	1	3207	3	N	-0-					324
							2	4									
03	3689	#	3081	-0-	-608	-0-	72	1	3007	3	N	-0-					324
							2	4									
04	3570	#	3462	-0-	-108	-0-	87	1	3373	3	N	-0-	308	1			16
							2	4									
05	3658	#	3227	-0-	-431	-0-	79	1	3121	3	N	23					39
							2	4	25	9							
06	3540	#	3422	-0-	-118	-0-	72	1	3280	3	N	63					102
							1	4	69	9							
07	3658	#	2935	-0-	-723	-0-	59	1	2875	3	N	-0-	30	5			72
							1	4									
08	3788	R	3788	-0-	-0-	-0-	93	1	3680	3	N	12					84
							2	4	13	9							
09	3403	R	3403	-0-	-0-	-0-	83	1	3316	3	N	2					86
							2	4	2	9							
10	3372	R	3372	-0-	-0-	-0-	68	1	3279	3	N	22					108
							1	4	24	9							
11	3351	R	3351	-0-	-0-	-0-	76	1	3198	3	N	68					176
							2	4	75	9							
*12	3611	R	3611	-0-	-0-	-0-	77	1	3519	3	N	12					188
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 39,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	1147	#	947	-0-	-200	-0-	928	2	19	9	N	17					276
02	1036	#	26	-0-	-1010	-0-	26	2			N	-0-					276
03	1147	#	492	-0-	-655	-0-	419	2	73	9	N	66	166	1			176
04	1050	#	501	-0-	-549	-0-	483	2	18	9	N	16					192
05	961	#	503	-0-	-458	-0-	460	2	43	9	N	39					231
06	930	#	655	-0-	-275	-0-	588	2	67	9	N	61	187	1			105
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	699	2	22	9	N	20					125
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	552	2	90	9	N	82					207
09	660	#	432	-0-	-228	-0-	391	2	41	9	N	37					244
10	713	#	521	-0-	-192	-0-	515	2	6	9	N	5					249
11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					249
12	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2394	-0-	-551	-0-	2	1	2392	3	N	-0-					228
02	2660	X	1091	-0-	-1569	-0-	24	1	1065	3	N	-0-					228
							2	4									
03	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	59	1	2402	3	N	-0-					228
							2	4									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2733	3	N	22					250
							2	4	24	9							
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	75	1	2978	3	N	-0-					250
							2	4									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	60	1	2730	3	N	10					260
							1	4	11	9							
07	2914	N	2524	-0-	-390	-0-	52	1	2471	3	N	-0-	6	5			254
							1	4									
08	2945	N	2900	-0-	-45	-0-	70	1	2828	3	N	-0-					254
							2	4									
09	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	71	1	2472	3	N	15					269
							2	4	17	9							
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	58	1	2790	3	N	16	20	5			265
							1	4	18	9							
11	2820	N	2407	-0-	-413	-0-	51	1	2344	3	N	9					274
							2	4	10	9							
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	55	1	2710	3	N	8					282
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 30,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

01	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	896	N	506	-0-	-390	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	930	N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	690	N	222	-0-	-468	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 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

01	2449	#	2117	-0-	-332	-0-	2117	3			N	-0-					62
02	2212	#	1817	-0-	-395	-0-	1816	3	1	9	N	1					63
03	2418	#	2032	-0-	-386	-0-	2032	3			N	-0-					63
04	2190	#	1944	-0-	-246	-0-	1944	3			N	-0-					63
05	2232	#	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					63
06	2040	#	1896	-0-	-144	-0-	1896	3			N	-0-					63
07	2046	#	1831	-0-	-215	-0-	1831	3			N	-0-					63
08	2046	#	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					63
09	1950	#	1793	-0-	-157	-0-	1793	3			N	-0-					63
10	1953	#	1795	-0-	-158	-0-	1795	3			N	-0-					63
11	1950	#	1781	-0-	-169	-0-	1781	3			N	-0-					63
12	2015	#	1861	-0-	-154	-0-	1861	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	#	731	-0-	-75	-0-	729	3	2	9	N	2					83
02	728	#	632	-0-	-96	-0-	632	3			N	-0-					83
03	806	#	693	-0-	-113	-0-	687	3	6	9	N	5					88
04	780	#	669	-0-	-111	-0-	669	3			N	-0-					88
05	799	R	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	N	11					99
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	736	3	4	9	N	4					103
07	745	R	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5					108
08	806	#	792	-0-	-14	-0-	786	3	6	9	N	5					113
09	780	#	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					113
10	806	#	755	-0-	-51	-0-	744	3	11	9	N	10					123
11	780	#	729	-0-	-51	-0-	725	3	4	9	N	4					127
12	806	#	775	-0-	-31	-0-	774	3	1	9	N	1					128

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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-

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	1178	#	1010	-0-	-168	-0-	1006	3	4	9	N	4					94
02	952	#	680	-0-	-272	-0-	680	3			N	-0-					94
03	1054	#	968	-0-	-86	-0-	956	3	12	9	N	11					105
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					105
05	1023	#	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					105
06	990	#	981	-0-	-9	-0-	962	3	19	9	N	17					122
07	1023	#	920	-0-	-103	-0-	914	3	6	9	N	5					127
08	1023	#	943	-0-	-80	-0-	932	3	11	9	N	10					137
09	990	#	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					137
10	1023	#	978	-0-	-45	-0-	972	3	6	9	N	5					142
11	990	#	961	-0-	-29	-0-	955	3	6	9	N	5					147
12	992	#	929	-0-	-63	-0-	912	3	17	9	N	15					162

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	2342	-0-	-169	-0-	2313	2	29	9	N	26					130
02	2156	#	1846	-0-	-310	-0-	1791	2	55	9	N	50					180
03	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2362	2	84	9	N	76					256
04	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	2243	2	57	9	N	52	184	1			124
05	2356	#	2283	-0-	-73	-0-	2263	2	20	9	N	18					142
06	2370	#	2132	-0-	-238	-0-	2112	2	20	9	N	18					160
07	2449	#	2305	-0-	-144	-0-	2276	2	29	9	N	26					186
08	2449	#	2215	-0-	-234	-0-	2185	2	30	9	N	27					213
09	2310	#	2189	-0-	-121	-0-	2172	2	17	9	N	15					228
10	2294	#	2280	-0-	-14	-0-	2263	2	17	9	N	15					243
11	2220	#	2121	-0-	-99	-0-	2118	2	3	9	N	3					246
12	2294	#	2163	-0-	-131	-0-	2160	2	3	9	N	3					249

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1365	-0-	-123	-0-	1355	2	10	9	N	9					153
02	1344	#	1139	-0-	-205	-0-	1138	2	1	9	N	1					154
03	1488	#	1305	-0-	-183	-0-	1297	2	8	9	N	7					161
04	1380	#	1254	-0-	-126	-0-	1252	2	2	9	N	2					163
05	1364	#	1231	-0-	-133	-0-	1224	2	7	9	N	6					169
06	1320	#	1237	-0-	-83	-0-	1226	2	11	9	N	10					179
07	1302	#	1223	-0-	-79	-0-	1220	2	3	9	N	3					182
08	1302	#	1217	-0-	-85	-0-	1204	2	13	9	N	12					194
09	1260	#	1126	-0-	-134	-0-	1123	2	3	9	N	3					197
10	1271	#	1239	-0-	-32	-0-	1229	2	10	9	N	9					206
11	1230	#	1067	-0-	-163	-0-	1066	2	1	9	N	1					207
12	1209	#	1038	-0-	-171	-0-	1016	2	22	9	N	20	178	1			49

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

*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-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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	589	#	564	-0-	-25	-0-	533	2	31	9	N	28					28
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	N	25					53
03	589	#	566	-0-	-23	-0-	553	2	13	9	N	12					65
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15					80
05	589	#	581	-0-	-8	-0-	553	2	28	9	N	25					105
06	570	#	529	-0-	-41	-0-	512	2	17	9	N	15					120
07	589	#	539	-0-	-50	-0-	526	2	13	9	N	12					132
08	589	#	558	-0-	-31	-0-	547	2	11	9	N	10					142
09	570	#	540	-0-	-30	-0-	527	2	13	9	N	12					154
10	589	#	538	-0-	-51	-0-	521	2	17	9	N	15	146	1			23
11	725	R	725	-0-	-0-	-0-	707	2	18	9	N	16					39
*12	955	R	955	-0-	-0-	-0-	933	2	22	9	N	20					59

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	651	#	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					77
02	588	#	519	-0-	-69	-0-	519	2			N	-0-					77
03	620	#	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					77
04	600	#	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					77
05	620	#	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					77
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	552	2	3	9	N	3					80
07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					80
08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					80
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80
*10	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					80
*11	600	#	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					80
*12	620	#	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1147	#	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					132
02	1008	#	964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-					132
03	1116	#	941	-0-	-175	-0-	921	2	20	9	N	18					150
04	1080	#	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					150
05	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					150
06	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13					163
07	1054	#	849	-0-	-205	-0-	849	2			N	-0-	25	7			138
08	1054	#	898	-0-	-156	-0-	898	2			N	-0-					138
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					138
*10	1085	#	1059	-0-	-26	-0-	1057	2	2	9	N	2					140
*11	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					140
*12	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	3242	R	3242	-0-	-0-	-0-	140	1	2924	2	N	162	146	1		265
							178	9								
02	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	140	1	3005	2	N	87	188	1		164
							96	9								
03	2573	#	2364	-0-	-209	-0-	122	1	2073	2	N	154	184	1		134
							169	9								
04	2490	#	2186	-0-	-304	-0-	140	1	2035	2	N	10				144
							11	9								
05	2573	#	1124	-0-	-1449	-0-	140	1	922	2	N	56				200
							62	9								
06	2490	#	1099	-0-	-1391	-0-	121	1	978	2	N	-0-				200
07	2573	#	834	-0-	-1739	-0-	63	1	771	2	N	-0-				200
08	2356	#	799	-0-	-1557	-0-	72	1	694	2	N	30	60	1		170
							33	9								
09	2190	#	1020	-0-	-1170	-0-	140	1	880	2	N	-0-				170
10	1147	#	241	-0-	-906	-0-	18	1	202	2	N	19				189
							21	9								
11	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	98	1	1074	2	N	-0-				189
*12	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	140	1	1314	2	N	-0-				189

TOTAL GAS PROD: 18,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				107
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	413	3	51	9	N	46				153
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4				157
04	645	R	645	-0-	-0-	-0-	633	3	12	9	N	11				168
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	577	3	8	9	N	7				175
06	574	R	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	N	12				187
07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	N	10	169	1		28
08	682	#	602	-0-	-80	-0-	584	3	18	9	N	16				44
09	660	#	576	-0-	-84	-0-	561	3	15	9	N	14				58
10	620	#	543	-0-	-77	-0-	536	3	7	9	N	6				64
11	600	#	543	-0-	-57	-0-	528	3	15	9	N	14				78
12	620	#	557	-0-	-63	-0-	539	3	18	9	N	16				94

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1112	-0-	-1275	B	-0-	1068	3	44	9	N	40	188	1			140
02	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2232	3	105	9	N	95					235
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1776	-0-	-177	B	-0-	1726	3	50	9	N	45					280
04	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	77	9	N	70	188	1			162
05	2229	N	2229	-0-	-0-	B	-0-	2135	3	94	9	N	85					247
06	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2028	3	100	9	N	91	185	1			153
07	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	94	9	N	85					238
08	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2089	3	88	9	N	80					318
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	2047	3	79	9	N	72	187	1			203
10	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2084	3	124	9	N	113	184	1			132
11	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1134	3	20	9	N	18					150
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1725	3	25	9	N	23					173

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

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-	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-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 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	849		3313	-0-		2464	B	129535		326	1	2877	2	N	100					362
										110	9									
02	23143		3021	-0-		-20122	B	109413		493	1	2396	2	N	120					482
										132	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109413																				
03	21523		5788	-0-		-15735	B	93678		1079	1	4463	2	N	224	346	1			360
										246	9									
04	0		5113	-0-		5113	B	98791		1043	1	3903	2	N	152	183	1			329
										167	9									
05	0		5183	-0-		5183	B	103974		916	1	4100	2	N	152	183	1	3	8	295
										167	9									
06	0		4981	-0-		4981	B	108955		824	1	4016	2	N	128	2	1	2	8	419
										141	9									
07	0		3852	-0-		3852	B	112807		1016	1	2717	2	N	108	180	1			347
										119	9									
08	0		4468	-0-		4468	B	117275		982	1	3335	2	N	137	175	1			309
										151	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117275																				
09	0		3186	-0-		3186	B	120461		596	1	2471	2	N	108	3	1	3	8	411
										119	9									
10	284	N	4327	-0-		4043	B	124504		1064	1	3136	2	N	115	168	1			358
										127	9									
11	0		3937	-0-		3937	B	128441		1022	1	2784	2	N	119	177	1			300
										131	9									
12	0		4058	-0-		4058	B	132499		974	1	2946	2	N	125	181	1			244
										138	9									

TOTAL GAS PROD: 51,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

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	32581		3077	-0-		-29504	B	-152277		509	1	2359	2	N	190	171	1			507
										209	9									
02	28664		3421	-0-		-25243	B	-177520		494	1	2712	2	N	195	162	1			540
										215	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159642 CANCELLED UNDERAGE -> -17878																				
03	26657		3502	-0-		-23155	B	-182797		695	1	2581	2	N	205	333	1			412
										226	9									
04	0	N	3885	-0-		3885	B	-178912		678	1	2991	2	N	196	180	1	2	8	426
										216	9									
05	0	N	3286	-0-		3286	B	-175626		717	1	2392	2	N	161	176	1			411
										177	9									
06	0	N	2541	-0-		2541	B	-173085		1044	1	1293	2	N	185	186	1	4	8	406
										204	9									
07	0	N	3417	-0-		3417	B	-169668		1031	1	2217	2	N	154	183	1			377
										169	9									
08	0	N	2661	-0-		2661	B	-167007		1079	1	1334	2	N	225	185	1	6	8	411
										248	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23155 CANCELLED UNDERAGE -> -143852																				
09	0	N	1676	-0-		1676	B	-21479		877	1	614	2	N	168	180	1			399
										185	9									
10	2208	N	2225	-0-		17	B	-21462		909	1	1207	2	N	99					498
										109	9									
11	0	N	2886	-0-		2886	B	-18576		1006	1	1714	2	N	151	380	1			269
										166	9									
12	0		3654	-0-		3654	B	-14922		1056	1	2415	2	N	166	182	1			253
										183	9									

TOTAL GAS PROD: 36,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 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	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-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

01	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	11	1	182	3	N	13							35
								14	9											
02	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	87	1	150	3	N	19							54
								2	4	21	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	70	1	183	3	N	6							60
								2	4	7	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	52	1	111	3	N	16							76
								2	4	18	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	66	1	143	3	N	40							116
								2	4	44	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	59	1	170	3	N	10							126
								1	4	11	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	53	1	150	3	N	-0-							126
								1	4											
08	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	89	1	220	3	N	22							148
								2	4	24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	78	1	220	3	N	-0-	7	5					141
								2	4											
10	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	57	1	171	3	N	-0-							141
								1	4											
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	77	1	161	3	N	3							144
								2	4	3	9									
*12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	72	1	207	3	N	-0-							144
								2	4											

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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- 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					183
02	700	N	466	-0-	-234 B	-0-	466	2			N	-0-					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					183
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					183
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	743	2	24	9	N	22					205
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					205
07	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					205
08	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					205
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					205
10	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					205
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3009	-0-	-494	-0-	138	1	2853	2	N	16					61
							18	9									
02	3164	X	2549	-0-	-615	-0-	125	1	2412	2	N	11					72
							12	9									
*03	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	136	1	2791	2	N	32	53	1	14	8	37
							35	9									
04	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	133	1	2733	2	N	25					62
							28	9									
05	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	138	1	2753	2	N	15					77
							17	9									
06	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	133	1	2617	2	N	22	48	1			51
							24	9									
07	2976	X	2766	-0-	-210	-0-	138	1	2625	2	N	3					54
							3	9									
08	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	120	1	2294	2	N	7					61
							8	9									
09	2880	X	2604	-0-	-276	-0-	129	1	2464	2	N	10					71
							11	9									
10	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	138	1	2690	2	N	18	48	1			41
							20	9									
11	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	133	1	2590	2	N	8					49
							9	9									
12	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	138	1	2364	2	N	23					72
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

01	279	N	58	-0-	-221	B	-0-	58	3			N	-0-				105
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-				105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-				105
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-				105
05	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	169	3	11	9	N	10	5	1	5 8	105
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	2	1	1	1 8	105
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				105
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6	3	1	3 8	105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				105

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46		18097	-0-	18051 B	18051	986	1	15767	2	N	511	196	1			315
							782	4	562	9							
02	28		26601	-0-	26573 B	44624	771	1	25432	2	N	312	369	1			258
							55	4	343	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44624																	
03	31		31148	-0-	31117 B	75741	1050	1	29521	2	N	384	377	1			265
							155	4	422	9							
*04	61		27208	-0-	27147 B	102888	1044	1	25743	2	N	246	186	1			325
							150	4	271	9							
05	188		26249	-0-	26061 B	128949	1079	1	24778	2	N	215	370	1			170
							155	4	237	9							
06	152		23031	-0-	22879 B	151828	1044	1	21662	2	N	159	186	1			143
							150	4	175	9							
07	188		21424	-0-	21236 B	173064	1079	1	20054	2	N	124					267
							155	4	136	9							
08	188		20354	-0-	20166 B	193230	1079	1	18996	2	N	113					380
							155	4	124	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 193230																	
09	0		18227	-0-	18227 B	211457	1044	1	16904	2	N	117	201	1	1	8	295
							150	4	129	9							
10	0		17517	-0-	17517 B	228974	1079	1	16181	2	N	104	177	1			222
							143	4	114	9							
11	0		15909	-0-	15909 B	244883	957	1	14838	2	N	97					319
							7	4	107	9							
12	0		15945	-0-	15945 B	260828	1079	1	14758	2	N	98	181	1			236
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 261,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

MGE RESOURCES, INC. 563288
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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	341	N	311	-0-	-30	-0-	62	1	249	2	N	-0-					33
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	N	-0-					33
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	50	1	289	2	N	-0-					33
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-					33
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	62	1	274	2	N	-0-					33
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	30	1	134	2	N	-0-					33
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	38	1	100	2	N	-0-					33
08	341	N	168	-0-	-173	-0-	62	1	106	2	N	-0-					33
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	N	-0-					33
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	N	-0-					33
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	56	1	181	2	N	-0-					33
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	20					53
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

01	12152	X	11130	-0-	-1022	-0-	11130	2			N	-0-					86
02	10976	X	8253	-0-	-2723	-0-	8253	2			N	-0-					86
03	12152	X	11746	-0-	-406	-0-	11746	2			N	-0-					86
04	11760	X	10580	-0-	-1180	-0-	10580	2			N	-0-					86
05	11129	X	9914	-0-	-1215	-0-	9914	2			N	-0-					86
06	10170	X	8961	-0-	-1209	-0-	8961	2			N	-0-					86
07	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	10108	2			N	-0-					86
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					86
09	10170	X	10092	-0-	-78	-0-	10092	2			N	-0-					86
10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					86
11	10170	X	10027	-0-	-143	-0-	10027	2			N	-0-					86
12	DLQ G-10		10290	-0-	10290	10290	10290	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 122,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					48
02	616	X	294	-0-	-322	-0-	294	2			N	-0-					48
03	558	X	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					48
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					48
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					48
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					48
07	558	X	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-					48
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					48
09	600	X	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					48
10	620	X	47	-0-	-573	-0-	47	2			N	-0-					48
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					48
12	713	X	141	-0-	-572	-0-	105	2	36	9	N	33					81

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	62	1	1558	2	N	-0-			82
02	1540	X	1253	-0-	-287	-0-	42	1	1211	2	N	-0-			82
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	2	N	-0-			82
04	1590	X	1558	-0-	-32	-0-	60	1	1498	2	N	-0-			82
05	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	60	1	1545	2	N	-0-			82
06	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	60	1	1478	2	N	-0-			82
07	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	38	1	1172	2	N	-0-			82
08	1643	X	1635	-0-	-8	-0-	62	1	1573	2	N	-0-			82
09	1560	X	1525	-0-	-35	-0-	58	1	1467	2	N	-0-			82
10	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	60	1	1428	2	N	-0-			82
11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-			82
12	1643	X	1311	-0-	-332	-0-	52	1	1259	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			77
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			77
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			77
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			77
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			77
06	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-			77
07	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	2			N	-0-			77
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			77
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			77
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			77
11	1170	N	969	-0-	-201	-0-	969	2			N	-0-			77
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 9,755 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					213
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	12	1	281	2	N	-0-					213
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	N	-0-					213
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					213
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					213
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	30	1	634	2	N	-0-					213
07	868	N	636	-0-	-232	-0-	31	1	605	2	N	-0-					213
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	N	-0-					213
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	23	1	553	2	N	-0-					213
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	22	1	627	2	N	-0-					213
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	N	-0-					213
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	23	1	448	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	678	2	22	9	N	20					20
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	624	2	17	9	N	15					35
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10					45
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					35
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					35
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					35
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					35
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					35
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					35
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					35
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	82	178	1			162
							90	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	58					220
							64	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	N	12					232
							13	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	N	39					271
							43	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	911	2	N	113	149	1			235
							124	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	N	59	186	1			108
							65	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	808	2	N	64					172
							70	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	871	2	N	69					241
							76	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	775	2	N	88	191	1	1	8	137
							97	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	5					142
							6	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	N	-0-					142
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	62	1	2510	2	N	280	367	1	49	8	220
							308	9									
02	2436	X	2362	-0-	-74	-0-	56	1	1963	2	N	312	364	1	14	8	154
							343	9									
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	62	1	2319	2	N	360	180	1	20	8	314
							396	9									
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	60	1	2305	2	N	327	364	1	6	8	271
							360	9									
05	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	62	1	2384	2	N	316	193	1	2	8	392
							348	9									
06	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	60	1	2319	2	N	280	564	1			108
							308	9									
07	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	62	1	2257	2	N	228					336
							251	9									
08	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	62	1	2292	2	N	243	184	1	4	8	391
							267	9									
09	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	60	1	2221	2	N	298	376	1	5	8	308
							328	9									
10	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	62	1	2300	2	N	293	476	1	10	8	115
							322	9									
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	60	1	2238	2	N	276	12	8			379
							304	9									
12	2697	X	2282	-0-	-415	-0-	60	1	2035	2	N	170	189	1			360
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 31,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,383

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					34
02	1540	N	1399	-0-	-141	-0-	1399	3			N	-0-					34
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					34
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	3			N	-0-					34
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	3			N	-0-					34
06	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1350	3			N	-0-					34
07	1240	N	587	-0-	-653	-0-	587	3			N	-0-					34
08	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					34
09	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	1029	3			N	-0-					34
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					34
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					34
12	1054	N	835	-0-	-219	-0-	835	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 090607 COMPL. DATE 10/12/1980 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1					20
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					20
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					20
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MOYES-GEORGE UNIT WELL #: 130 L RRCID -> 022528 COMPL. DATE 06/30/1959 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7909 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - P&A 03/28/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1275	-0-	-554	-0-	1260	2	15	9	N	14					238
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	N	18					256
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					263
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1592	2	8	9	N	7					270
05	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	1840	2	6	9	N	5					275
06	2160	X	1686	-0-	-474	-0-	1675	2	11	9	N	10					285
07	DLQ G-10		790	-0-	790	790	764	2	26	9	N	24	186	1			123
08	DLQ G-10		400	-0-	400	1190	400	2			N	-0-					123
09	1989	N	799	-0-	-1190	-0-	799	2			N	-0-					123
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	282	2	21	9	N	19					142
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	697	2	26	9	N	24					166
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	653	2	44	9	N	40					206

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-					150
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	2	N	-0-					150
*03	868	N	719	-0-	-149	-0-	62	1	657	2	N	-0-					150
*04	750	N	668	-0-	-82	-0-	60	1	608	2	N	-0-					150
*05	713	N	657	-0-	-56	-0-	62	1	595	2	N	-0-					150
*06	690	N	651	-0-	-39	-0-	60	1	591	2	N	-0-					150
*07	682	N	668	-0-	-14	-0-	62	1	606	2	N	-0-					150
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-					150
*09	660	N	627	-0-	-33	-0-	60	1	567	2	N	-0-					150
*10	682	N	628	-0-	-54	-0-	62	1	566	2	N	-0-					150
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	N	-0-					150
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	682	N	558	-0-	-124	-0-	28	1	530	2	N	-0-	87	1			138
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	28	1	546	2	N	-0-					138
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	28	1	506	2	N	-0-	53	1			85
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-					85
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-					85
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-					85
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-					85
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	N	-0-					85
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	N	-0-					85
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-	20	1			65
11	720	N	515	-0-	-205	-0-	25	1	488	2	N	2					67
							2	9									
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	475	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	315	-0-	-770	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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	1302	N	890	-0-	-412	-0-	879	2	11	9	N	10					10
02	1120	N	737	-0-	-383	-0-	726	2	11	9	N	10					20
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	N	15					35
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1616	2	39	9	N	35					55
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1448	2	46	9	N	42					97
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1099	2	57	9	N	52					149
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	N	5	148	1			6
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	N	1					7
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3					10
10	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1332	2	2	9	N	2					12
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1142	2	7	9	N	6					18
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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. (I) GAS LIFT(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-					117
02	1344	N	1111	-0-	-233	-0-	1111	2			N	-0-	117	5			-0-
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	2	3	9	N	3					3
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1599	2	8	9	N	7					10
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					12
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1					13
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					15
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	2	6	9	N	5					20
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1337	2	6	9	N	5					25
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1364	2	3	9	N	3					28
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1255	2	9	9	N	8					36
12	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1300	2	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3757	2	9	9	N	8					28
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3350	2	23	9	N	21					49
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3750	2	21	9	N	19					68
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3563	2	26	9	N	24					92
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3715	2	8	9	N	7					99
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					99
07	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1582	2	4	9	N	4					103
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					103
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					103
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					103
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-	89	1			14
12	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	2697	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 40,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	205	-0-	205	404	205	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	194	-0-	194	598	194	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	171	-0-	171	769	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	1 1 9	754	2	N	1						36
02	784	N	500	-0-	-284	-0-	1 1 9	498	2	N	1						37
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	1 1 9	701	2	N	1						38
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	1 1 9	634	2	N	1						39
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	1 1 9	769	2	N	1						40
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	1 1 9	669	2	N	1						41
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	1 1 9	688	2	N	1						42
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	1 1 9	704	2	N	1						43
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1 1 9	664	2	N	1						44
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	1 1 9	659	2	N	1						45
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	1 1 9	646	2	N	1						46
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT						46

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MOYES-GEORGE UNIT WELL #: 130 U RRCID -> 022514 COMPL. DATE 06/30/1959 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7601 - 7625

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - P&A 03/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 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	463	R	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-					73
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	56	1	318	2	N	-0-					73
03	465	#	400	-0-	-65	-0-	62	1	338	2	N	-0-					73
04	450	#	428	-0-	-22	-0-	62	1	366	2	N	-0-					73
05	465	#	426	-0-	-39	-0-	60	1	366	2	N	-0-					73
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	60	1	366	2	N	-0-					73
07	403	#	359	-0-	-44	-0-	56	1	303	2	N	-0-					73
08	434	#	279	-0-	-155	-0-	40	1	239	2	N	-0-					73
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	2	N	-0-					73
10	434	#	431	-0-	-3	-0-	62	1	369	2	N	-0-					73
11	420	#	403	-0-	-17	-0-	60	1	343	2	N	-0-					73
12	434	#	126	-0-	-308	-0-	22	1	104	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					27
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
03	775	#	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					27
04	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					27
05	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
06	900	#	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					27
07	930	#	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					27
08	961	#	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					27
09	930	#	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					27
10	961	#	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					27
11	840	#	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					27
*12	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,414 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	1178	#	1021	-0-	-157	-0-	29	1	992	2	N	-0-					132
02	1064	#	987	-0-	-77	-0-	28	1	959	2	N	-0-					132
03	1178	#	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					132
04	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					132
05	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					132
06	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					132
07	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					132
08	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					132
09	1110	#	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					132
10	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					132
11	1110	#	1063	-0-	-47	-0-	30	1	1033	2	N	-0-					132
12	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 13,055 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	501	R	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	N	-0-					53
*02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	56	1	402	2	N	-0-					53
*03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-					53
*04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	N	-0-					53
*05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-					53
*06	483	R	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-					53
*07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-					53
*08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-					53
*09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	N	-0-					53
*10	485	R	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	N	-0-					53
*11	483	R	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-					53
*12	497	R	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

01	1209	#	942	-0-	-267	-0-	62	1	873	2	N	6					213
							7	9									
02	1092	#	853	-0-	-239	-0-	56	1	787	2	N	9					222
							10	9									
03	1209	#	960	-0-	-249	-0-	62	1	879	2	N	17					239
							19	9									
04	1050	#	903	-0-	-147	-0-	60	1	841	2	N	2					241
							2	9									
05	983	R	983	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	N	20					261
							22	9									
06	967	R	967	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	N	10					271
							11	9									
07	961	#	792	-0-	-169	-0-	56	1	724	2	N	11					282
							12	9									
08	992	#	302	-0-	-690	-0-	22	1	272	2	N	7					289
							8	9									
09	960	#	936	-0-	-24	-0-	60	1	855	2	N	19	181	1			127
							21	9									
10	992	#	920	-0-	-72	-0-	62	1	839	2	N	17					144
							19	9									
11	960	#	639	-0-	-321	-0-	60	1	567	2	N	11					155
							12	9									
12	961	#	875	-0-	-86	-0-	62	1	794	2	N	17					172
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PNG OPERATING COMPANY 668536
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

01	1240	#	815	-0-	-425	-0-	809	3	6	9	N	5					232
02	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	N	5					237
03	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1145	3	11	9	N	10					247
04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1225	3	13	9	N	12	184	1			75
05	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1378	3	10	9	N	9					84
06	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5					89
07	1178	#	1058	-0-	-120	-0-	1045	3	13	9	N	12					101
08	1395	#	1335	-0-	-60	-0-	1331	3	4	9	N	4					105
09	1350	#	1257	-0-	-93	-0-	1246	3	11	9	N	10					115
10	1395	#	1299	-0-	-96	-0-	1288	3	11	9	N	10					125
11	1290	#	1053	-0-	-237	-0-	1045	3	8	9	N	7					132
12	1333	#	916	-0-	-417	-0-	913	3	3	9	N	3					135

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2341	-0-	-15	-0-	2329	2	12	9	N	11					120
02	2128	#	1948	-0-	-180	-0-	1937	2	11	9	N	10					130
03	2356	#	2173	-0-	-183	-0-	2160	2	13	9	N	12					142
04	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	2288	2	14	9	N	13					155
05	2356	#	2113	-0-	-243	-0-	2098	2	15	9	N	14					169
06	2280	#	2110	-0-	-170	-0-	2097	2	13	9	N	12					181
07	2387	#	1919	-0-	-468	-0-	1907	2	12	9	N	11					192
08	2387	#	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			N	-0-	152	1			40
09	2310	#	2027	-0-	-283	-0-	2027	2			N	-0-					40
10	2170	#	2115	-0-	-55	-0-	2104	2	11	9	N	10					50
11	2130	#	2041	-0-	-89	-0-	2028	2	13	9	N	12					62
12	2201	#	2067	-0-	-134	-0-	2053	2	14	9	N	13					75

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7448 - 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	2468	N	2468	-0-	-0-	B -0-	2468	3			N	-0-					30
*02	4207	X	4207	-0-	-0-	B -0-	4207	3			N	-0-					30
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	B -0-	4425	3			N	-0-					30
*04	4981	X	4981	-0-	-0-	B -0-	4981	3			N	-0-					30
*05	5106	X	5106	-0-	-0-	B -0-	5104	3	2	9	N	2	1	1	1	8	30
*06	14B2	EXT	2920	-0-	2920	B 2920	2920	3			N	-0-					30
*07	14B2	EXT	3521	-0-	3521	B 6441	3521	3			N	-0-					30
*08	14B2	EXT	4726	-0-	4726	B 11167	4726	3			N	-0-					30
*09	14B2	EXT	4435	-0-	4435	B 15602	4435	3			N	-0-					30
*10	14B2	EXT	4408	-0-	4408	B 20010	4408	3			N	-0-					30
*11	14B2	EXT	4290	-0-	4290	B 24300	4290	3			N	-0-					30
12	14B2	EXT	3405	-0-	3405	B 27705	3405	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 48,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1922	N	1150	-0-	-772 B	-0-	1142	3	8	9	N	7					83
02	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2579	3	6	9	N	5					88
03	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2885	3	29	9	N	26					114
04	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2644	3	25	9	N	23					137
05	2852	N	2414	-0-	-438 B	-0-	2405	3	9	9	N	8					145
06	2820	N	2573	-0-	-247 B	-0-	2563	3	10	9	N	9					154
07	2759	N	2205	-0-	-554 B	-0-	2197	3	8	9	N	7	135	1			26
08	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					26
09	2580	N	1995	-0-	-585 B	-0-	1985	3	10	9	N	9					35
10	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3012	3	15	9	N	14					49
11	2340	N	2270	-0-	-70 B	-0-	2236	3	34	9	N	31					80
*12	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2157	3	3	9	N	3					83

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	3441	X	2808	-0-	-633 B	-0-	2745	2	63	9	N	57	181	1			49
02	3108	X	2331	-0-	-777 B	-0-	2306	2	25	9	N	23					72
03	3441	X	2506	-0-	-935 B	-0-	2448	2	58	9	N	53					125
04	3330	X	2264	-0-	-1066 B	-0-	2190	2	74	9	N	67	184	1			8
05	3441	X	2210	-0-	-1231 B	-0-	2157	2	53	9	N	48	2	1	2	8	52
06	3330	X	1949	-0-	-1381 B	-0-	1921	2	28	9	N	25					77
07	2573	X	2057	-0-	-516 B	-0-	2015	2	42	9	N	38	99	1	1	8	15
08	2511	X	1963	-0-	-548 B	-0-	1913	2	50	9	N	45	5	1	5	8	50
09	2250	X	1696	-0-	-554 B	-0-	1666	2	30	9	N	27	1	1	1	8	75
10	2201	X	1819	-0-	-382 B	-0-	1784	2	35	9	N	32					107
11	1980	X	1776	-0-	-204 B	-0-	1743	2	33	9	N	30					137
12	T. A.		1707	-0-	1707 B	1707	1672	2	35	9	N	32					169

TOTAL GAS PROD: 25,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	1550	N	2178	-0-	628 B	-13349	60	1	2118	2	N	-0-					150
*02	1120	N	714	-0-	-406 B	-13349	46	1	668	2	N	-0-					150
*03	558	N	1596	-0-	1038 B	-12311	62	1	1534	2	N	-0-					150
*04	2100	N	773	-0-	-1327 B	-12311	773	2			N	-0-					150
*05	806	N	2164	-0-	1358 B	-10953	62	1	2102	2	N	-0-					150
*06	1530	N	1724	-0-	194 B	-10759	60	1	1664	2	N	-0-					150
*07	806	N	901	-0-	95 B	-10664	62	1	839	2	N	-0-					150
*08	2170	N	1014	-0-	-1156 B	-10664	60	1	954	2	N	-0-					150
*09	1710	N	1387	-0-	-323 B	-10664	60	1	1327	2	N	-0-					150
*10	899	N	1400	-0-	501 B	-10163	62	1	1338	2	N	-0-					150
*11	990	N	1326	-0-	336 B	-9827	60	1	1266	2	N	-0-					150
*12	1426	N	1017	-0-	-409 B	-9827	62	1	955	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 16,194 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1334	-0-	-247 B	-0-	48	1	1286	2	N	-0-					190
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	44	1	1278	2	N	-0-					190
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	60	1	1520	2	N	5					195
							6	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	60	1	1452	2	N	4					199
							4	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	62	1	1467	2	N	3					202
							3	9									
06	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	60	1	1406	2	N	-0-					202
07	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					202
08	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	52	1	1422	2	N	3					205
							3	9									
09	1470	N	1432	-0-	-38 B	-0-	58	1	1368	2	N	5					210
							6	9									
10	1488	N	1469	-0-	-19 B	-0-	62	1	1406	2	N	1	189	1			22
							1	9									
11	1440	N	1385	-0-	-55 B	-0-	60	1	1325	2	N	-0-					22
12	1488	N	1360	-0-	-128 B	-0-	62	1	1298	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 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	403	N	280	-0-	-123 B	-0-	36	1	226	2	N	16					181
							18	9									
02	336	N	304	-0-	-32 B	-0-	52	1	238	2	N	13					194
							14	9									
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	62	1	279	2	N	-0-					194
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	58	1	278	2	N	7	7	8			194
							8	9									
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	62	1	281	2	N	-0-					194
06	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	56	1	272	2	N	-0-					194
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	62	1	281	2	N	-0-					194
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	62	1	292	2	N	15					209
							17	9									
09	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	44	1	270	2	N	1	172	1			38
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	60	1	299	2	N	3					41
							3	9									
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	60	1	275	2	N	4					45
							4	9									
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	62	1	283	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

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	4309	X	3321	-0-	-988	B	-0-		90 1 17 9	3214	2	N	15					38
02	3808	X	2513	-0-	-1295	B	-0-		59 1 15 9	2439	2	N	14					52
03	4216	X	3605	-0-	-611	B	-0-		97 1 10 9	3498	2	N	9	45	1			16
04	3450	X	2633	-0-	-817	B	-0-		94 1 10 9	2529	2	N	9					25
05	3317	X	3294	-0-	-23	B	-0-		94 1 9 9	3191	2	N	8					33
06	3480	X	2903	-0-	-577	B	-0-		84 1 12 9	2807	2	N	11					44
07	3596	X	3504	-0-	-92	B	-0-		97 1	3407	2	N	-0-					44
08	3596	X	3336	-0-	-260	B	-0-		97 1 23 9	3216	2	N	21					65
09	3180	X	2902	-0-	-278	B	-0-		81 1 23 9	2798	2	N	21	55	1			31
10	3503	X	2664	-0-	-839	B	-0-		84 1 12 9	2568	2	N	11	24	1			18
11	3530	X	3530	-0-	-0-	B	-0-		94 1 13 9	3423	2	N	12					30
12	3286	X	3238	-0-	-48	B	-0-		97 1 23 9	3118	2	N	21					51

TOTAL GAS PROD: 37,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

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	2108	N	1631	-0-	-477	B	-0-		97 1 31 9	1503	2	N	28					50
02	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-		87 1 32 9	1436	2	N	29					79
03	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-		97 1 25 9	1731	2	N	23	69	1			33
04	1590	N	1582	-0-	-8	B	-0-		94 1 32 9	1456	2	N	29					62
05	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-		97 1 36 9	1737	2	N	33	40	1			55
06	1800	N	1619	-0-	-181	B	-0-		94 1 24 9	1501	2	N	22					77
07	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-		97 1 13 9	1542	2	N	12					89
08	1860	N	1753	-0-	-107	B	-0-		97 1 34 9	1622	2	N	31	78	1			42
09	1620	N	1596	-0-	-24	B	-0-		94 1 24 9	1478	2	N	22					64
10	1643	N	1346	-0-	-297	B	-0-		97 1 18 9	1231	2	N	16					80
11	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-		94 1 28 9	1694	2	N	25	65	1			40
12	1643	N	1606	-0-	-37	B	-0-		97 1 24 9	1485	2	N	22					62

TOTAL GAS PROD: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	3627	X	2756	-0-	-871 B	-0-	78	1	2614	2	N	58	100	1			18
							64	9									
02	2968	X	2704	-0-	-264 B	-0-	87	1	2544	2	N	66					84
							73	9									
03	3286	X	2688	-0-	-598 B	-0-	94	1	2524	2	N	64	74	1			74
							70	9									
04	2670	X	2151	-0-	-519 B	-0-	94	1	2009	2	N	44	68	1			50
							48	9									
05	3007	X	2741	-0-	-266 B	-0-	97	1	2560	2	N	76	62	1			64
							84	9									
06	2910	X	2797	-0-	-113 B	-0-	94	1	2635	2	N	62	104	1			22
							68	9									
07	3007	X	2666	-0-	-341 B	-0-	97	1	2500	2	N	63					85
							69	9									
08	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	97	1	2932	2	N	67	85	1			67
							74	9									
09	2791	X	2791	-0-	-0- B	-0-	90	1	2625	2	N	69	70	1	1	8	65
							76	9									
10	2883	X	1895	-0-	-988 B	-0-	66	1	1799	2	N	27	78	1			14
							30	9									
11	3000	X	2872	-0-	-128 B	-0-	78	1	2710	2	N	76					90
							84	9									
12	2883	N	2666	-0-	-217 B	-0-	97	1	2510	2	N	54	102	1			42
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 31,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1019	2	34	9	N	31	143	1			19
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					19
03	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	964	2	24	9	N	22					41
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1109	2	1	9	N	1					42
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	916	2	2	9	N	2					44
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1087	2	22	9	N	20					64
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1117	2	11	9	N	10					74
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1091	2	4	9	N	4					78
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	986	2	9	9	N	8					86
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	939	2	6	9	N	5					91
11	660	N	152	-0-	-508 B	-0-	142	2	10	9	N	9					100
12	682	N	531	-0-	-151 B	-0-	524	2	7	9	N	6	87	1			19

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1092	-0-	-241 B	-0-	802	2	290	9	N	264	197	1			271
02	924	N	856	-0-	-68 B	-0-	513	2	343	9	N	312	363	1			220
03	1240	N	741	-0-	-499 B	-0-	572	2	169	9	N	154	255	1			119
04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1009	2	356	9	N	324	284	1			159
05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1017	2	437	9	N	397	189	1			367
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	817	2	248	9	N	225	370	1			222
07	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	719	2	309	9	N	281	187	1			316
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	871	2	592	9	N	538	385	1			469
09	1080	N	564	-0-	-516 B	-0-	554	2	10	9	N	9	160	1			318
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	594	2	136	9	N	124	177	1			265
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	181	2	461	9	N	419	542	1			142
12	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	310	2	228	9	N	207					349

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,254

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-8	-0-	30	1	334	2	N	-0-					77
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	28	1	289	2	N	-0-					77
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					77
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	-0-					77
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-					77
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					77
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	N	-0-					77
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	31	1	326	2	N	-0-					77
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318	2	N	-0-					77
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	2	N	-0-					77
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	3					80
							3	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	766	-0-	-102	-0-	60	1	706	2	N	-0-					119
02	756	#	661	-0-	-95	-0-	54	1	607	2	N	-0-					119
03	837	#	702	-0-	-135	-0-	60	1	642	2	N	-0-					119
04	750	#	670	-0-	-80	-0-	58	1	612	2	N	-0-					119
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	2	N	-0-					119
06	750	#	721	-0-	-29	-0-	58	1	663	2	N	-0-					119
07	744	#	725	-0-	-19	-0-	62	1	663	2	N	-0-					119
08	775	#	715	-0-	-60	-0-	60	1	655	2	N	-0-					119
09	750	#	676	-0-	-74	-0-	60	1	616	2	N	-0-					119
10	775	#	702	-0-	-73	-0-	62	1	640	2	N	-0-					119
11	720	#	690	-0-	-30	-0-	60	1	630	2	N	-0-					119
*12	741	R	741	-0-	-0-	-0-	62	1	678	2	N	1					120
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-					97
02	560	#	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					97
03	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					97
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					97
05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	N	11					108
06	630	#	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					108
07	651	#	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					108
08	651	#	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					108
09	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					108
10	784	R	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					109
11	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					109
*12	806	#	764	-0-	-42	-0-	762	2	2	9	N	2					111

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	2	58	9	N	53					197
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1530	2	90	9	N	82					279
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1831	2	51	9	N	46	181	1			144
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1790	2	89	9	N	81					225
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1862	2	97	9	N	88	191	1			122
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1780	2	80	9	N	73					195
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1550	2	76	9	N	69					264
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1938	2	88	9	N	80					344
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1736	2	91	9	N	83	195	1			232
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1816	2	70	9	N	64					296
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1773	2	96	9	N	87	193	1			190
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1866	2	94	9	N	85					275

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

01	558	X	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					147
02	504	X	408	-0-	-96	-0-	408	2			N	-0-					147
03	558	X	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					147
04	510	X	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					147
05	527	X	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					147
06	510	X	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					147
07	465	X	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					147
08	434	X	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					147
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					147
10	434	X	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					147
11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					147
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 5,291 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	1705 #	1105	-0-	-600	-0-	1105	2			N	-0-					223
02	1540 #	1469	-0-	-71	-0-	1469	2			N	-0-					223
03	1705 #	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					223
04	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					223
05	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					223
06	1560 #	1186	-0-	-374	-0-	1186	2			N	-0-					223
07	1674 #	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					223
08	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					223
09	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	1692	2	153	9	N	139	139	1			223
10	1705 #	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			N	-0-					84
11	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					84
12	1922 #	1830	-0-	-92	-0-	1681	2	149	9	N	135	190	1			29

TOTAL GAS PROD: 18,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104	2			N	-0-					2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					2
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					2
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					2
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					2
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					54
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					54
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					54
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					54
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					54
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					54
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					54
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	287	2	N	9					127
							10	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	226	2	N	4					131
							4	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	N	-0-					131
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	277	2	N	6					137
							7	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	3					140
							3	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-					140
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	62	1	268	2	N	-0-					140
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	50	1	212	2	N	-0-					140
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	58	1	233	2	N	2					142
							2	9									
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	52	1	174	2	N	1					143
							1	9									
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	50	1	99	2	N	1					144
							1	9									
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	62	1	236	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					127
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					127
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					127
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					127
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					127
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			N	-0-					127
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					127
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					127
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					127
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 12,259 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	14B2 EXT		-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-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					141
02	700	N	325	-0-	-375	-0-	325	2			N	-0-					141
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					141
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					141
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					141
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					141
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					141
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					141
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					141
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					141
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					141
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-155	-0-	837	2			N	-0-					24
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					24
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					24
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					24
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					24
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					24
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					24
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					24
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					24
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					24
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					24
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 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	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	30	1	2010	2	N	-0-					142
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	28	1	2014	2	N	-0-					142
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	2216	2	N	-0-					142
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					142
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	31	1	2180	2	N	-0-					142
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	30	1	1956	2	N	-0-					142
07	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	31	1	1994	2	N	-0-					142
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	31	1	2083	2	N	-0-					142
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1959	2	N	-0-					142
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	-0-					142
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	30	1	1944	2	N	-0-					142
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					68
02	1484	N	1037	-0-	-447	-0-	1037	3			N	-0-					68
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					68
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					68
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					68
06	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1136	3			N	-0-					68
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					68
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					68
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					68
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					68
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					68
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

01	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330	#	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 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	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					41
02	112	#	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					41
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					41
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					41
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					41
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					41
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					41
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	18	1			23
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	#	-0-	-0-	-899	-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: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	924	-0-	-161	-0-	29	1	895	2	N	-0-					-0-
02	980	#	787	-0-	-193	-0-	28	1	759	2	N	-0-					-0-
03	961	#	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	992	#	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	992	#	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	960	#	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	992	#	970	-0-	-22	-0-	31	1	939	2	N	-0-					-0-
11	960	#	821	-0-	-139	-0-	24	1	797	2	N	-0-					-0-
12	961	#	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,819 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	434	#	330	-0-	-104	-0-	30	1	300	2	N	-0-					158
02	392	#	266	-0-	-126	-0-	24	1	242	2	N	-0-					158
03	434	#	238	-0-	-196	-0-	27	1	211	2	N	-0-					158
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					158
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-					158
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					158
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-					158
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	31	1	357	2	N	-0-					158
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	-0-					158
10	576	R	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					158
11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-					158
12	620	#	472	-0-	-148	-0-	31	1	441	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1767 X	1086	-0-	-681	B	-0-	1086	2			N	-0-				34
02	1624 X	1621	-0-	-3	B	-0-	1617	2	4	9	N	4				38
03	1892 X	1892	-0-	-0-	B	-0-	1880	2	12	9	N	11				49
04	1747 X	1747	-0-	-0-	B	-0-	1728	2	19	9	N	17				66
05	1798 X	1664	-0-	-134	B	-0-	1661	2	3	9	N	3				69
06	1830 X	1681	-0-	-149	B	-0-	1678	2	3	9	N	3				72
07	1891 X	1278	-0-	-613	B	-0-	1275	2	3	9	N	3				75
08	1891 X	1637	-0-	-254	B	-0-	1635	2	2	9	N	2				77
09	1845 X	1845	-0-	-0-	B	-0-	1831	2	14	9	N	13				90
10	1736 X	1670	-0-	-66	B	-0-	1662	2	8	9	N	7				97
11	1680 X	662	-0-	-1018	B	-0-	662	2			N	-0-				97
12	1922 X	1742	-0-	-180	B	-0-	1738	2	4	9	N	4				101

TOTAL GAS PROD: 18,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

01	1984 X	1130	-0-	-854	B	-0-	62	1	1068	2	N	-0-				-0-
02	2016 X	1159	-0-	-857	B	-0-	56	1	1103	2	N	-0-				-0-
03	2232 X	1186	-0-	-1046	B	-0-	62	1	1124	2	N	-0-				-0-
04	2160 X	1219	-0-	-941	B	-0-	60	1	1159	2	N	-0-				-0-
05	1271 X	1206	-0-	-65	B	-0-	62	1	1144	2	N	-0-				-0-
06	1230 X	1062	-0-	-168	B	-0-	60	1	1002	2	N	-0-				-0-
07	1271 X	776	-0-	-495	B	-0-	38	1	738	2	N	-0-				-0-
08	1271 X	1026	-0-	-245	B	-0-	50	1	976	2	N	-0-				-0-
09	1230 X	889	-0-	-341	B	-0-	58	1	831	2	N	-0-				-0-
10	1209 X	824	-0-	-385	B	-0-	62	1	762	2	N	-0-				-0-
11	1050 X	983	-0-	-67	B	-0-	60	1	923	2	N	-0-				-0-
12	1023 X	706	-0-	-317	B	-0-	62	1	644	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

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	124	N	83	-0-		-41 B	-23659	42	1	28	2	N	12					147
								13	9									
02	56	N	60	-0-		4 B	-23655	28	1	24	2	N	7					154
								8	9									
03	62	N	76	-0-		14 B	-23641	38	1	35	2	N	3					157
								3	9									
04	90	N	41	-0-		-49 B	-23641	24	1	17	2	N	-0-					157
05	62	N	120	-0-		58 B	-23583	54	1	66	2	N	-0-					157
06	60	N	76	-0-		16 B	-23567	42	1	34	2	N	-0-					157
07	31	N	86	-0-		55 B	-23512	38	1	48	2	N	-0-					157
08	124	N	89	-0-		-35 B	-23512	40	1	49	2	N	-0-					157
09	90	N	99	-0-		9 B	-23503	56	1	43	2	N	-0-					157
10	93	N	98	-0-		5 B	-23498	60	1	38	2	N	-0-					157
11	90	N	80	-0-		-10 B	-23498	44	1	28	2	N	7					164
								8	9									
12	93	N	87	-0-		-6 B	-23498	50	1	34	2	N	3					167
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS	(I) LIFT(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	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					144
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-	26	1	53	2	N	-0-					144
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	18	1	17	2	N	-0-					144
05	46	N	46	-0-		-0-	-0-	20	1	26	2	N	-0-					144
06	90	N	17	-0-		-73	-0-	6	1	11	2	N	-0-					144
07	31	N	15	-0-		-16	-0-	6	1	9	2	N	-0-					144
08	31	N	22	-0-		-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-					144
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	16	1	16	2	N	-0-					144
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-	28	1	14	2	N	-0-					144
11	30	N	24	-0-		-6	-0-	14	1	10	2	N	-0-					144
12	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	N	-0-					139
02	1260	N	848	-0-	-412	-0-	56	1	786	2	N	5					144
							6	9									
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					144
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	48	1	737	2	N	-0-					144
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	62	1	880	2	N	-0-					144
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	60	1	926	2	N	-0-					144
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	921	2	N	-0-					144
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-					144
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	58	1	733	2	N	-0-					144
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	62	1	833	2	N	-0-					144
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	60	1	835	2	N	-0-					144
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

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	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

01	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2461	2	21	9	N	19					220
02	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	N	8					228
03	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2728	2	28	9	N	25					253
04	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	2872	2	24	9	N	22					275
05	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2978	2	19	9	N	17					292
06	1350	#	638	-0-	-712	-0-	626	2	12	9	N	11					303
07	1395	#	858	-0-	-537	-0-	858	2			N	-0-					303
08	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					306
09	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					306
10	1395	#	777	-0-	-618	-0-	777	2			N	-0-					306
11	1350	#	880	-0-	-470	-0-	880	2			N	-0-					306
12	1395	#	966	-0-	-429	-0-	963	2	3	9	N	3					309

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					8
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					8
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					8
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					8
05	868	X	468	-0-	-400	-0-	468	2			N	-0-					8
06	840	X	385	-0-	-455	-0-	385	2			N	-0-					8
07	899	X	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					8
08	899	X	249	-0-	-650	-0-	249	2			N	-0-					8
09	870	X	400	-0-	-470	-0-	400	2			N	-0-					8
10	465	X	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					8
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					8
12	403	X	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					107
02	448	X	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					107
03	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					107
04	480	X	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					107
05	496	X	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					107
06	480	X	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					107
07	465	X	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					107
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					107
09	480	X	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					107
10	496	X	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					107
11	480	X	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					107
*12	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-	20	1			87

TOTAL GAS PROD: 5,555 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	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					187
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					187
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					187
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					187
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					187
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					187
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					187
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					187
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					187
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					187
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					187
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 4,246 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#		85	-0-	-1465 B	-23226	2	1	83	2	N	-0-					31
02	1120	#		1773	-0-	653 B	-22573	34	1	1739	2	N	-0-					31
03	1240	#		3344	-0-	2104 B	-20469	62	1	3282	2	N	-0-					31
04	1200	#		1946	-0-	746 B	-19723	50	1	1896	2	N	-0-					31
05	1953	#		1873	-0-	-80 B	-19803	54	1	1819	2	N	-0-					31
06	3240	#		1914	-0-	-1326 B	-21129	52	1	1862	2	N	-0-					31
07	3348	#		2198	-0-	-1150 B	-22279	54	1	2144	2	N	-0-					31
08	3348	#		2252	-0-	-1096 B	-23375	60	1	2192	2	N	-0-					31
09	1950	#		1381	-0-	-569 B	-23944	54	1	1327	2	N	-0-					31
10	2201	#		1869	-0-	-332 B	-24276	56	1	1813	2	N	-0-					31
11	2190	#		-0-	-0-	-2190 B	-26466					N	-0-					31
12	2263	#		1317	-0-	-946 B	-27412	28	1	1289	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		425	-0-	425 B	-13061	424	2	1	9	N	1					85
02	420	N		431	-0-	11 B	-13050	430	2	1	9	N	1					86
03	465	N		472	-0-	7 B	-13043	472	2			N	-0-					86
04	0	N		443	-0-	443 B	-12600	443	2			N	-0-					86
05	465	N		375	-0-	-90 B	-12600	375	2			N	-0-					86
06	450	N		178	-0-	-272 B	-12600	178	2			N	-0-					86
07	465	N		-0-	-0-	-465 B	-12600					N	-0-					86
08	372	N		557	-0-	185 B	-12415	556	2	1	9	N	1					87
09	180	N		433	-0-	253 B	-12162	433	2			N	-0-					87
10	0	N		316	-0-	316 B	-11846	316	2			N	-0-					87
11	540	N		405	-0-	-135 B	-11846	405	2			N	-0-					87
12	DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0- B	-11846					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1080	-0-	-842	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2648	R	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	2945	#	2737	-0-	-208	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
06	2850	#	2095	-0-	-755	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2945	#	2229	-0-	-716	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2728	#	1112	-0-	-1616	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	2640	#	657	-0-	-1983	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	2728	#	2222	-0-	-506	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2160	#	1174	-0-	-986	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	2232	#	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	670	-0-	-1570	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1826	-0-	-544	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1784	-0-	-665	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1051	-0-	-1319	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	584	-0-	-1246	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1310	-0-	-612	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1864	-0-	-86	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 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	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	361	1	91	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-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: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	2010	-0-	-563	-0-	473	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2028	-0-	-128	-0-	490	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	699	-0-	-1688	-0-	542	1	157	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1319	-0-	-991	-0-	525	1	794	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1781	-0-	-451	-0-	542	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	974	-0-	-1186	-0-	525	1	449	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	549	-0-	-1683	-0-	490	1	59	2	N	-0-					-0-
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	525	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	543	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	543	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	543	1	959	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1464	-0-	-1078	-0-	542	1	922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 4 RRCID -> 149493 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3153 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

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	930	N	-0-	-0-	-930	-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-

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. 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	6882	X	5894	-0-	-988	-0-	5894	3			N	-0-					20
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					20
03	6758	X	5979	-0-	-779	-0-	5977	3	2	9	N	2					22
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	3	3	9	N	3					25
05	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5716	3	2	9	N	2					27
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					27
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6033	3	3	9	N	3					30
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6226	3	2	9	N	2					32
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5993	3	3	9	N	3					35
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5202	3	6	9	N	5					40
*11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					40
12	6231	X	5891	-0-	-340	-0-	5891	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 73,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. 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	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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	58	1	36	2	N	-0-					47
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	54	1	28	2	N	-0-					47
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	60	1	40	2	N	-0-					47
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	60	1	35	2	N	8					55
							9	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	58	1	80	2	N	-0-					55
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	-0-					55
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	62	1	105	2	N	-0-					55
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	N	-0-					55
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	36	1	58	2	N	-0-					55
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	-0-					55
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	60	1	87	2	N	-0-					55
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	62	1	91	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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-

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	N	-0-					152
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	-0-					152
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	707	2	N	2					154
							2	9									
04	930	N	837	-0-	-93	-0-	54	1	780	2	N	3					157
							3	9									
05	1116	N	694	-0-	-422	-0-	62	1	632	2	N	-0-					157
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	48	1	590	2	N	-0-					157
07	868	N	134	-0-	-734	-0-	62	1	58	2	N	13					170
							14	9									
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	52	1	462	2	N	-0-					170
09	630	N	53	-0-	-577	-0-	8	1	45	2	N	-0-					170
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	14	1	349	2	N	-0-					170
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	N	2					172
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	10168	X	8463	-0-	-1705	-0-	38	1	8425	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8491	-0-	-693	-0-	45	1	8446	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8063	-0-	-2105	-0-	39	1	8024	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7225	-0-	-1565	-0-	39	1	7186	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8101	-0-	-1292	-0-	41	1	8060	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	6633	-0-	-2457	-0-	36	1	6597	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	6988	-0-	-2405	-0-	33	1	6955	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7592	-0-	-499	-0-	41	1	7551	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7561	-0-	-269	-0-	38	1	7523	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	5530	-0-	-2561	-0-	30	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	45	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6572	-0-	-1240	-0-	35	1	6537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	2	N	2					128
							2	9									
02	3136	#	1833	-0-	-1303	-0-	15	1	1816	2	N	2					130
							2	9									
03	3472	#	2398	-0-	-1074	-0-	15	1	2376	2	N	6					136
							7	9									
04	3360	#	491	-0-	-2869	-0-	15	1	466	2	N	9					145
							10	9									
05	2852	#	1105	-0-	-1747	-0-	15	1	1090	2	N	-0-					145
06	2760	#	60	-0-	-2700	-0-	15	1	45	2	N	-0-					145
07	2387	#	64	-0-	-2323	-0-	15	1	46	2	N	3					148
							3	9									
08	2387	#	2065	-0-	-322	-0-	15	1	2048	2	N	2					150
							2	9									
09	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	15	1	1965	2	N	1					151
							1	9									
10	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	15	1	2354	2	N	4					155
							4	9									
11	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	15	1	2382	2	N	-0-					155
12	2077	#	1923	-0-	-154	-0-	15	1	1902	2	N	5					160
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					33
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	2	1	5	2	N	-0-					33
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					33
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	2	1	10	2	N	-0-					33
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					33
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-10 B	-0-	60	1	54	2	N	-0-					119
*02	112	N	73	-0-	-39 B	-0-	34	1	39	2	N	-0-					119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	58	1	37	2	N	-0-					119
*04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	58	1	45	2	N	-0-					119
*05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	58	1	45	2	N	-0-					119
*06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	58	1	46	2	N	-0-					119
*07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	60	1	46	2	N	-0-					119
*08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	54	1	36	2	N	-0-					119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	56	1	41	2	N	-0-					119
*10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	62	1	31	2	N	-0-					119
*11	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	52	1	19	2	N	-0-					119
*12	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	50	1	13	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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

01	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	2349	3	3	9	N	3					78
02	1848	N	824	-0-	-1024	-0-	824	3			N	-0-					78
03	2170	N	1597	-0-	-573	-0-	1595	3	2	9	N	2					80
04	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	2094	3			N	-0-					80
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					80
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					80
07	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					80
08	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					80
09	2070	N	1520	-0-	-550	-0-	1517	3	3	9	N	3					83
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					83
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					83
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 23,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					13
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	3	1	9	N	1					14
03	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	2567	3	1	9	N	1					15
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					15
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					15
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					15
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					15
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					15
09	3000	N	3168	-0-	168	168	3128	3	40	9	N	36					51
10	3100	N	3216	-0-	116	284	3179	3	37	9	N	34					85
11	3000	N	3049	-0-	49	333	3049	3			N	-0-					85
*12	3484	X	3151	-0-	-333	-0-	3151	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 35,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	308	#	248	-0-	-60	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	360	#	201	-0-	-159	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	504	#	412	-0-	-92	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
04	540	#	419	-0-	-121	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08	558	#	423	-0-	-135	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09	570	#	334	-0-	-236	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	589	#	483	-0-	-106	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
12	589	#	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 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	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	308	#	270	-0-	-38	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	360	#	274	-0-	-86	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	372	#	277	-0-	-95	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	390	#	218	-0-	-172	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	403	#	315	-0-	-88	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	390	#	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 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 #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	336	#	286	-0-	-50	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	360	#	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	372	#	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	390	#	232	-0-	-158	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	414	-0-	-175	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	476	#	248	-0-	-228	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	527	#	422	-0-	-105	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	510	#	279	-0-	-231	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06	420	#	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			-0-
07	434	#	277	-0-	-157	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	434	#	161	-0-	-273	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	390	#	299	-0-	-91	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	390	#	246	-0-	-144	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
02	728	#	668	-0-	-60	-0-	668	3		N	-0-			-0-
03	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
04	780	#	678	-0-	-102	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
08	806	#	685	-0-	-121	-0-	685	3		N	-0-			-0-
09	780	#	541	-0-	-239	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	806	#	784	-0-	-22	-0-	784	3		N	-0-			-0-
11	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
*12	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	616	#	446	-0-	-170	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	713	#	555	-0-	-158	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	690	#	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	713	#	309	-0-	-404	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	660	#	361	-0-	-299	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	558	#	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	558	#	300	-0-	-258	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	504	#	420	-0-	-84	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	540	#	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	558	#	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	600	#	340	-0-	-260	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	620	#	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	600	#	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	#	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 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	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	476	#	242	-0-	-234	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	527	#	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	510	#	272	-0-	-238	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	#	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	403	#	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	390	#	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	#	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	448	#	326	-0-	-122	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	527	#	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	510	#	194	-0-	-316	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	527	#	227	-0-	-300	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	480	#	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	403	#	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	403	#	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	270	#	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 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	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	270	#	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 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	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	#	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	403	#	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	420	#	240	-0-	-180	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	434	#	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	616	#	594	-0-	-22	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	660	#	354	-0-	-306	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	682	#	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	660	#	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	682	#	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	682	#	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	480	#	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 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	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	364	#	186	-0-	-178	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	390	#	209	-0-	-181	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	310	#	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	300	#	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	#	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	252	#	130	-0-	-122	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	#	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	217	#	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	#	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN WELL #: 1 RRCID -> 022579 COMPL. DATE 10/28/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4112 - 4121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
COWAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022580 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4041 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 022602 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4037 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	588	#	496	-0-	-92	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	#	444	-0-	-186	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	651	#	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	630	#	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	620	#	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	620	#	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	600	#	332	-0-	-268	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	888	-0-	-476	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	1232	#	706	-0-	-526	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	1364	#	879	-0-	-485	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	990	#	744	-0-	-246	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	899	#	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1440	#	922	-0-	-518	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1488	#	667	-0-	-821	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	1440	#	860	-0-	-580	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	812	-0-	-428	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 7 WELL #: 4 RRCID -> 022567 COMPL. DATE 02/18/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4056 - 4127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1148	#	433	-0-	-715	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	1050	-0-	-159	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1140	#	832	-0-	-308	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1302	#	959	-0-	-343	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1320	#	1011	-0-	-309	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1364	#	850	-0-	-514	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1320	#	992	-0-	-328	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*12	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,273 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	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	#	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 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	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	1008	#	771	-0-	-237	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	510	-0-	-606	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	1080	#	349	-0-	-731	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	614	-0-	-409	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	930	#	502	-0-	-428	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1488	#	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1440	#	926	-0-	-514	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1488	#	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 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	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		766	-0-	766	766	766	3			N	-0-					-0-
03	3581	R	2815	-0-	-766	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2130	#	1994	-0-	-136	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2694	R	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2201	#	1664	-0-	-537	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	2139	#	1922	-0-	-217	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
09	2070	#	1446	-0-	-624	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	2139	#	1372	-0-	-767	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	2070	#	1772	-0-	-298	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	1922	#	1643	-0-	-279	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,980 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2676	-0-	-145	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2548	#	1835	-0-	-713	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2580	#	1953	-0-	-627	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	2635	#	2498	-0-	-137	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	2790	#	2219	-0-	-571	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2700	#	2243	-0-	-457	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2790	#	2015	-0-	-775	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	2640	#	2155	-0-	-485	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2511	#	2116	-0-	-395	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	120	#	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	238	3	18	9	N	16	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	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-

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	1581 #	937	-0-	-644	-0-	937	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	3		Y	-0-			-0-
03	1673 R	928	-0-	-745	-0-	928	3		Y	-0-			-0-
04	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		Y	-0-			-0-
05	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
06	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-			-0-
07	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		Y	-0-			-0-
08	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
09	1950 #	1607	-0-	-343	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
10	2015 #	1163	-0-	-852	-0-	1163	3		Y	-0-			-0-
11	1950 #	1498	-0-	-452	-0-	1498	3		Y	-0-			-0-
12	1674 #	1305	-0-	-369	-0-	1305	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,468 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	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
02	1092	#	798	-0-	-294	-0-	798	3		N	-0-			-0-
03	1209	#	1155	-0-	-54	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
04	1170	#	855	-0-	-315	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	1209	#	1166	-0-	-43	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
06	1170	#	1135	-0-	-35	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
07	1147	#	1140	-0-	-7	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
08	1178	#	1046	-0-	-132	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
10	1178	#	930	-0-	-248	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11	1140	#	1082	-0-	-58	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
12	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	1115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,848 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	#	2121	-0-	-204	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
02	2100	#	1686	-0-	-414	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
03	2325	#	2100	-0-	-225	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
04	2250	#	1410	-0-	-840	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
05	2108	#	1681	-0-	-427	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
06	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
07	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
08	2108	#	1940	-0-	-168	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
09	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
10	2325	#	2193	-0-	-132	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
11	2824	R	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
*12	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,751 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	1085	#	870	-0-	-215	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	952	#	317	-0-	-635	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	840	#	528	-0-	-312	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	992	#	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	990	#	640	-0-	-350	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	538	-0-	-485	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	990	#	628	-0-	-362	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	868	#	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 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	341	#	223	-0-	-118	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
03	375	R	259	-0-	-116	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	211	-0-	-149	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		544	-0-	544	544	544	3			Y	-0-					-0-
03	1558	R	1014	-0-	-544	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
04	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
05	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
06	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
07	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
08	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
09	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
10	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*12	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

01	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	952	#	385	-0-	-567	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	839	-0-	-215	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	839	-0-	-181	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	930	#	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	930	#	617	-0-	-313	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	840	#	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	868	#	677	-0-	-191	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	840	#	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*12	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 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	1209	#	900	-0-	-309	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1036	#	604	-0-	-432	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	740	-0-	-376	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	900	#	343	-0-	-557	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	899	#	425	-0-	-474	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	870	#	475	-0-	-395	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	744	#	462	-0-	-282	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	744	#	351	-0-	-393	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	480	#	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	496	#	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	480	#	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	3			N	-0-					-0-
03	2096	R	1515	-0-	-581	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1440	#	1065	-0-	-375	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1519	#	1149	-0-	-370	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1470	#	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1519	#	1219	-0-	-300	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
12	1519	#	1254	-0-	-265	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					-0-
03	1085	R	587	-0-	-498	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	434	-0-	-166	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	439	-0-	-150	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	540	#	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	472	-0-	-68	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 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	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
02	336	#	298	-0-	-38	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*12	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	825	-0-	-384	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	1008	#	554	-0-	-454	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03	1085	#	678	-0-	-407	-0-	678	3		N	-0-			-0-
04	840	#	533	-0-	-307	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	837	#	685	-0-	-152	-0-	685	3		N	-0-			-0-
06	810	#	765	-0-	-45	-0-	765	3		N	-0-			-0-
07	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
08	682	#	565	-0-	-117	-0-	565	3		N	-0-			-0-
09	780	#	595	-0-	-185	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	806	#	558	-0-	-248	-0-	558	3		N	-0-			-0-
11	780	#	619	-0-	-161	-0-	619	3		N	-0-			-0-
12	744	#	444	-0-	-300	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	320	-0-	320	320	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1874	-0-	-854	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2464	#	1490	-0-	-974	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	2728	#	1856	-0-	-872	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	2100	#	1488	-0-	-612	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	3171	R	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	2700	#	1844	-0-	-856	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2790	#	1335	-0-	-1455	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	2700	#	1719	-0-	-981	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	2728	#	1847	-0-	-881	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	952	#	671	-0-	-281	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	822	-0-	-232	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	667	-0-	-353	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	992	#	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	899	#	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	990	#	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	992	#	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,258 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	899	#	750	-0-	-149	-0-	750	3		N	-0-			-0-
02	784	#	503	-0-	-281	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	837	#	617	-0-	-220	-0-	617	3		N	-0-			-0-
04	750	#	590	-0-	-160	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05	744	#	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08	713	#	584	-0-	-129	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09	780	#	684	-0-	-96	-0-	684	3		N	-0-			-0-
10	806	#	641	-0-	-165	-0-	641	3		N	-0-			-0-
11	780	#	711	-0-	-69	-0-	711	3		N	-0-			-0-
12	775	#	641	-0-	-134	-0-	641	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 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	2170	#	1525	-0-	-645	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
02	1848	#	1023	-0-	-825	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
03	1984	#	1254	-0-	-730	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
04	1530	#	1219	-0-	-311	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
05	1519	#	1512	-0-	-7	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
06	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
07	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
08	1519	#	1246	-0-	-273	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
09	1680	#	1323	-0-	-357	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
10	1736	#	1241	-0-	-495	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
11	1680	#	1376	-0-	-304	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
12	1643	#	1069	-0-	-574	-0-	1069	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,120 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	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		654	-0-	654	654	654	3		Y	-0-			-0-
03	1455	R	801	-0-	-654	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
04	990	#	781	-0-	-209	-0-	781	3		Y	-0-			-0-
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		Y	-0-			-0-
06	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		Y	-0-			-0-
07	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-
08	1085	#	896	-0-	-189	-0-	896	3		Y	-0-			-0-
09	1200	#	1080	-0-	-120	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
10	1240	#	1013	-0-	-227	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
11	1200	#	1124	-0-	-76	-0-	1124	3		Y	-0-			-0-
12	1178	#	625	-0-	-553	-0-	625	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,432 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	1550	#	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		956	-0-	956	956	956	3			Y	-0-					-0-
03	2127	R	1171	-0-	-956	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
04	1440	#	1047	-0-	-393	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
05	1426	#	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
06	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
07	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
08	1364	#	1130	-0-	-234	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	1530	#	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
10	1581	#	1199	-0-	-382	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
11	1530	#	1331	-0-	-199	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
12	1488	#	889	-0-	-599	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,817 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	#	2269	-0-	-366	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2380	#	1804	-0-	-576	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2635	#	2246	-0-	-389	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	2550	#	1958	-0-	-592	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	2309	R	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
06	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2635	#	1850	-0-	-785	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
11	2550	#	2382	-0-	-168	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2635	#	2241	-0-	-394	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,526 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	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	2466	R	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	1980	#	1312	-0-	-668	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	2046	#	1179	-0-	-867	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2046	#	1716	-0-	-330	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	2046	#	1361	-0-	-685	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
10	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*12	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

01	1736	#	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1568	#	1124	-0-	-444	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1680	#	1162	-0-	-518	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1674	#	1417	-0-	-257	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1620	#	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	1168	-0-	-258	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1590	#	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1643	#	1303	-0-	-340	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1590	#	1445	-0-	-145	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1550	#	1020	-0-	-530	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

01	2232	#	1825	-0-	-407	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1904	#	1224	-0-	-680	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	2046	#	1500	-0-	-546	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1860	#	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1829	#	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	1736	#	1441	-0-	-295	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1950	#	1786	-0-	-164	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2015	#	1675	-0-	-340	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1950	#	1858	-0-	-92	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
12	1891	#	1233	-0-	-658	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,495 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	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	268	3		Y	-0-			-0-
03	597	R	329	-0-	-268	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
04	420	#	57	-0-	-363	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
02	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
03	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
04	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
05	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
06	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
07	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
08	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
09	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
10	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
11	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
*12	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	224	#	96	-0-	-128	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	240	#	21	-0-	-219	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	248	#	17	-0-	-231	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	240	#	20	-0-	-220	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 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	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2016	#	914	-0-	-1102	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	2216	-0-	-16	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	2160	#	1584	-0-	-576	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	2232	#	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	2160	#	2097	-0-	-63	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2201	#	1824	-0-	-377	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	2201	#	1542	-0-	-659	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	2100	#	1981	-0-	-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	2170	#	1666	-0-	-504	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	2100	#	1944	-0-	-156	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*12	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	775	#	87	-0-	-688	-0-	87	3			N	-0-					50
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					50
03	539	R	466	-0-	-73	-0-	466	3			N	-0-					50
04	750	#	89	-0-	-661	-0-	89	3			N	-0-					50
05	620	#	141	-0-	-479	-0-	141	3			N	-0-					50
06	450	#	122	-0-	-328	-0-	122	3			N	-0-					50
07	465	#	127	-0-	-338	-0-	127	3			N	-0-					50
08	465	#	102	-0-	-363	-0-	102	3			N	-0-					50
09	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					50
10	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					50
*11	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					50
12	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,512 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	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	210	#	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1428	#	1239	-0-	-189	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1680	#	1102	-0-	-578	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	1680	#	1536	-0-	-144	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1767	#	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	1767	#	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1530	#	1227	-0-	-303	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1953	#	1639	-0-	-314	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,590 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

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	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
02	812	#	746	-0-	-66	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	899	#	821	-0-	-78	-0-	821	3		N	-0-			-0-
04	870	#	573	-0-	-297	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
06	810	#	768	-0-	-42	-0-	768	3		N	-0-			-0-
07	837	#	768	-0-	-69	-0-	768	3		N	-0-			-0-
08	837	#	745	-0-	-92	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09	810	#	723	-0-	-87	-0-	723	3		N	-0-			-0-
10	837	#	725	-0-	-112	-0-	725	3		N	-0-			-0-
11	780	#	703	-0-	-77	-0-	703	3		N	-0-			-0-
12	775	#	753	-0-	-22	-0-	753	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

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	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	280	#	115	-0-	-165	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	300	#	160	-0-	-140	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	330	#	186	-0-	-144	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	341	#	156	-0-	-185	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	330	#	182	-0-	-148	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

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	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
02	1148	#	471	-0-	-677	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	1271	#	1143	-0-	-128	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
04	1260	#	768	-0-	-492	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
06	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
07	1601	R	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
08	1395	#	1353	-0-	-42	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09	1350	#	1011	-0-	-339	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10	1395	#	850	-0-	-545	-0-	850	3		N	-0-			-0-
11	1350	#	992	-0-	-358	-0-	992	3		N	-0-			-0-
12	1395	#	1137	-0-	-258	-0-	1137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 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	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	532	#	212	-0-	-320	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	589	#	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	570	#	320	-0-	-250	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	589	#	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	570	#	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	527	#	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	527	#	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	465	#	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	450	#	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 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	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	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	11	4	3			N	-0-					-0-
*12	63	R	52	-0-	-11	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					13
05	14B DENY		144	-0-	144	183	144	2			Y	-0-					13
06	14B DENY		70	-0-	70	253	70	2			Y	-0-					13
07	419	R	166	-0-	-253	-0-	166	2			Y	-0-					13
08	14B DENY		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					13
09	14B DENY		186	-0-	186	324	186	2			Y	-0-					13
10	497	R	173	-0-	-324	-0-	173	2			Y	-0-					13
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					13
12	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,171 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	14B DENY	-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-

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	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	476 #	371	-0-	-105	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	527 #	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480 #	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	780 #	379	-0-	-401	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	930 #	328	-0-	-602	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDONO, NORTH (DOUGLAS) 73768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
HALE WELL #: 1018 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - PLUGGED 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

	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	1457	#	1890	-0-	433 B	-41026	1890	3			N	-0-					246
02	1764	#	1525	-0-	-239 B	-41265	1525	3			N	-0-					246
03	2108	#	1131	-0-	-977 B	-42242	1099	3	32	9	N	29					275
04	2040	#	1061	-0-	-979 B	-43221	1050	3	11	9	N	10					285
05	2108	#	1038	-0-	-1070 B	-44291	1028	3	10	9	N	9	177	1			117
06	1830	#	1091	-0-	-739 B	-45030	1006	3	85	9	N	77					194
07	1674	#	1069	-0-	-605 B	-45635	1036	3	33	9	N	30					224
08	1116	#	1218	-0-	102 B	-45533	1150	3	68	9	N	62	186	1			100
09	1080	#	1251	-0-	171 B	-45362	1145	3	106	9	N	96					196
10	1116	#	1224	-0-	108 B	-45254	1123	3	101	9	N	92					288
11	1170	#	1198	-0-	28 B	-45226	1111	3	87	9	N	79					367
12	1302	#	1242	-0-	-60 B	-45286	1185	3	57	9	N	52					419

TOTAL GAS PROD: 14,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

	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	#	205	-0-	-787 B	-51399	205	3			N	-0-					265
02	896	#	246	-0-	-650 B	-52049	246	3			N	-0-					265
03	992	#	365	-0-	-627 B	-52676	365	3			N	-0-					265
04	840	#	119	-0-	-721 B	-53397	119	3			N	-0-					265
05	775	#	202	-0-	-573 B	-53970	202	3			N	-0-					265
06	360	#	435	-0-	75 B	-53895	421	3	14	9	N	13					278
07	372	#	543	-0-	171 B	-53724	506	3	37	9	N	34					312
08	372	#	590	-0-	218 B	-53506	504	3	86	9	N	78	345	1			45
09	450	#	293	-0-	-157 B	-53663	234	3	59	9	N	54					99
10	558	#	194	-0-	-364 B	-54027	118	3	76	9	N	69					168
11	570	#	89	-0-	-481 B	-54508	70	3	19	9	N	17					185
12	589	#	82	-0-	-507 B	-55015	82	3			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555			N	-0-			-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	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-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 50 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	4681	#	3473	-0-	-1208	-0-	3440	2	33	9	N	30					249
02	4228	#	2694	-0-	-1534	-0-	2642	2	52	9	N	47					296
03	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	3680	2	65	9	N	59	196	1			159
04	3360	#	2980	-0-	-380	-0-	2980	2			N	-0-					159
05	4273	R	4273	-0-	-0-	-0-	4167	2	106	9	N	96					255
06	4247	R	4247	-0-	-0-	-0-	4167	2	80	9	N	73	194	1			134
07	4175	R	4175	-0-	-0-	-0-	4098	2	77	9	N	70					204
08	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					N	33	130	1			107
09	4260	#	4101	-0-	-159	-0-	3990	2	111	9	N	101					208
10	4402	#	3906	-0-	-496	-0-	3873	2	33	9	N	30					238
11	4260	#	3876	-0-	-384	-0-	3771	2	105	9	N	95	189	1			144
12	4247	#	3392	-0-	-855	-0-	3319	2	73	9	N	66					210

TOTAL GAS PROD: 40,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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	1178	#	579	-0-	-599	-0-	40	1	539	2	N	-0-					58
02	1064	#	914	-0-	-150	-0-	26	1	882	2	N	5					63
							6	9									
03	1178	#	1036	-0-	-142	-0-	44	1	992	2	N	-0-					63
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	40	1	992	2	N	-0-					63
05	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	2	N	5					68
							6	9									
06	990	#	814	-0-	-176	-0-	30	1	784	2	N	-0-					68
07	1054	#	758	-0-	-296	-0-	26	1	732	2	N	-0-					68
08	1426	#	990	-0-	-436	-0-	44	1	946	2	N	-0-					68
09	1380	#	998	-0-	-382	-0-	26	1	928	2	N	40					108
							44	9									
10	1426	#	962	-0-	-464	-0-	34	1	928	2	N	-0-					108
11	974	R	974	-0-	-0-	-0-	46	1	928	2	N	-0-					108
12	1023	#	973	-0-	-50	-0-	52	1	921	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 11,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					262
02	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					262
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	806	3	6	9	N	5					267
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					267
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					267
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					267
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	703	3	69	9	N	63	181	1	67	5	82
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	800	3	4	9	N	4	59	5			27
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	N	13					40
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	3	6	9	N	5					45
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	735	3	17	9	N	15					60
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	748	3	23	9	N	21					81

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-497	-0-	2	1	741	3	N	-0-					126
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	23	1	699	3	N	-0-					126
							2	4									
03	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	37	1	1137	3	N	-0-					126
							2	4									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	1051	3	N	2					128
							2	4	2	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1076	3	N	-0-					128
							2	4									
06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	31	1	1032	3	N	-0-					128
							2	4									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	3	N	13					141
							1	4	14	9							
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	36	1	1018	3	N	-0-					141
							2	4									
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	36	1	1031	3	N	-0-					141
							2	4									
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	31	1	1053	3	N	-0-					141
							1	4									
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	33	1	939	3	N	-0-					141
							2	4									
12	1116	N	913	-0-	-203	-0-	32	1	879	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUCKTHAL WELL #: 2056 RRCID -> 174306 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 7998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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-	12	5			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	930	N	810	-0-	-120	-0-	10	1	800	2	N	-0-					55
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	10	1	1324	2	N	-0-					55
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	10	1	1280	2	N	-0-					55
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	10	1	1279	2	N	-0-					55
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	10	1	919	2	N	-0-					55
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	10	1	1121	2	N	-0-					55
07	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	10	1	1037	2	N	-0-					55
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-					55
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	10	1	1028	2	N	-0-					55
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	10	1	1017	2	N	-0-					55
11	930	N	713	-0-	-217	-0-	10	1	703	2	N	-0-					55
12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	10	1	896	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,480 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	1705	X	1586	-0-	-119	-0-	1565	2	21	9	N	19					94
02	1540	X	1379	-0-	-161	-0-	1361	2	18	9	N	16					110
03	1643	X	1259	-0-	-384	-0-	1229	2	30	9	N	27					137
04	1560	X	1550	-0-	-10	-0-	1528	2	22	9	N	20					157
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1559	2	25	9	N	23					180
06	1530	X	1498	-0-	-32	-0-	1477	2	21	9	N	19					199
07	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	1477	2	21	9	N	19	188	1			30
08	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	1476	2	22	9	N	20					50
09	1560	X	1443	-0-	-117	-0-	1426	2	17	9	N	15					65
10	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	1437	2	21	9	N	19					84
11	1500	X	1383	-0-	-117	-0-	1353	2	30	9	N	27					111
12	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	1369	2	20	9	N	18					129

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-954	-0-	3175	2	25	9	N	23	189	1			37
02	3612	X	3117	-0-	-495	-0-	3102	2	15	9	N	14					51
03	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	3364	2	23	9	N	21					72
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3523	2	33	9	N	30					102
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3488	2	18	9	N	16					118
06	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	3245	2	23	9	N	21					139
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3233	2	19	9	N	17	2	1	2	8	152
08	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	2990	2	33	9	N	30					182
09	3570	X	2851	-0-	-719	-0-	2836	2	15	9	N	14					196
10	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	2962	2			N	-0-					196
11	3270	X	2885	-0-	-385	-0-	2837	2	48	9	N	44	187	1			53
12	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	2731	2	14	9	N	13					66

TOTAL GAS PROD: 37,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					137
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1257	2	30	9	N	27					164
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	N	6					170
05	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	1094	2	6	9	N	5					175
06	1260	X	780	-0-	-480	-0-	778	2	2	9	N	2					177
07	1395	X	751	-0-	-644	-0-	751	2			N	-0-					177
08	1395	X	752	-0-	-643	-0-	752	2			N	-0-					177
09	1350	X	873	-0-	-477	-0-	873	2			N	-0-					177
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					177
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24	9	N	22	194	1			5
*12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3035	-0-	-995	-0-	2999	2	36	9	N	33					167
02	3640	X	1954	-0-	-1686	-0-	1951	2	3	9	N	3					170
03	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	3277	2	11	9	N	10					180
04	3630	X	2862	-0-	-768	-0-	2862	2			N	-0-					180
05	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	3369	2			N	-0-					180
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	3095	2			N	-0-					180
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					180
08	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	2			N	-0-					180
09	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	2861	2			N	-0-					180
10	3379	X	2634	-0-	-745	-0-	2634	2			N	-0-					180
11	3090	X	2720	-0-	-370	-0-	2691	2	29	9	N	26	188	1			18
12	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(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	2092	-0-	-326	-0-	2057	2	35	9	N	32					97
02	2100	X	1998	-0-	-102	-0-	1957	2	41	9	N	37					134
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2556	2	44	9	N	40					174
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	N	50					224
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	N	31	193	1			62
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2632	2	31	9	N	28					90
07	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2588	2	37	9	N	34					124
08	2852	X	2480	-0-	-372	-0-	2438	2	42	9	N	38					162
09	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	2291	2	32	9	N	29					191
10	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2407	2	39	9	N	35	189	1			37
11	2670	X	2319	-0-	-351	-0-	2278	2	41	9	N	37					74
12	2635	X	2102	-0-	-533	-0-	2069	2	33	9	N	30					104

TOTAL GAS PROD: 29,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	20562	-0-	-14096	-0-	809	1	19257	2	N	451	412	1			246
							496	9									
02	31304	X	18522	-0-	-12782	-0-	740	1	17341	2	N	401	413	1			234
							441	9									
03	31496	X	18445	-0-	-13051	-0-	995	1	17021	2	N	390	203	1			421
							429	9									
04	19890	X	17633	-0-	-2257	-0-	928	1	16347	2	N	325	391	1			355
							358	9									
05	20553	X	17409	-0-	-3144	-0-	1044	1	15946	2	N	381	392	1			344
							419	9									
06	18450	X	15948	-0-	-2502	-0-	940	1	14661	2	N	315	377	1			282
							347	9									
07	19065	X	14076	-0-	-4989	-0-	915	1	12878	2	N	257	195	1			344
							283	9									
08	18445	X	14996	-0-	-3449	-0-	1038	1	13677	2	N	255	375	1			224
							281	9									
09	17640	X	16707	-0-	-933	-0-	993	1	15498	2	N	196	188	1			232
							216	9									
10	17422	X	16691	-0-	-731	-0-	993	1	15448	2	N	226	195	1			263
							1	4	249	9							
11	15960	X	14515	-0-	-1445	-0-	902	1	13426	2	N	168	193	1			238
							2	4	185	9							
12	17267	X	14428	-0-	-2839	-0-	1012	1	13214	2	N	184					422
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 199,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

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	EOM BALANCE
01	60295	X	43099	-0-	-17196	-0-	42227	2	872	9	N	793	735	1	412
02	54460	X	33779	-0-	-20681	-0-	33116	2	663	9	N	603	728	1	287
03	60295	X	33254	-0-	-27041	-0-	32601	2	653	9	N	594	725	1	156
04	58350	X	29006	-0-	-29344	-0-	28360	2	646	9	N	587	554	1	189
05	60295	X	26989	-0-	-33306	-0-	26429	2	560	9	N	509	567	1	131
06	58350	X	22504	-0-	-35846	-0-	22036	2	3	4	N	423	219	1	335
							465	9							
07	60295	X	21333	-0-	-38962	-0-	313	1	20651	2	N	335	388	1	282
							369	9							
08	60295	X	21320	-0-	-38975	-0-	331	1	20571	2	N	380	380	1	282
							418	9							
09	58350	X	18613	-0-	-39737	-0-	18252	2	361	9	N	328	372	1	238
10	60295	X	17859	-0-	-42436	-0-	17465	2	394	9	N	358	183	1	413
11	58350	X	15547	-0-	-42803	-0-	15250	2	297	9	N	270	387	1	296
12	60295	X	15067	-0-	-45228	-0-	14783	2	284	9	N	258	384	1	170

TOTAL GAS PROD: 298,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,438

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	70785	X	48920	-0-	-21865	-0-	46377	2	2543	9	N	2312	2495	1	249
02	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	28911	2	1572	9	N	1429	1093	1	585
03	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	24324	2	1134	9	N	1031	1283	1	333
04	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	26942	2	1034	9	N	940	935	1	338
05	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	22490	2	928	9	N	844	763	1	419
06	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	19189	2	1	4	N	718	796	1	341
							790	9							
07	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	487	1	17206	2	N	530	582	1	289
							3	4	583	9					
08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	1021	1	16065	2	N	580	567	1	302
							638	9							
09	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1027	1	13876	2	N	508	550	1	260
							559	9							
10	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1038	1	12689	2	N	489	564	1	185
							538	9							
11	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	974	1	10834	2	N	379	385	1	179
							417	9							
*12	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1044	1	10718	2	N	381	197	1	363
							419	9							

TOTAL GAS PROD: 266,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,141

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					28
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					28
03	2232	N	1350	-0-	-882	-0-	1337	2	13	9	N	12					40
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	2			N	-0-					40
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					40
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					40
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					40
08	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1137	2	6	9	N	5					45
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					45
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					45
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					45
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

	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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3768	3	54	9	N	49					126
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5994	3	62	9	N	56					182
03	3751	X	2165	-0-	-1586	-0-	2121	2	44	9	N	40					222
04	3690	X	2916	-0-	-774	-0-	2861	2	55	9	N	50	182	1			90
05	3844	X	3145	-0-	-699	-0-	3131	2	14	9	N	13					103
06	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	3284	2	54	9	N	49					152
07	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3362	2	50	9	N	45					197
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3339	2	122	9	N	111					308
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2970	2	37	9	N	34	188	1			154
10	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					154
11	3360	X	2140	-0-	-1220	-0-	2079	2	61	9	N	55					209
12	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	2950	2	68	9	N	62					271

TOTAL GAS PROD: 39,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	3	8	9	N	7					87
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					87
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	960	2	1	9	N	1					88
04	1500	N	880	-0-	-620	-0-	880	2			N	-0-					88
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	N	20					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					210
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	20					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-	189	1			37

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2002	3	14	9	N	13					61
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					61
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	2	1	9	N	1					62
04	1950	N	1389	-0-	-561	-0-	1389	2			N	-0-					62
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2168	2	7	9	N	6					68
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	N	3	1	8			70
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					70
08	2170	N	1020	-0-	-1150	-0-	1020	2			N	-0-					70
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					70
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1079	2	3	9	N	3	3	8			70
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					70
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2363	3	54	9	N	49					132
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2122	3	9	9	N	8					140
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2545	2	22	9	N	20					160
04	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2138	2	3	9	N	3					163
05	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2194	2	8	9	N	7					170
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	N	15					185
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	N	8					193
08	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	1958	2	57	9	N	52					245
09	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2			N	-0-					245
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2426	2	98	9	N	89	191	1			143
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	2	4	9	N	4					147
*12	3100	N	22151	-0-	19051	19051	22151	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 46,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	90	1	2585	3	N	45					123
							50	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	3	N	4					127
							4	9									
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2491	2	3	9	N	3					130
04	2640	N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2			N	-0-					130
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					130
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8			130
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					130
08	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					130
09	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2285	2			N	-0-					130
10	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2158	2	10	9	N	9	1	8			138
11	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2181	2	1	9	N	1					139
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2394	2	14	9	N	13					152

TOTAL GAS PROD: 28,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	6	1	1377	3	N	31					108
							34	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	84	1	1007	3	N	-0-					108
03	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	2			N	-0-					108
04	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1148	2	6	9	N	5					113
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1388	2	56	9	N	51					164
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1291	2	35	9	N	32					196
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	N	15					211
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1344	2	26	9	N	24					235
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-	187	1			48
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1335	2	29	9	N	26					74
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1278	2	13	9	N	12					86
12	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1275	2	20	9	N	18					104

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	2511	N	2058	-0-	-453	-0-	2058	3			N	-0-					97
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					97
03	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	1635	2			N	-0-					97
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					97
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					97
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11					108
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2089	2	21	9	N	19					127
08	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	1935	2	128	9	N	116					243
09	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1855	2	12	9	N	11					254
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1955	2	28	9	N	25					279
11	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	1820	2			N	-0-					279
12	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	2			N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 23,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2300	-0-	-87	-0-	2294	3	6	9	N	5					83
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					83
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					83
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	2			N	-0-					83
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2267	2	6	9	N	5					88
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	N	18	1	8			105
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1922	2	39	9	N	35					140
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2247	2	39	9	N	35					175
09	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	2019	2			N	-0-					175
10	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1805	2	10	9	N	9	4	8			180
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					182
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2252	2	40	9	N	36	2	8			216

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-2123	-0-	140	2			N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
03	1116	N	122	-0-	-994	-0-	121	2	1	9	N	1					80
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	112	X	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	124	X	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	120	X	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	93	X	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	X	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	161	-0-	-211	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	X	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	X	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	217	X	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	X	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	186	X	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	48 B	-2150	899	2	17	9	N	15					144
02	812	N	771	-0-	-41 B	-2150	759	2	12	9	N	11					155
03	775	N	812	-0-	37 B	-2113	804	2	8	9	N	7					162
04	900	N	748	-0-	-152 B	-2113	736	2	12	9	N	11					173
05	868	N	879	-0-	11 B	-2102	864	2	15	9	N	14					187
06	780	N	599	-0-	-181 B	-2102	599	2			N	-0-					187
07	775	N	324	-0-	-451 B	-2102	324	2			N	-0-					187
08	868	N	733	-0-	-135 B	-2102	733	2			N	-0-					187
09	600	N	527	-0-	-73 B	-2102	527	2			N	-0-					187
10	310	N	810	-0-	500 B	-1602	802	2	8	9	N	7					194
11	720	N	651	-0-	-69 B	-1602	651	2			N	-0-					194
12	558	N	741	-0-	183 B	-1419	734	2	7	9	N	6	190	1			10

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	2136	-0-	-3 B	-9244	2132	3	4	9	N	4	4	8			35
02	1988	#	1926	-0-	-62 B	-9306	1922	3	4	9	N	4	4	8			35
03	2201	#	2098	-0-	-103 B	-9409	2096	3	2	9	N	2	2	8			35
04	2130	#	2011	-0-	-119 B	-9528	2005	3	6	9	N	5	5	8			35
05	2139	#	1910	-0-	-229 B	-9757	1907	3	3	9	N	3	3	8			35
06	2070	#	1131	-0-	-939 B	-10696	1131	3			N	-0-					35
07	2139	#	1213	-0-	-926 B	-11622	1213	3			N	-0-					35
08	2108	#	1239	-0-	-869 B	-12491	1238	3	1	9	N	1	1	8			35
09	2010	#	1332	-0-	-678 B	-13169	1332	3			N	-0-					35
10	1922	#	1553	-0-	-369 B	-13538	1549	3	4	9	N	4	4	8			35
11	1200	#	1399	-0-	199 B	-13339	1399	3			N	-0-					35
12	1364	#	1379	-0-	15 B	-13324	1378	3	1	9	N	1	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 19,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	186	#	85	-0-	-101 B	-5306	85	3			N	-0-					88
02	140	#	110	-0-	-30 B	-5336	110	3			N	-0-					88
03	155	#	106	-0-	-49 B	-5385	98	3	8	9	N	7					95
04	150	#	56	-0-	-94 B	-5479	56	3			N	-0-					95
05	124	#	99	-0-	-25 B	-5504	90	3	9	9	N	8					103
06	120	#	90	-0-	-30 B	-5534	88	3	2	9	N	2					105
07	124	#	136	-0-	12 B	-5522	125	3	11	9	N	10					115
08	93	#	116	-0-	23 B	-5499	113	3	3	9	N	3					118
09	90	#	104	-0-	14 B	-5485	104	3			N	-0-					118
10	124	#	101	-0-	-23 B	-5508	97	3	4	9	N	4					122
11	120	#	86	-0-	-34 B	-5542	86	3			N	-0-					122
12	124	#	118	-0-	-6 B	-5548	53	3	65	9	N	59	178	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					75
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					75
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					75
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					75
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					75
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					75
*07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					75
*08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					75
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					75
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 3,362 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 #: 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					23
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					23
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					23
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					23
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					23
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
*08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					23
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					23
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					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: 3,388 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	2356	X	535	-0-	-1821	-0-	535	2			N	-0-					135
02	1988	X	409	-0-	-1579	-0-	409	2			N	-0-					135
03	899	X	227	-0-	-672	-0-	227	2			N	-0-					135
04	570	X	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					135
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-					135
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	100	7			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: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	8500	-0-	5400	5400	8500	2			N	-0-					97
02	2800	N	7396	-0-	4596	9996	7396	2			N	-0-					97
03	3100	N	12	-0-	-3088	6908	12	2			N	-0-					97
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3908					N	-0-					97
05	3908	X	-0-	-0-	-3908	-0-					N	-0-					97
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	3					100
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	2					102
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	X	-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: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					47
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					47
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					47
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
05	434	N	188	-0-	-246	-0-	180	2	8	9	N	7					54
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	348	2	44	9	N	40					94
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	13	1			81
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					81
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	55	7			26
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					28
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					28
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5					178
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					178
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	2	28	9	N	25					203
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					203
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10	9	N	9					212
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1632	2	25	9	N	23					235
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1	181	1			55
08	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					55
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					62
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					68
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					73
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					214
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					214
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					214
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					214
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					214
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					214
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	151	1			63
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					63
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	33	7			30
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					31
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					33
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					64
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					64
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					64
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					64
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					67
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	107	2	140	9	N	127					194
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	166	1			28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					28
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	54	2	74	9	N	67					95
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	N	3					98
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2					100
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3328	2	26	9	N	24	189	1			75
02	3192	X	2992	-0-	-200	-0-	2913	2	79	9	N	72					147
03	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3207	2	25	9	N	23					170
04	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	3110	2			N	-0-					170
05	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3309	2	13	9	N	12					182
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6567	2	123	9	N	112					294
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3477	2	18	9	N	16	183	1			127
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3338	2	6	9	N	5					132
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-	70	7			62
10	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	3351	2	3	9	N	3					65
11	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3183	2	8	9	N	7					72
*12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3335	2	4	9	N	4					76

TOTAL GAS PROD: 42,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	374	1	230	2	N	-0-					40
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	338	1	211	2	N	-0-					40
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	374	1	229	2	N	-0-					40
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	362	1	218	2	N	-0-					40
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	374	1	227	2	N	-0-					40
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	362	1	446	2	N	94					134
							103	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					134
08	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					134
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	84	7			50
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					53
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					55
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					60
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	106	2	145	9	N	132					192
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	161	1			31
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					31
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					31
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					35
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1					36
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2					262
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	340	2	4	9	N	4	183	1			83
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					83
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					83
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	360	2	6	9	N	5					88
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					88
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					88
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					88
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					88
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					88
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					88
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	272	1	2462	2	N	15					75
							17	9									
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	271	1	1755	2	N	13					88
							14	9									
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	326	1	2072	2	N	22					110
							24	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	314	1	2063	2	N	8					118
							9	9									
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	311	1	2247	2	N	7					125
							8	9									
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	250	1	2026	2	N	7					132
							8	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	244	1	979	2	N	1					133
							1	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	170	1	756	2	N	-0-					133
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	114	1	731	2	N	-0-					133
10	3100	N	3755	-0-	655	655	386	1	3349	2	N	18					151
							20	9									
11	1590	N	935	-0-	-655	-0-	99	1	825	2	N	10					161
							11	9									
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	2	N	7					168
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	1581	-0-	-1457	-0-	281	1	1259	2	N	37					225
							41	9									
02	2744	X	1653	-0-	-1091	-0-	429	1	1155	2	N	63	206	1			82
							69	9									
03	3038	X	1982	-0-	-1056	-0-	497	1	1421	2	N	58					140
							64	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	691	1	1955	2	N	74					214
							81	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	691	1	2806	2	N	71	183	1			102
							78	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	688	1	2250	2	N	61					163
							67	9									
07	3100	N	3537	-0-	437	437	623	1	2858	2	N	51					214
							56	9									
08	3910	X	3473	-0-	-437	-0-	619	1	2824	2	N	27					241
							30	9									
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	669	1	2855	2	N	41	186	1			96
							45	9									
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	493	1	2908	2	N	117					213
							129	9									
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	536	1	2387	2	N	58	33	1			238
							64	9									
*12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	636	1	2632	2	N	64	212	1			90
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 34,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5996	2	67	9	N	61	196	1			182
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5124	2	78	9	N	71					253
03	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5449	2	64	9	N	58	189	1			122
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5510	2	66	9	N	60					182
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5651	2	68	9	N	62					244
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5341	2	92	9	N	84	187	1			141
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5434	2	70	9	N	64					205
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5351	2	74	9	N	67	192	1			80
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5176	2	95	9	N	86					166
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5361	2	149	9	N	135					301
11	5250	X	5099	-0-	-151	-0-	5052	2	47	9	N	43	223	1			121
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5113	2	68	9	N	62	28	1			155

TOTAL GAS PROD: 65,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	8339	X	7682	-0-	-657	-0-	162	1	7498	2	N	20	197	1			53
							22	9									
02	7532	X	6737	-0-	-795	-0-	239	1	6483	2	N	14					67
							15	9									
03	8339	X	6938	-0-	-1401	-0-	156	1	6754	2	N	25					92
							28	9									
04	8070	X	7991	-0-	-79	-0-	328	1	7640	2	N	21					113
							23	9									
05	8339	X	8012	-0-	-327	-0-	323	1	7678	2	N	10					123
							11	9									
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	158	1	7256	2	N	64					187
							70	9									
07	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	7544	2	117	9	N	106	191	1			102
08	8246	X	7535	-0-	-711	-0-	7468	2	67	9	N	61					163
09	7980	X	6948	-0-	-1032	-0-	6897	2	51	9	N	46					209
10	7998	X	7112	-0-	-886	-0-	6987	2	125	9	N	114					323
11	7470	X	6311	-0-	-1159	-0-	6271	2	40	9	N	36	218	1			141
*12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6461	2	64	9	N	58	28	1			171

TOTAL GAS PROD: 86,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10131	2	216	9	N	196	191	1			244
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7247	2	164	9	N	149	188	1			205
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7220	2	165	9	N	150	196	1			159
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7654	2	176	9	N	160	189	1			130
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7798	2	189	9	N	172	191	1			111
06	8040	X	7312	-0-	-728	-0-	7177	2	135	9	N	123					234
07	8215	X	7612	-0-	-603	-0-	7465	2	147	9	N	134	177	1			191
08	8091	X	7052	-0-	-1039	-0-	6931	2	121	9	N	110	189	1			112
09	7830	X	6863	-0-	-967	-0-	6721	2	142	9	N	129					241
10	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	7071	2	222	9	N	202	187	1			256
11	7380	X	6710	-0-	-670	-0-	6565	2	145	9	N	132	217	1			171
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6440	2	164	9	N	149	222	1			98

TOTAL GAS PROD: 90,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

BRG LONE STAR LTD. 090870
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					129
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					129
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					129
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					129
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					129
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					129
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					129
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					129
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					129
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					129
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					129
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					48
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	3			N	-0-					48
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					48
04	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	3			N	-0-					48
05	620	N	216	-0-	-404	-0-	216	3			N	-0-					48
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					48
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					48
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					48
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	3			N	-0-					48
10	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	3			N	-0-					48
11	1200	N	585	-0-	-615	-0-	585	3			N	-0-					48
*12	1116	N	565	-0-	-551	-0-	565	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	3	8	9	N	7					124
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					124
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1102	3	1	9	N	1					125
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1015	3	19	9	N	17					142
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1059	3	66	9	N	60	2	8			200
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1041	3	8	9	N	7					207
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	998	3	2	9	N	2					209
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	971	3	9	9	N	8					217
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					217
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					217
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					217
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	927	3	4	9	N	4	181	1			40

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

01	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1356	3	17	9	N	15					154
02	1512	N	1092	-0-	-420	-0-	1083	3	9	9	N	8					162
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1632	3	22	9	N	20					182
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	3	17	9	N	15					197
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1487	3	23	9	N	21	191	1			27
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	1294	3	7	9	N	6					33
07	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1245	3	8	9	N	7					40
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	3	8	9	N	7					47
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1066	3	10	9	N	9	1	8			55
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	3	4	9	N	4	1	8			58
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1426	3	26	9	N	24					82
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1087	3	17	9	N	15					97

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	N	20					169
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					169
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					169
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	736	3	24	9	N	22	178	1	1	8	12
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					12
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					13
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					13
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					13
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	491	3	1	9	N	1	1	8			13
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	3			N	-0-					13
11	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	3			N	-0-					13
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	575	1	1875	3	N	46	23	1			65
							51	9									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	525	1	1769	3	N	33	4	8			94
							36	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	583	1	1994	3	N	59	6	8			147
							65	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	675	1	1553	3	N	48	3	8			192
							53	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	599	1	1598	3	N	43	183	1	5	8	47
							47	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	575	1	1599	3	N	44	2	8			89
							48	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	593	1	1677	3	N	60	10	8			139
							66	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	599	1	1632	3	N	55	4	8			190
							61	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	558	1	1487	3	N	46	179	1	7	8	50
							51	9									
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	571	1	1485	3	N	53	3	8			100
							58	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	462	1	1379	3	N	34	3	8			131
							37	9									
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	559	1	1469	3	N	25	12	8			144
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					110
02	2576	N	2244	-0-	-332	-0-	2243	3	1	9	N	1	1	8			110
03	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	2657	3	3	9	N	3	3	8			110
04	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	2480	3	8	9	N	7	2	8			115
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2612	3	25	9	N	23	83	1	2	8	53
06	2580	N	1864	-0-	-716	-0-	1863	3	1	9	N	1	1	8			53
07	2604	N	2026	-0-	-578	-0-	2012	3	14	9	N	13	1	8			65
08	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	2128	3	24	9	N	22					87
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1833	3	11	9	N	10					97
10	2015	N	1140	-0-	-875	-0-	1130	3	10	9	N	9	1	8			105
11	2070	N	1791	-0-	-279	-0-	1783	3	8	9	N	7					112
12	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1138	3	15	9	N	14	2	8			124

TOTAL GAS PROD: 24,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					25
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	3	1	9	N	1	1	8			25
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					25
04	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	3			N	-0-					25
05	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-					25
06	1320	N	835	-0-	-485	-0-	835	3			N	-0-					25
07	1302	N	803	-0-	-499	-0-	803	3			N	-0-					25
08	1116	N	743	-0-	-373	-0-	743	3			N	-0-					25
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	601	3	1	9	N	1	1	8			25
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					25
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					25
*12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					69
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					69
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					69
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					69
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					69
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					69
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					69
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					69
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					69
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					69
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					69
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-306	-0-	748	3			N	-0-					162
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					162
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	8			162
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					162
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					162
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			N	-0-					162
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	3	1	9	N	1	1	8			162
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	950	3	9	9	N	8					170
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	792	3	3	9	N	3					173
10	1085	N	822	-0-	-263	-0-	812	3	10	9	N	9					182
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	838	3	7	9	N	6					188
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	776	3	10	9	N	9	2	8			195

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					27
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					27
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					27
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					27
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 49 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		2542	X	2234	-0-	-308	-0-	2234	3			N	-0-					77
02		2212	X	1984	-0-	-228	-0-	1983	3	1	9	N	1	1	8			77
03		2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2194	3			N	-0-					77
04		2160	X	1209	-0-	-951	-0-	1209	3			N	-0-					77
05		2232	X	1344	-0-	-888	-0-	1344	3			N	-0-					77
06		2160	X	1361	-0-	-799	-0-	1361	3			N	-0-					77
07		2201	X	1474	-0-	-727	-0-	1474	3			N	-0-					77
08		2201	X	1314	-0-	-887	-0-	1314	3			N	-0-					77
09		1350	X	1258	-0-	-92	-0-	1258	3			N	-0-					77
10		1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					77
11		1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					77
*12		1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	3	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 19,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4220	3	62	9	N	56	192	1			53
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4005	3	53	9	N	48	1	8			100
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5039	3	1	9	N	1	1	8			100
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4643	3	4	9	N	4					104
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4550	3	57	9	N	52	1	8			155
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4385	3	50	9	N	45	1	8			199
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4478	3	24	9	N	22	1	8			220
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4416	3	87	9	N	79	185	1			114
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4135	3	20	9	N	18					132
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4141	3	54	9	N	49	1	8			180
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3986	3	69	9	N	63	183	1			60
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3923	3	54	9	N	49	2	8			107

TOTAL GAS PROD: 52,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	83	3	43	9	N	39					92
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					92
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	3	13	9	N	12					104
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	N	6					110
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					110
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					110
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					110
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					110
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					110
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					112
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					112
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	71	3	36	9	N	33					145

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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
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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					27
02	1344	N	1246	-0-	-98	-0-	1244	3	2	9	N	2	1	8			28
03	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1353	3	12	9	N	11	1	8			38
04	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1213	3	6	9	N	5					43
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1338	3	18	9	N	16	2	8			57
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1352	3	36	9	N	33					90
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	3	6	9	N	5	1	8			94
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	3	1	9	N	1					95
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	3	14	9	N	13	1	8			107
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	3	18	9	N	16					123
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1387	3	17	9	N	15					138
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1441	3	8	9	N	7	3	8			142

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3782	X	2902	-0-	-880	-0-	2902	3			N	-0-					112
02	3388	X	2786	-0-	-602	-0-	2786	3			N	-0-					112
03	3720	X	2983	-0-	-737	-0-	2983	3			N	-0-					112
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	2808	3			N	-0-					112
05	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	2866	3			N	-0-					112
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					112
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					112
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					112
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	3			N	-0-					112
10	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	3			N	-0-					112
11	3090	X	2740	-0-	-350	-0-	2740	3			N	-0-					112
*12	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2968	3	1	9	N	1	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 35,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3534	X	2568	-0-	-966	-0-	2568	3			N	-0-					125
02	3080	X	1607	-0-	-1473	-0-	1607	3			N	-0-					125
03	3410	X	2093	-0-	-1317	-0-	2092	3	1	9	N	1	1	8			125
04	2970	X	2226	-0-	-744	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			125
05	2697	X	2358	-0-	-339	-0-	2357	3	1	9	N	1	1	8			125
06	2490	X	2226	-0-	-264	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			125
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2310	3	6	9	N	5	3	8			127
08	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	2326	3	3	9	N	3					130
09	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	2156	3			N	-0-					130
10	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2327	3	12	9	N	11	1	8			140
11	2280	X	1782	-0-	-498	-0-	1762	3	20	9	N	18	1	8			157
12	2232	N	1417	-0-	-815	-0-	1411	3	6	9	N	5	4	8			158

TOTAL GAS PROD: 25,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

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	4371	X	4149	-0-	-222	-0-	1709	1	2387	3	N	48	182	1			63
							53	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1834	1	2322	3	N	47					110
							52	9									
03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	1884	1	2394	3	N	61	1	8			170
							67	9									
04	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	1918	1	2197	3	N	34					204
							37	9									
05	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	2010	1	2198	3	N	30					234
							33	9									
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	1527	1	2307	3	N	6					240
							7	9									
07	4650	X	3919	-0-	-731	-0-	1577	1	2299	3	N	39					279
							43	9									
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	2066	1	2194	3	N	7					286
							8	9									
09	4140	X	4046	-0-	-94	-0-	1940	1	2103	3	N	3	190	1			99
							3	9									
10	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	2002	1	2187	3	N	26	1	8			124
							29	9									
11	4140	X	3452	-0-	-688	-0-	1351	1	2084	3	N	15					139
							17	9									
12	4278	X	2551	-0-	-1727	-0-	490	1	2042	3	N	17					156
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 47,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

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	986	-0-	-719	-0-	256	1	722	3	N	7					40
							8	9									
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	3			N	-0-					40
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	1118	3	6	9	N	5					45
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					45
05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					45
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	3			N	-0-					45
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	428	1	582	3	N	23	3	8			65
							25	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	542	1	666	3	N	19	2	8			82
							21	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	704	1	551	3	N	14	4	8			92
							15	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1203	1	586	3	N	14	1	8			105
							15	9									
11	1200	N	798	-0-	-402	-0-	709	1	89	3	N	-0-					105
12	1302	N	657	-0-	-645	-0-	547	1	109	3	N	1	1	8			105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	589	N	519	-0-	-70	-0-	474	3	45	9	N	41					111
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	434	3	7	9	N	6					117
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	N	8					125
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	447	3	4	9	N	4					129
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	453	3	6	9	N	5					134
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					134
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	335	3	3	9	N	3					137
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	310	3	2	9	N	2					139
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	319	3	1	9	N	1					140
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3					143
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					143
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	300	3	4	9	N	4					147

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3782	X	3161	-0-	-621	-0-	3133	3	28	9	N	25					132
02	3052	X	2918	-0-	-134	-0-	2867	3	51	9	N	46	1	8			177
03	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3170	3	9	9	N	8	174	1	3	8	8
04	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3148	3	1	9	N	1	1	8			8
05	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	3204	3	3	9	N	3	3	8			8
06	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	2846	3			N	-0-					8
07	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	2991	3	119	9	N	108	4	8			112
08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2919	3	35	9	N	32					144
09	3150	X	3025	-0-	-125	-0-	2988	3	37	9	N	34	3	8			175
10	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	2909	3	41	9	N	37	186	1	1	8	25
11	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2856	3	14	9	N	13	1	8			37
12	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2878	3	45	9	N	41	3	8			75

TOTAL GAS PROD: 36,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					18
02	1204	N	996	-0-	-208	-0-	993	3	3	9	N	3	1	8			20
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1380	3	21	9	N	19	2	8			37
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	3	7	9	N	6					43
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	3	12	9	N	11	1	8			53
06	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	1038	3	13	9	N	12					65
07	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					65
08	1209	N	987	-0-	-222	-0-	984	3	3	9	N	3					68
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	914	3	6	9	N	5					73
10	1023	N	915	-0-	-108	-0-	913	3	2	9	N	2					75
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	895	3	12	9	N	11					86
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	947	3	30	9	N	27					113

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	-130	-0-	1662	3	6	9	N	5					42
02	1540	N	1440	-0-	-100	-0-	1430	3	10	9	N	9	1	8			50
03	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1602	3	22	9	N	20	2	8			68
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1478	3	22	9	N	20	1	8			87
05	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1391	3	3	9	N	3	1	8			89
06	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1492	3	18	9	N	16	1	8			104
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1503	3	15	9	N	14	2	8			116
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	4	9	N	4	1	8			119
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1401	3	4	9	N	4	1	8			122
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2679	3	3	9	N	3	1	8			124
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1366	3	1	9	N	1					125
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1416	3	3	9	N	3	3	8			125

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2743	-0-	-47	-0-	2724	3	19	9	N	17					209
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2436	3	7	9	N	6					215
03	2945	N	2771	-0-	-174	-0-	2735	3	36	9	N	33	1	8			247
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2601	3	22	9	N	20					267
05	2697	N	2508	-0-	-189	-0-	2489	3	19	9	N	17					284
06	2670	N	2217	-0-	-453	-0-	2196	3	21	9	N	19	189	1			114
07	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	2335	3	37	9	N	34	1	8			147
08	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	2144	3	14	9	N	13					160
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2211	3	39	9	N	35					195
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2314	3	45	9	N	41	192	1	1	8	43
11	2100	N	1353	-0-	-747	-0-	1351	3	2	9	N	2					45
12	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	1833	3	2	9	N	2	2	8			45

TOTAL GAS PROD: 27,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6277	-0-	-1287	-0-	498 99	1 9	5680	3	N	90					181
02	5376	X	4190	-0-	-1186	-0-	361 84	1 9	3745	3	N	76	181	1	3	8	73
03	6076	X	5285	-0-	-791	-0-	448 80	1 9	4757	3	N	73	6	8			140
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	519 77	1 9	5847	3	N	70	3	8			207
05	6262	X	5367	-0-	-895	-0-	466 66	1 9	4835	3	N	60	189	1	6	8	72
06	6060	X	5335	-0-	-725	-0-	444 118	1 9	4773	3	N	107	2	8			177
07	6665	X	4846	-0-	-1819	-0-	398 73	1 9	4375	3	N	66	9	8			234
08	6665	X	4834	-0-	-1831	-0-	371 59	1 9	4404	3	N	54	189	1	3	8	96
09	6450	X	4695	-0-	-1755	-0-	345 76	1 9	4274	3	N	69	8	8			157
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	466 87	1 9	4995	3	N	79	4	8			232
11	5340	X	4737	-0-	-603	-0-	418 59	1 9	4260	3	N	54	188	1	3	8	95
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	437 120	1 9	4337	3	N	109	9	8			195

TOTAL GAS PROD: 62,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	3	22	9	N	20					40
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	3	2	9	N	2					42
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	3	17	9	N	15					57
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1598	3	28	9	N	25					82
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2359	3	36	9	N	33					115
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1865	3	29	9	N	26					141
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	3	23	9	N	21					162
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	3	22	9	N	20					182
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	3	14	9	N	13	177	1			18
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	3	26	9	N	24					42
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	3	28	9	N	25					67
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1856	3	20	9	N	18					85

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1665	3	15	9	N	14					38
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	1488	3	2	9	N	2	1	8			39
03	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1391	3	46	9	N	42	3	8			78
04	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1353	3	10	9	N	9	1	8			86
05	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1463	3	4	9	N	4	1	8			89
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	3	7	9	N	6	1	8			94
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1246	3	18	9	N	16	2	8			108
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	3	17	9	N	15					123
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1426	3	12	9	N	11					134
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	3	19	9	N	17	2	8			149
11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1373	3	4	9	N	4	1	8			152
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1451	3	19	9	N	17	4	8			165

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	729	1	937	3	N	118					165
							130	9									
02	1484	N	1189	-0-	-295	-0-	231	1	958	3	N	-0-					165
03	1736	N	560	-0-	-1176	-0-	543	2	17	9	N	15	174	1	1	8	5
04	1740	N	962	-0-	-778	-0-	943	2	19	9	N	17	1	8			21
05	1302	N	807	-0-	-495	-0-	805	2	2	9	N	2					23
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					23
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					23
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					23
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					23
10	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					23
11	810	N	617	-0-	-193	-0-	617	2			N	-0-					23
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3864	-0-	764	1533	543	1	3282	3	N	35					157
							39	9									
02	4719	X	3186	-0-	-1533	-0-	440	1	2703	3	N	39	172	1	7	8	17
							43	9									
03	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	388	1	1594	3	N	76	11	8			82
							84	9									
04	2640	X	1548	-0-	-1092	-0-	343	1	1149	3	N	51	4	8			129
							56	9									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	499	1	2626	3	N	77	12	8			194
							85	9									
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	481	1	2610	3	N	68	192	1	6	8	64
							75	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	513	1	2624	3	N	119	18	8			165
							131	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	566	1	2831	3	N	77	8	8			234
							85	9									
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	404	1	2493	3	N	79	191	1	13	8	109
							87	9									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	520	1	2750	3	N	138	6	8			241
							152	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	406	1	2504	3	N	98	195	1	5	8	139
							108	9									
*12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	495	1	3147	3	N	41	21	8			159
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2560	-0-	-912	-0-	2548	3	12	9	N	11					160
02	2968	X	2260	-0-	-708	-0-	2238	3	22	9	N	20	1	8			179
03	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1835	3	34	9	N	31					210
04	2520	X	1785	-0-	-735	-0-	1748	3	37	9	N	34	192	1	1	8	51
05	2604	X	1944	-0-	-660	-0-	1912	3	32	9	N	29	1	8			79
06	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	1188	3	9	9	N	8					87
07	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1731	3	24	9	N	22					109
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1965	3	28	9	N	25					134
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2478	3	61	9	N	55					189
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2503	3	13	9	N	12	1	8			200
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2292	3	61	9	N	55	1	8			254
12	2635	X	2088	-0-	-547	-0-	2085	3	3	9	N	3					257

TOTAL GAS PROD: 24,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1673	3	20	9	N	18					157
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1491	3	22	9	N	20					177
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1586	3	20	9	N	18	1	8			194
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1501	3	13	9	N	12	183	1			23
05	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1480	3	28	9	N	25					48
06	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1441	3	21	9	N	19					67
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1492	3	19	9	N	17					84
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	3	28	9	N	25					109
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	3	24	9	N	22					131
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1490	3	24	9	N	22					153
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1380	3	17	9	N	15					168
12	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1413	3	18	9	N	16					184

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					6
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					6
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					6
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			N	-0-					6
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	444	356	1			94
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	427	3	56	9	N	51					145
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					145
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	3	101	9	N	92					237
10	496	N	206	-0-	-290	-0-	195	3	11	9	N	10					247
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	160	3	1	9	N	1	1	8			247
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	N	4	171	1			80

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	3038	X	2115	-0-	-923	-0-	2073	3	42	9	N	38	176	1			64
02	2744	X	1754	-0-	-990	-0-	1737	3	17	9	N	15					79
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1955	3	30	9	N	27	1	8			105
04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1767	3	26	9	N	24					129
05	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1598	3	24	9	N	22	1	8			150
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1928	3	23	9	N	21	1	8			170
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2015	3	28	9	N	25	1	8			194
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	3	19	9	N	17	177	1			34
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1868	3	22	9	N	20					54
10	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1897	3	35	9	N	32	1	8			85
11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	1752	3	21	9	N	19	1	8			103
12	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1610	3	21	9	N	19	1	8			121

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					169
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	523	3	1	9	N	1	1	8			169
03	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-					169
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					169
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					169
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					169
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	512	-0-	-294	-0-	37	1	445	3	N	27					36
							30	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					36
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-					36
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					36
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-					36
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					36
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	427	1	703	3	N	61	2	8			95
							67	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	529	1	559	3	N	30	1	8			124
							33	9									
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	761	1	976	3	N	9	3	8			130
							10	9									
10	1209	N	362	-0-	-847	-0-	78	1	282	3	N	2					132
							2	9									
11	1080	N	912	-0-	-168	-0-	704	1	207	3	N	1	1	8			132
							1	9									
12	1798	N	1204	-0-	-594	-0-	1009	1	148	3	N	43	3	8			172
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					92
03	14B2 EXT		7	-0-	7	23	7	2			N	-0-					92
04	14B2 EXT		42	-0-	42	65	42	2			N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	5	5	8			92
06	14B2 EXT		1641	-0-	1641	1706	1630	3	11	9	N	10	7	8			95
07	14B2 EXT		1829	-0-	1829	3535	1790	3	39	9	N	35	15	8			115
08	14B2 EXT		263	-0-	263	3798	253	3	10	9	N	9	2	8			122
09	4507	X	709	-0-	-3798	-0-	696	3	13	9	N	12	1	8			133
10	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	1087	3	32	9	N	29	2	8			160
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	673	3	23	9	N	21	1	8			180
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	3	24	9	N	22	7	8			195

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					72
02	14B2 EXT		63	-0-	63	133	63	3			N	-0-					72
03	14B2 EXT		88	-0-	88	221	88	3			N	-0-					72
04	14B2 EXT		100	-0-	100	321	100	3			N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	321					N	-0-					72
06	321	X	-0-	-0-	-321	-0-					N	-0-					72
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	266	3	39	9	N	35					107
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

01	868	N	459	-0-	-409	-0-	227	1	224	3	N	7					40
							8	9									
02	1148	N	85	-0-	-1063	-0-	85	3			N	-0-					40
03	775	N	36	-0-	-739	-0-	33	3	3	9	N	3					43
04	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	3			N	-0-					43
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					43
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					43
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	375	1	363	3	N	30	6	8			67
							33	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	255	1	358	3	N	20	3	8			84
							22	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					84
10	775	N	97	-0-	-678	-0-	84	1	13	3	N	-0-					84
11	600	N	68	-0-	-532	-0-	68	1			N	-0-					84
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	9	N	3	3	8			84

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	447	1	1772	3	N	111	172	1			73
							122	9									
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	388	1	1840	3	N	103	4	8			172
							113	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	375	1	1996	3	N	103	164	1	7	8	104
							113	9									
04	3000	N	3199	-0-	199	199	527	1	2584	3	N	80	4	8			180
							88	9									
05	2971	N	2772	-0-	-199	-0-	485	1	2135	3	N	138	181	1	8	8	129
							152	9									
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	461	1	2077	3	N	182	3	8			308
							200	9									
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	466	1	2135	3	N	164	183	1	11	8	278
							180	9									
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	511	1	2191	3	N	86	185	1	5	8	174
							95	9									
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	375	1	1945	3	N	127	186	1	8	8	107
							140	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	482	1	2124	3	N	132	4	8			235
							145	9									
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	385	1	1731	3	N	88	183	1	3	8	137
							97	9									
*12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	445	1	1602	3	N	93	13	8			217
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 31,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

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	775	N	762	-0-	-13	-0-	685	3	77	9	N	70	183	1			107
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	818	3	13	9	N	12					119
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	666	3	11	9	N	10					129
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	653	3	14	9	N	13					142
05	930	N	643	-0-	-287	-0-	630	3	13	9	N	12					154
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	634	3	8	9	N	7					161
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	664	3	12	9	N	11					172
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	3	11	9	N	10					182
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	598	3	17	9	N	15					197
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	645	3	4	9	N	4	176	1			25
11	660	N	552	-0-	-108	-0-	545	3	7	9	N	6					31
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

01	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	675	1	2252	3	N	100					153
							110	9									
02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	614	1	2140	3	N	102	197	1			58
							112	9									
03	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	633	1	1915	3	N	71					129
							78	9									
04	2970	X	1050	-0-	-1920	-0-	358	1	660	3	N	29					158
							32	9									
05	3162	X	2263	-0-	-899	-0-	613	1	1615	3	N	32					190
							35	9									
06	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	610	1	2082	3	N	30	183	1			37
							33	9									
07	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	632	1	2108	3	N	42	11	8			68
							46	9									
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	645	1	2122	3	N	37					105
							41	9									
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	614	1	2106	3	N	47					152
							52	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	661	1	2148	3	N	50					202
							55	9									
11	2730	X	2120	-0-	-610	-0-	493	1	1530	3	N	88	167	1			123
							97	9									
12	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	660	1	1992	3	N	79	15	8			187
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 30,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					131
02	2380	X	2326	-0-	-54	-0-	2326	3			N	-0-					131
03	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	2358	3	1	9	N	1	1	8			131
04	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2335	3			N	-0-					131
05	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	1810	3			N	-0-					131
06	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	1859	3			N	-0-					131
07	2573	X	1800	-0-	-773	-0-	1800	3			N	-0-					131
08	2418	X	1520	-0-	-898	-0-	1520	3			N	-0-					131
09	2340	X	785	-0-	-1555	-0-	785	3			N	-0-					131
10	1922	X	640	-0-	-1282	-0-	640	3			N	-0-					131
11	1860	X	762	-0-	-1098	-0-	762	3			N	-0-					131
*12	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2230	-0-	-64	-0-	2201	3	29	9	N	26					175
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1967	3	32	9	N	29	1	8			203
03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2137	3	22	9	N	20	182	1	2	8	39
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2044	3	25	9	N	23	1	8			61
05	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2080	3	34	9	N	31	1	8			91
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1939	3	26	9	N	24	1	8			114
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2078	3	21	9	N	19	1	8			132
08	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2001	3	28	9	N	25	1	8			156
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1917	3	26	9	N	24	1	8			179
10	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1948	3	26	9	N	24	1	8			202
11	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	1837	3	30	9	N	27	169	1	1	8	59
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1847	3	22	9	N	20	2	8			77

TOTAL GAS PROD: 24,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 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	3069	X	2516	-0-	-553	-0-	710	1	1769	3	N	34					112
							37	9									
02	2772	X	1953	-0-	-819	-0-	521	1	1403	3	N	26	3	8			135
							29	9									
03	2914	X	2154	-0-	-760	-0-	599	1	1512	3	N	39	7	8			167
							43	9									
04	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	561	1	1489	3	N	33	181	1	2	8	17
							36	9									
05	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	580	1	1820	3	N	37	9	8			45
							41	9									
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	557	1	2030	3	N	47	5	8			87
							52	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	570	1	2134	3	N	57	17	8			127
							63	9									
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	767	1	1908	3	N	46	6	8			167
							51	9									
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	789	1	1874	3	N	58	172	1	13	8	40
							64	9									
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	3	N	45	5	8			80
							50	9									
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	675	1	2474	3	N	21	4	8			97
							23	9									
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	776	1	2773	3	N	37	20	8			114
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1659	-0-	-356	-0-	1636	3	23	9	N	21					115
02	1820	N	1561	-0-	-259	-0-	1526	3	35	9	N	32	2	8			145
03	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1665	3	23	9	N	21	2	8			164
04	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1575	3	8	9	N	7	1	8			170
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	3	29	9	N	26	2	8			194
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1744	3	28	9	N	25					219
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	N	5	2	8			222
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	3	22	9	N	20	2	8			240
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1700	3	15	9	N	14	4	8			250
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1751	3	15	9	N	14	173	1	1	8	90
11	1740	N	1190	-0-	-550	-0-	1176	3	14	9	N	13	1	8			102
12	1767	N	1055	-0-	-712	-0-	1038	3	17	9	N	15	5	8			112

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2346	3	52	9	N	47					226
02	2660	N	2071	-0-	-589	-0-	2037	3	34	9	N	31	187	1			70
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2275	3	19	9	N	17					87
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					87
05	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	3			N	-0-					87
06	3000	N	3359	-0-	359	1315	3359	3			N	-0-					87
07	3100	N	2281	-0-	-819	496	2281	3			N	-0-					87
08	2951	X	2455	-0-	-496	-0-	2419	3	36	9	N	33					120
09	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	2158	3	2	9	N	2					122
10	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	2607	3	19	9	N	17					139
11	2850	X	2504	-0-	-346	-0-	2495	3	9	9	N	8					147
*12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2582	3	3	9	N	3					150

TOTAL GAS PROD: 31,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 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	2821	N	1522	-0-	-1299	-0-	923	1	569	3	N	27					67
							30	9									
02	2184	N	1451	-0-	-733	-0-	760	1	648	3	N	39	7	8			99
							43	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	923	1	763	3	N	18	17	8			100
							20	9									
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	921	1	451	3	N	30	8	8			122
							33	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1116	1	954	3	N	50	23	8			149
							55	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1093	1	1174	3	N	61	10	8			200
							67	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1114	1	1063	3	N	88	34	8			254
							97	9									
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	1216	1	818	3	N	44	192	1	12	8	94
							48	9									
09	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	1184	1	952	3	N	56	23	8			127
							62	9									
10	2263	N	32	-0-	-2231	-0-	17	1	13	3	N	2					129
							2	9									
11	2010	N	365	-0-	-1645	-0-	355	1	10	9	N	9	3	8			135
12	2263	N	181	-0-	-2082	-0-	179	1	1	3	N	1	1	8			135
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	N	5					25
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3			N	-0-					25
03	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1200	3	4	9	N	4	1	8			28
04	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	1096	3	1	9	N	1	1	8			28
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1089	3	6	9	N	5	1	8			32
06	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1024	3	2	9	N	2	1	8			33
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1003	3	7	9	N	6	2	8			37
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1067	3	7	9	N	6	1	8			42
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1017	3	9	9	N	8	2	8			48
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1015	3	3	9	N	3	1	8			50
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	983	3	13	9	N	12	1	8			61
12	1054	N	973	-0-	-81	-0-	950	3	23	9	N	21	4	8			78

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. 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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	728	1	1875	3	N	45					130
							50	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	653	1	1580	3	N	43	3	8			170
							47	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	704	1	1458	3	N	39	186	1	5	8	18
							43	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	875	1	1539	3	N	31	2	8			47
							34	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	772	1	1610	3	N	29	4	8			72
							32	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	732	1	1554	3	N	29	2	8			99
							32	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	750	1	1597	3	N	30	7	8			122
							33	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	740	1	1554	3	N	28	3	8			147
							31	9									
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	713	1	1490	3	N	28	6	8			169
							31	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	744	1	1497	3	N	29	3	8			195
							32	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	612	1	1295	3	N	16	185	1	3	8	23
							18	9									
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	685	1	1111	3	N	32	12	8			43
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

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	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	461	1	6239	3	N	106					178
							117	9									
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	784	1	5488	3	N	99	170	1			107
							109	9									
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1103	1	5857	3	N	97	22	8			182
							107	9									
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1018	1	5451	3	N	86	9	8			259
							95	9									
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	1176	1	5111	3	N	104	192	1	15	8	156
							114	9									
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1185	1	4867	3	N	106	8	8			254
							117	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1218	1	4979	3	N	117	27	8			344
							129	9									
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	1247	1	4981	3	N	84	178	1	10	8	240
							92	9									
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1232	1	4918	3	N	102	188	1	20	8	134
							112	9									
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	1266	1	5093	3	N	79					213
							87	9									
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1231	1	4527	3	N	77	186	1			104
							85	9									
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	540	1	2919	3	N	36	30	8			110
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 74,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

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	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	412	1	1861	3	N	60					80
							66	9									
02	2464	N	2034	-0-	-430	-0-	372	1	1618	3	N	40	3	8			117
							44	9									
03	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	407	1	1919	3	N	57	5	8			169
							63	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	409	1	1921	3	N	40	180	1	2	8	27
							44	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	392	1	1874	3	N	42	4	8			65
							46	9									
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	409	1	1863	3	N	37	2	8			100
							41	9									
07	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	425	1	1857	3	N	53	9	8			144
							58	9									
08	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	415	1	1709	3	N	46	3	8			187
							51	9									
09	2310	N	2155	-0-	-155	-0-	408	1	1711	3	N	33	180	1	7	8	33
							36	9									
10	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	414	1	1690	3	N	43	3	8			73
							47	9									
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	396	1	1720	3	N	44	3	8			114
							48	9									
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	458	1	1697	3	N	74	11	8			177
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 26,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	549	1	2034	3	N	15					28
							17	9									
02	2520	X	1578	-0-	-942	-0-	391	1	1152	3	N	32	7	8			53
							35	9									
03	2790	X	1534	-0-	-1256	-0-	481	1	1024	3	N	26	11	8			68
							29	9									
04	2700	X	1748	-0-	-952	-0-	456	1	1261	3	N	28	7	8			89
							31	9									
05	2790	X	1688	-0-	-1102	-0-	389	1	1260	3	N	35	12	8			112
							39	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	494	1	2605	3	N	45	10	8			147
							50	9									
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	469	1	2100	3	N	108	187	1	41	8	27
							119	9									
08	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	294	1	1226	3	N	24	4	8			47
							26	9									
09	2700	X	1984	-0-	-716	-0-	447	1	1493	3	N	40	19	8			68
							44	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	464	1	2804	3	N	43	12	8			99
							47	9									
11	2700	X	2608	-0-	-92	-0-	432	1	2103	3	N	66	11	8			154
							73	9									
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	494	1	2309	3	N	50	45	8			159
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 27,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	377	1	845	3	N	42					212
							46	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	335	1	1131	3	N	4	1	8			215
							4	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	382	1	877	3	N	7	5	8			217
							8	9									
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	385	1	804	3	N	9	2	8			224
							10	9									
05	1643	N	981	-0-	-662	-0-	417	1	538	3	N	24	3	8			245
							26	9									
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	356	1	712	3	N	15	1	8			259
							17	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	381	1	837	3	N	44	4	8			299
							48	9									
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	330	1	572	3	N	13	1	8			311
							14	9									
09	1080	N	576	-0-	-504	-0-	194	1	361	3	N	19	3	8			327
							21	9									
10	1271	N	857	-0-	-414	-0-	411	1	434	3	N	11	2	8			336
							12	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	375	1	509	3	N	27	189	1	2	8	172
							30	9									
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	916	1	423	3	N	14	9	8			177
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	1	28	9	N	25					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-358	-0-	389	1	243	3	N	2					70
							2	9									
02	756	N	406	-0-	-350	-0-	286	1	116	3	N	4	1	8			73
							4	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	391	1	113	3	N	7	3	8			77
							8	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	413	1	291	3	N	7	4	8			80
							8	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	324	1	597	3	N	9	5	8			84
							10	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	412	1	646	3	N	13	5	8			92
							14	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	413	1	419	3	N	28	16	8			104
							31	9									
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	447	1	375	3	N	17	4	8			117
							19	9									
09	1080	N	700	-0-	-380	-0-	403	1	279	3	N	16	8	8			125
							18	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	401	1	654	3	N	21	7	8			139
							23	9									
11	810	N	671	-0-	-139	-0-	385	1	272	3	N	13	5	8			147
							14	9									
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	427	1	414	3	N	30	20	8			157
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1295	3	95	9	N	86					128
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1224	3	34	9	N	31	1	8			158
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	9	N	2	2	8			158
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			158
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	3	7	9	N	6	2	8			162
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	N	24	1	8			185
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1412	3	9	9	N	8	3	8			190
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1411	3	2	9	N	2					192
09	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	1266	3	19	9	N	17	1	8			208
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1260	3	1	9	N	1	170	1	1	8	38
11	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1181	3	9	9	N	8	1	8			45
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1239	3	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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 LIFT (I)(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	1331	-0-	-498	-0-	249	1	1058	3	N	22					95
							24	9									
02	1540	N	651	-0-	-889	-0-	651	3			N	-0-					95
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	618	3	11	9	N	10					105
04	1290	N	500	-0-	-790	-0-	500	3			N	-0-					105
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					105
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					105
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	113	1	219	3	N	56	1	8			160
							62	9									
08	558	N	328	-0-	-230	-0-	74	1	244	3	N	9					169
							10	9									
09	450	N	19	-0-	-431	-0-	19	1			N	-0-					169
10	403	N	153	-0-	-250	-0-	33	1	120	3	N	-0-					169
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	24	1	113	3	N	-0-					169
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	29	1	28	3	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					51
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					51
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					51
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	590	1	1251	3	N	146					197
							161	9									
05	3100	N	3742	-0-	642	642	841	1	2750	3	N	137	189	1			145
							151	9									
06	3000	N	4002	-0-	1002	1644	900	1	2937	3	N	150					295
							165	9									
07	3100	N	4909	-0-	1809	3453	928	1	3874	3	N	97					392
							107	9									
08	6884	X	3431	-0-	-3453	-0-	930	1	2445	3	N	51	185	1			258
							56	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	890	1	2350	3	N	37	189	1			106
							41	9									
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	861	1	1762	3	N	60	6	8			160
							66	9									
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	863	1	1761	3	N	89	5	8			244
							98	9									
12	2170	X	1590	-0-	-580	-0-	796	1	792	3	N	2					246
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	565	1	1477	3	N	44	161	1			42
							48	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	452	1	1329	3	N	36	3	8			75
							40	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	566	1	1494	3	N	48	6	8			117
							53	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	610	1	1402	3	N	45	2	8			160
							50	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	638	1	1627	3	N	50	6	8			204
							55	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	610	1	1697	3	N	31	185	1	3	8	47
							34	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	627	1	1636	3	N	44	9	8			82
							48	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	666	1	1470	3	N	40	3	8			119
							44	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	687	1	1380	3	N	37	6	8			150
							41	9									
10	1674	N	786	-0-	-888	-0-	585	1	150	3	N	46	2	8			194
							51	9									
11	1620	N	499	-0-	-1121	-0-	452	1	47	9	N	43	177	1	2	8	58
12	1674	N	813	-0-	-861	-0-	494	1	278	3	N	37	9	8			86
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 21,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

01	899	N	222	-0-	-677	-0-	201	1	21	3	N	-0-					40
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					40
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					40
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					40
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	528	1	60	3	N	-0-					40
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					40
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	3	N	-0-					40
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,820 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2249	-0-	-76	-0-	2240	3	9	9	N	8					192
02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	1808	3	12	9	N	11	176	1	1	8	26
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	566	1	1780	3	N	46	11	8			61
							51	9									
04	3000	N	4826	-0-	1826	1826	699	1	4053	3	N	67	5	8			123
							74	9									
05	3100	N	3802	-0-	702	2528	381	1	3314	3	N	97	4	8			216
							107	9									
06	3000	N	3180	-0-	180	2708	371	1	2741	3	N	62	188	1	1	8	89
							68	9									
07	6154	X	3446	-0-	-2708	-0-	394	1	2969	3	N	75	17	8			147
							83	9									
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	377	1	3010	3	N	82	4	8			225
							90	9									
09	2370	X	2024	-0-	-346	-0-	166	1	1841	3	N	15	5	8			235
							17	9									
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	62	1	8			296
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	409	1	2224	3	N	17	4	8			309
							19	9									
12	3472	X	100	-0-	-3372	-0-	66	1	34	9	N	31	3	8			337

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-443	-0-	343	1	133	3	N	10					122
							11	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	321	1	394	3	N	15	2	8			135
							17	9									
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	364	1	512	3	N	17	5	8			147
							19	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	358	1	399	3	N	15	3	8			159
							17	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	337	1	473	3	N	25	5	8			179
							28	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	371	1	556	3	N	22	2	8			199
							24	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	383	1	575	3	N	8	167	1	8	8	32
							9	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	375	1	517	3	N	28	3	8			57
							31	9									
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	367	1	491	3	N	29	6	8			80
							32	9									
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	373	1	480	3	N	29	2	8			107
							32	9									
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	356	1	421	3	N	17	2	8			122
							19	9									
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	404	1	408	3	N	26	8	8			140
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1811	3			N	-0-					241
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	3	1	9	N	1					242
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			242
04	1740	N	500	-0-	-1240	-0-	497	3	3	9	N	3					245
05	1891	N	464	-0-	-1427	-0-	446	3	18	9	N	16					261
06	1650	N	442	-0-	-1208	-0-	430	3	12	9	N	11					272
07	527	N	164	-0-	-363	-0-	160	3	4	9	N	4					276
08	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					276
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					276
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					276
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					276
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	191	1	1882	3	N	11					287
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 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	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	488	1	2099	3	N	91					144
							100	9									
02	2408	X	2022	-0-	-386	-0-	422	1	1514	3	N	78	2	8			220
							86	9									
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	483	1	2144	3	N	54	188	1	2	8	84
							59	9									
04	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	469	1	2009	3	N	75	1	8			158
							83	9									
05	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	471	1	2247	3	N	45	3	8			200
							50	9									
06	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	470	1	2004	3	N	9	189	1	2	8	18
							10	9									
07	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	481	1	1880	3	N	33	7	8			44
							36	9									
08	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	485	1	1911	3	N	35	3	8			76
							39	9									
09	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	475	1	1900	3	N	44	7	8			113
							48	9									
10	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	479	1	1865	3	N	47	3	8			157
							52	9									
11	2490	X	2334	-0-	-156	-0-	457	1	1787	3	N	82	193	1	3	8	43
							90	9									
12	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	532	1	1859	3	N	48	10	8			81
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 29,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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	1085	N	780	-0-	-305	-0-	354	1	334	3	N	84					169
							92	9									
02	1288	N	231	-0-	-1057	-0-	187	1	44	9	N	40	179	1	3	8	27
03	1271	N	262	-0-	-1009	-0-	210	1	52	9	N	47	9	8			65
04	750	N	186	-0-	-564	-0-	167	1	19	9	N	17	2	8			80
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	188	1	33	9	N	30	6	8			104
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	266	1	12	9	N	11	5	8			110
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	152	1	63	9	N	57	10	8			157
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	152	1	7	9	N	6	3	8			160
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	1			N	-0-					160
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					160
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	4	1	32	9	N	29					189
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	9	N	27	2	8			214

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	1167	1	2248	3	N	25					175
							28	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1013	1	1862	3	N	86	178	1	10	8	73
							95	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	1099	1	1960	3	N	77	18	8			132
							85	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1013	1	1284	3	N	53	6	8			179
							58	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	1090	1	1565	3	N	30	15	8			194
							33	9									
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1057	1	1725	3	N	69	190	1	7	8	66
							76	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	1113	1	1856	3	N	69	29	8			106
							76	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1214	1	1406	3	N	51	12	8			145
							56	9									
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1241	1	2175	3	N	66	26	8			185
							73	9									
10	899	X	186	-0-	-713	-0-	143	1	43	9	N	39					224
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	491	1	1130	3	N	19	3	8			240
							21	9									
12	899	X	36	-0-	-863	-0-	26	1	10	9	N	9					249

TOTAL GAS PROD: 28,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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

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	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-		819	1	1071	3	N	16					120
									18	9									
02	1680	N	1397	-0-		-283	-0-		594	1	777	3	N	24	2	8			142
									26	9									
03	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-		707	1	1225	3	N	31	3	8			170
									34	9									
04	1830	N	1491	-0-		-339	-0-		559	1	887	3	N	41	2	8			209
									45	9									
05	1550	N	1466	-0-		-84	-0-		309	1	1133	3	N	22	189	1	4	8	38
									24	9									
06	1830	N	679	-0-		-1151	-0-		289	1	367	3	N	21	1	8			58
									23	9									
07	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-		347	1	1303	3	N	5	5	8			58
									6	9									
08	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-		331	1	1187	3	N	42	1	8			99
									46	9									
09	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-		198	1	1275	3	N	1					100
									1	9									
10	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-		2184	3			N	-0-					100
11	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-		363	1	1470	3	N	6	2	8			104
									7	9									
*12	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-		838	1	1871	3	N	1	1	8			104
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

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	7564	X	7215	-0-		-349	-0-		7198	3	17	9	N	15					194
02	6832	X	6054	-0-		-778	-0-		6043	3	11	9	N	10					204
03	7564	X	7016	-0-		-548	-0-		6984	3	32	9	N	29	191	1	1	8	41
04	7050	X	6710	-0-		-340	-0-		6698	3	12	9	N	11					52
05	7223	X	5592	-0-		-1631	-0-		5591	3	1	9	N	1					53
06	6990	X	6054	-0-		-936	-0-		6054	3			N	-0-					53
07	7006	X	6665	-0-		-341	-0-		6665	3			N	-0-					53
08	7425	X	7425	-0-		-0-	-0-		7425	3			N	-0-					53
09	7040	X	7040	-0-		-0-	-0-		6948	3	92	9	N	84					137
10	7030	X	7030	-0-		-0-	-0-		7011	3	19	9	N	17					154
11	7200	X	5760	-0-		-1440	-0-		5754	3	6	9	N	5					159
12	7440	X	5468	-0-		-1972	-0-		5454	3	14	9	N	13	2	8			170

TOTAL GAS PROD: 78,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

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	1085	N	752	-0-		-333	-0-		735	3	17	9	N	15					133
02	868	N	655	-0-		-213	-0-		643	3	12	9	N	11	1	8			143
03	775	N	770	-0-		-5	-0-		757	3	13	9	N	12	1	8			154
04	755	N	755	-0-		-0-	-0-		741	3	14	9	N	13	1	8			166
05	713	N	654	-0-		-59	-0-		650	3	4	9	N	4	26	1			144
06	750	N	532	-0-		-218	-0-		528	3	4	9	N	4					148
07	775	N	542	-0-		-233	-0-		530	3	12	9	N	11					159
08	651	N	441	-0-		-210	-0-		429	3	12	9	N	11					170
09	540	N	404	-0-		-136	-0-		393	3	11	9	N	10					180
10	527	N	390	-0-		-137	-0-		383	3	7	9	N	6					186
11	466	N	466	-0-		-0-	-0-		464	3	2	9	N	2					188
*12	455	N	455	-0-		-0-	-0-		455	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					60
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					60
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					60
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					60
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					60
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					60
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					60
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					60
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					60
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					60
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					60
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1390	-0-	-532	-0-	343	1	975	3	N	65					95
							72	9									
02	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	551	1	1083	3	N	52					147
							57	9									
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	733	1	1787	3	N	84	27	8			204
							92	9									
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	652	1	1931	3	N	17	12	8			209
							19	9									
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	684	1	2312	3	N	46	189	1	23	8	43
							51	9									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	615	1	2114	3	N	66	11	8			98
							73	9									
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	599	1	2030	3	N	71	38	8			131
							78	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	535	1	1755	3	N	45	11	8			165
							50	9									
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	493	1	1455	3	N	53	20	8			198
							58	9									
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	516	1	1315	3	N	48	8	8			238
							53	9									
11	1860	N	1203	-0-	-657	-0-	344	1	808	3	N	46	179	1	4	8	101
							51	9									
12	1922	N	1288	-0-	-634	-0-	192	1	1086	3	N	9	9	8			101
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	434	1	1219	3	N	25					60
							28	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	384	1	995	3	N	40	3	8			97
							44	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	425	1	1203	3	N	44	6	8			135
							48	9									
04	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	421	1	1017	3	N	35	3	8			167
							39	9									
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	410	1	1087	3	N	42	5	8			204
							46	9									
06	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	416	1	956	3	N	22	172	1	3	8	51
							24	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	435	1	1209	3	N	46	10	8			87
							51	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	440	1	1181	3	N	31	4	8			114
							34	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	429	1	1120	3	N	35	8	8			141
							39	9									
10	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	432	1	1027	3	N	26	3	8			164
							29	9									
11	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	408	1	911	3	N	16	3	8			177
							18	9									
12	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	466	1	909	3	N	33	11	8			199
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1337	-0-	-1422	-0-	444	1	885	3	N	7					95
							8	9									
02	2492	X	1252	-0-	-1240	-0-	385	1	847	3	N	18	6	8			107
							20	9									
03	2759	X	1203	-0-	-1556	-0-	501	1	680	3	N	20	10	8			117
							22	9									
04	2580	X	1355	-0-	-1225	-0-	448	1	893	3	N	13	5	8			125
							14	9									
05	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	385	1	941	3	N	22	10	8			137
							24	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	458	1	1232	3	N	31	6	8			162
							34	9									
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	410	1	885	3	N	30	17	8			175
							33	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	507	1	1328	3	N	22	8	8			189
							24	9									
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	465	1	1110	3	N	42	186	1	15	8	30
							46	9									
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	407	1	813	3	N	10	5	8			35
							11	9									
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	444	1	1517	3	N	31	9	8			57
							34	9									
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	471	1	1265	3	N	52	24	8			85
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					87
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	3			N	-0-					87
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					87
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					87
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					87
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					87
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					87
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					87
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					87
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					87
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,997 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	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1718	3	54	9	N	49					95
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	3	24	9	N	22	1	8			116
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1674	3	40	9	N	36	1	8			151
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1593	3	11	9	N	10	1	8			160
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1592	3	6	9	N	5	102	1	1	8	62
06	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1390	3	15	9	N	14					76
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1549	3	17	9	N	15	3	8			88
08	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1507	3	15	9	N	14					102
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	3	14	9	N	13	1	8			114
10	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	1269	3	7	9	N	6					120
11	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	1108	3	3	9	N	3					123
12	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1105	3	11	9	N	10					133

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					93
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					93
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	416	1	710	3	N	58	6	8			145
							64	9									
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	878	1	1593	3	N	91	6	8			230
							100	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	919	1	1583	3	N	57	9	8			278
							63	9									
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	900	1	1776	3	N	43	4	8			317
							47	9									
07	3100	N	3131	-0-	31	31	930	1	2121	3	N	73	6	8			384
							80	9									
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	930	1	1545	3	N	40	181	1	1	8	242
							44	9									
09	2730	N	2618	-0-	-112	-0-	890	1	1704	3	N	22	3	8			261
							24	9									
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	930	1	2475	3	N	61	184	1	4	8	134
							67	9									
11	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	880	1	1671	3	N	34	2	8			166
							37	9									
12	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	645	1	2390	3	N	24	12	8			178
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	372	N	358	-0-	-14	-0-	344	1	14	9	N	13					142
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	325	1	303	3	N	5	2	8			145
							6	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	388	1	482	3	N	3	3	8			145
							3	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	404	1	604	3	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	430	1	1217	3	N	2	2	8			145
							2	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	365	1	634	3	N	-0-					145
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	382	1	303	3	N	6	1	8			150
							7	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	342	1	362	3	N	-0-					150
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	214	1	573	3	N	5					155
							6	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	445	1	455	3	N	-0-					155
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	370	1	448	3	N	4					159
							4	9									
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1015	1	541	3	N	6					165
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1805	3	4	9	N	4					67
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	3	6	9	N	5					72
03	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1528	3	9	9	N	8	2	8			78
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1569	3	36	9	N	33	1	8			110
05	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1415	3	20	9	N	18	1	8			127
06	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1346	3	2	9	N	2					129
07	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-					129
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					129
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					129
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1					130
11	1500	N	596	-0-	-904	-0-	594	3	2	9	N	2					132
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1476	3	40	9	N	36	3	8			165

TOTAL GAS PROD: 15,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	496 25	1 9	3013	3	N	23					205
02	3416	X	2892	-0-	-524	-0-	448 47	1 9	2397	3	N	43	189	1	2	8	57
03	3658	X	2583	-0-	-1075	-0-	358 36	1 9	2189	3	N	33	3	8			87
04	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	480 65	1 9	1971	3	N	59	1	8			145
05	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	496 41	1 9	2411	3	N	37	4	8			178
06	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	427 62	1 9	2601	3	N	56	2	8			232
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	491 47	1 9	2687	3	N	43	8	8			267
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	493 50	1 9	2512	3	N	45	188	1	3	8	121
09	3090	X	2243	-0-	-847	-0-	480 21	1 9	1742	3	N	19	2	8			138
10	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	460 40	1 9	2495	3	N	36	2	8			172
11	3120	X	1954	-0-	-1166	-0-	377 54	1 9	1523	3	N	49	1	8			220
12	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	404 22	1 9	2198	3	N	20	7	8			233

TOTAL GAS PROD: 33,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					62
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					62
04	1140	N	773	-0-	-367	-0-	773	3			N	-0-					62
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	589	3			N	-0-					62
06	960	N	462	-0-	-498	-0-	462	3			N	-0-					62
07	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					62
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					62
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					62
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					62
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					62
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,532 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	938	1	786	3	N	31					71
							34	9									
02	1484	X	1465	-0-	-19	-0-	794	1	658	3	N	12	3	8			80
							13	9									
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	885	1	563	3	N	10	5	8			85
							11	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	916	1	708	3	N	12	2	8			95
							13	9									
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	894	1	666	3	N	6	6	8			95
							7	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	850	1	682	3	N	2	2	8			95
							2	9									
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	873	1	623	3	N	14	9	8			100
							15	9									
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	670	1	323	3	N	2	2	8			100
							2	9									
09	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	575	1	809	3	N	16	14	8			102
							18	9									
10	1519	N	366	-0-	-1153	-0-	201	1	165	3	N	-0-					102
11	960	N	620	-0-	-340	-0-	226	1	390	3	N	4	1	8			105
							4	9									
12	1457	N	368	-0-	-1089	-0-	330	1	38	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 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	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	3541	3	55	9	N	50					149
02	3696	X	3254	-0-	-442	-0-	3211	3	43	9	N	39					188
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3773	3	29	9	N	26	170	1	1	8	43
04	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	3489	3	43	9	N	39					82
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4001	3	51	9	N	46					128
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3856	3	47	9	N	43	1	8			170
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	3	39	9	N	35	1	8			204
08	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3782	3	39	9	N	35	174	1			65
09	3930	X	3625	-0-	-305	-0-	3588	3	37	9	N	34					99
10	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3619	3	42	9	N	38	1	8			136
11	3900	X	3453	-0-	-447	-0-	3417	3	36	9	N	33					169
12	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	3463	3	34	9	N	31	3	8			197

TOTAL GAS PROD: 44,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	627	1	264	3	N	70					154
							77	9									
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	443	1	139	3	N	60	4	8			210
							66	9									
03	2728	N	693	-0-	-2035	-0-	610	1	33	3	N	45	189	1	9	8	57
							50	9									
04	930	N	770	-0-	-160	-0-	677	1	42	3	N	46	4	8			99
							51	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	694	1	12	3	N	40	5	8			134
							44	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	653	1	11	3	N	30	2	8			162
							33	9									
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	689	1	56	3	N	45	13	8			194
							50	9									
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	509	1	31	9	N	28	184	1	3	8	35
09	690	N	455	-0-	-235	-0-	426	1	29	9	N	26	6	8			55
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	581	1	147	3	N	36	6	8			85
							40	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	460	1	86	3	N	57	5	8			137
							63	9									
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	493	1	75	9	N	68	11	8			194

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

01	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3034	3	57	9	N	52					187
02	3024	X	2866	-0-	-158	-0-	2801	3	65	9	N	59	180	1	1	8	65
03	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	2985	3	75	9	N	68	1	8			132
04	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	2730	3	65	9	N	59	1	8			190
05	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2770	3	29	9	N	26	180	1	1	8	35
06	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	2606	3	53	9	N	48	1	8			82
07	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	2572	3	65	9	N	59	2	8			139
08	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2491	3	50	9	N	45					184
09	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2475	3	45	9	N	41	181	1	2	8	42
10	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	2458	3	52	9	N	47	1	8			88
11	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	2211	3	52	9	N	47	1	8			134
12	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2069	3	53	9	N	48	2	8			180

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	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	1643	N	1357	-0-	-286	-0-		378	1	964	3	N	14					204
								15	9									
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-		335	1	847	3	N	42	172	1			74
								46	9									
03	1550	N	1129	-0-	-421	-0-		355	1	746	3	N	25	1	8			98
								28	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		366	1	960	3	N	31	1	8			128
								34	9									
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-		339	1	867	3	N	44	1	8			171
								48	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		362	1	916	3	N	68	1	8			238
								75	9									
07	1395	N	1296	-0-	-99	-0-		374	1	894	3	N	25	174	1	4	8	85
								28	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		367	1	825	3	N	48	1	8			132
								53	9									
09	1350	N	1064	-0-	-286	-0-		350	1	630	3	N	76	188	1	3	8	17
								84	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		405	1	911	3	N	54	1	8			70
								59	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		425	1	933	3	N	49					119
								54	9									
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		459	1	929	3	N	34	3	8			150
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-		410	1	643	3	N	37					164
								41	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		358	1	750	3	N	27	173	1	1	8	17
								30	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		405	1	689	3	N	37	2	8			52
								41	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		406	1	732	3	N	27	1	8			78
								30	9									
05	1271	N	1158	-0-	-113	-0-		391	1	735	3	N	29	2	8			105
								32	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		402	1	738	3	N	23	1	8			127
								25	9									
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-		414	1	711	3	N	27	4	8			150
								30	9									
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-		411	1	673	3	N	36	1	8			185
								40	9									
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-		402	1	657	3	N	22	176	1	3	8	28
								24	9									
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-		408	1	649	3	N	28	1	8			55
								31	9									
11	1080	N	638	-0-	-442	-0-		375	1	224	3	N	35	1	8			89
								39	9									
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-		438	1	427	3	N	36	3	8			122
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

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	155	N	90	-0-	-65		-0-	90	3			N	-0-					155
02	84	N	78	-0-	-6		-0-	78	3			N	-0-					155
03	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					155
04	90	N	89	-0-	-1		-0-	89	3			N	-0-					155
05	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					155
06	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					155
07	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					155
08	93	N	72	-0-	-21		-0-	72	3			N	-0-					155
09	90	N	75	-0-	-15		-0-	75	3			N	-0-					155
10	93	N	67	-0-	-26		-0-	67	3			N	-0-					155
11	217	N	217	-0-	-0-		-0-	96	3	121	9	N	110	176	1			89
*12	104	N	104	-0-	-0-		-0-	93	3	11	9	N	10					99

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

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	3627	X	3337	-0-	-290		-0-	1079	1	2199	3	N	54	181	1			32
								59	9									
02	3276	X	2050	-0-	-1226		-0-	710	1	1279	3	N	55	7	8			80
								61	9									
03	3627	X	2973	-0-	-654		-0-	747	1	2172	3	N	49	14	8			115
								54	9									
04	3270	X	2765	-0-	-505		-0-	561	1	2156	3	N	44	7	8			152
								48	9									
05	3348	X	2199	-0-	-1149		-0-	332	1	1825	3	N	38	155	1	12	8	23
								42	9									
06	3240	X	2165	-0-	-1075		-0-	361	1	1757	3	N	43	4	8			62
								47	9									
07	3112	X	3112	-0-	-0-		-0-	429	1	2600	3	N	75	22	8			115
								83	9									
08	2976	X	2154	-0-	-822		-0-	341	1	1767	3	N	42	5	8			152
								46	9									
09	2760	X	1245	-0-	-1515		-0-	170	1	1051	3	N	22	5	8			169
								24	9									
10	3100	X	548	-0-	-2552		-0-	533	3	15	9	N	14	165	1	2	8	16
11	3000	X	1610	-0-	-1390		-0-	262	1	1324	3	N	22	6	8			32
								24	9									
12	3100	X	2905	-0-	-195		-0-	746	1	2112	3	N	43	20	8			55
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 27,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

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	5735	X	5089	-0-	-646		-0-	5089	3			N	-0-					133
02	5124	X	4280	-0-	-844		-0-	4279	3	1	9	N	1	1	8			133
03	5673	X	5197	-0-	-476		-0-	5197	3			N	-0-					133
04	5250	X	4951	-0-	-299		-0-	4951	3			N	-0-					133
05	5084	X	4802	-0-	-282		-0-	4802	3			N	-0-					133
06	5040	X	4119	-0-	-921		-0-	4119	3			N	-0-					133
07	5208	X	4282	-0-	-926		-0-	4282	3			N	-0-					133
08	5208	X	4328	-0-	-880		-0-	4328	3			N	-0-					133
09	4950	X	4049	-0-	-901		-0-	4049	3			N	-0-					133
10	4805	X	4112	-0-	-693		-0-	4112	3			N	-0-					133
11	4330	X	4330	-0-	-0-		-0-	4330	3			N	-0-					133
*12	4771	X	4771	-0-	-0-		-0-	4768	3	3	9	N	3	3	8			133

TOTAL GAS PROD: 54,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 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	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	4860	3	1	9	N	1					48
02	4844	X	4241	-0-	-603	-0-	4237	3	4	9	N	4					52
03	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	4800	3	2	9	N	2	1	8			53
04	4950	X	4581	-0-	-369	-0-	4571	3	10	9	N	9					62
05	4929	X	4723	-0-	-206	-0-	4723	3			N	-0-					62
06	4710	X	4458	-0-	-252	-0-	4458	3			N	-0-					62
07	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	4545	3	4	9	N	4	1	8			65
08	4805	X	4472	-0-	-333	-0-	4469	3	3	9	N	3	1	8			67
09	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	4264	3	14	9	N	13					80
10	4712	X	4365	-0-	-347	-0-	4361	3	4	9	N	4					84
11	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	4270	3	3	9	N	3					87
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4679	3	2	9	N	2					89

TOTAL GAS PROD: 54,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3407	-0-	-1181	-0-	3407	3			N	-0-					112
02	3696	X	2994	-0-	-702	-0-	2977	3	17	9	N	15	3	8			124
03	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	3340	3	11	9	N	10	2	8			132
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					132
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3725	3	34	9	N	31	3	8			160
06	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3226	3	41	9	N	37	2	8			195
07	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3466	3	26	9	N	24	5	8			214
08	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3254	3	4	9	N	4	3	8			215
09	3810	X	3185	-0-	-625	-0-	3177	3	8	9	N	7	164	1	7	8	51
10	3751	X	2913	-0-	-838	-0-	2911	3	2	9	N	2	2	8			51
11	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	3026	3	2	9	N	2	2	8			51
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3557	3	9	9	N	8	8	8			51

TOTAL GAS PROD: 40,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1638	3	21	9	N	19	186	1			17
02	1652	N	1393	-0-	-259	-0-	1386	3	7	9	N	6					23
03	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1642	3	12	9	N	11	1	8			33
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1584	3	11	9	N	10					43
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1570	3	57	9	N	52	1	8			94
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1471	3	12	9	N	11					105
07	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					105
08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1441	3	46	9	N	42					147
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1345	3	6	9	N	5					152
10	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1355	3	22	9	N	20					172
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1288	3	46	9	N	42	189	1			25
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1321	3	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 17,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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	4092	X	3396	-0-	-696	-0-	3355	3	41	9	N	37					272
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4007	3	10	9	N	9	188	1	1	8	92
03	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			92
04	4320	X	4092	-0-	-228	-0-	4091	3	1	9	N	1	1	8			92
05	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	4152	3	3	9	N	3					95
06	4290	X	3900	-0-	-390	-0-	3898	3	2	9	N	2					97
07	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	3980	3			N	-0-					97
08	4371	X	4018	-0-	-353	-0-	4018	3			N	-0-					97
09	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	3892	3	130	9	N	118					215
10	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	4108	3	6	9	N	5	1	8			219
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					219
12	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4125	3	1	9	N	1	1	8			219

TOTAL GAS PROD: 48,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1790	3	24	9	N	22					142
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1739	3	50	9	N	45	1	8			186
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1982	3	50	9	N	45	1	8			230
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1906	3	37	9	N	34	186	1	2	8	76
05	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1911	3	30	9	N	27	1	8			102
06	1980	N	1701	-0-	-279	-0-	1658	3	43	9	N	39	1	8			140
07	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1606	3	37	9	N	34					174
08	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1632	3	46	9	N	42	1	8			215
09	1710	N	1336	-0-	-374	-0-	1314	3	22	9	N	20	175	1	1	8	59
10	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1527	3	26	9	N	24	1	8			82
11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1525	3	31	9	N	28					110
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1653	3	8	9	N	7	2	8			115

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3184	3	44	9	N	40					80
02	3052	X	2903	-0-	-149	-0-	2867	3	36	9	N	33					113
03	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3134	3	51	9	N	46	1	8			158
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	2998	3	45	9	N	41	1	8			198
05	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	3105	3	33	9	N	30	180	1	1	8	47
06	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	2992	3	40	9	N	36	1	8			82
07	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	2990	3	44	9	N	40	2	8			120
08	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	2984	3	48	9	N	44	1	8			163
09	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	2874	3	41	9	N	37	1	8			199
10	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	2793	3	36	9	N	33	184	1			48
11	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	2628	3	46	9	N	42					90
12	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2706	3	29	9	N	26	1	8			115

TOTAL GAS PROD: 35,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11	-0-	11	11	11	3	N	-0-			175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			175
07	14B2	EXT	8	-0-	8	19	8	3	N	-0-			175
08	14B2	EXT	6	-0-	6	25	6	3	N	-0-			175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			175
11	14B2	EXT	12	-0-	12	37	12	3	N	-0-			175
*12	39	N	2	-0-	-37	-0-	2	3	N	-0-			175

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1049	1	2047	3	N	260	352	1			58
							286	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	817	1	2315	3	N	259	178	1	14	8	125
							285	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	796	1	2057	3	N	242	169	1	28	8	170
							266	9									
04	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	574	1	1387	3	N	117	179	1	13	8	95
							129	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	394	1	2350	3	N	272	180	1	35	8	152
							299	9									
06	2880	X	2120	-0-	-760	-0-	303	1	1538	3	N	254	180	1	7	8	219
							279	9									
07	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	318	1	1394	3	N	167	44	8			342
							184	9									
08	2976	X	629	-0-	-2347	-0-	121	1	487	3	N	19	182	1	5	8	174
							21	9									
09	2880	X	909	-0-	-1971	-0-	87	1	780	3	N	38	8	8			204
							42	9									
10	2976	X	573	-0-	-2403	-0-	541	3	32	9	N	29	3	8			230
11	2130	X	580	-0-	-1550	-0-	35	1	455	3	N	82	1	8			311
							90	9									
12	930	N	211	-0-	-719	-0-	183	1	28	9	N	25	182	1	5	8	149

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	420	1	604	3	N	113					175
							124	9									
02	1176	N	777	-0-	-399	-0-	311	1	376	3	N	82	188	1	4	8	65
							90	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	453	1	632	3	N	107	8	8			164
							118	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	470	1	905	3	N	67	174	1	5	8	52
							74	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	318	1	496	3	N	58	5	8			105
							64	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	426	1	961	3	N	84	4	8			185
							92	9									
07	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	434	1	725	3	N	80	188	1	15	8	62
							88	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	493	1	819	3	N	60	5	8			117
							66	9									
09	1470	N	1266	-0-	-204	-0-	446	1	733	3	N	79	11	8			185
							87	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	411	1	836	3	N	67	187	1	5	8	60
							74	9									
11	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	401	1	483	3	N	115	4	8			171
							127	9									
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	448	1	760	3	N	104	187	1	16	8	72
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

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	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1773	3	26	9	N	24					194
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1815	3	47	9	N	43					237
03	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1811	3	35	9	N	32	3	8			266
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1768	3	26	9	N	24	189	1	1	8	100
05	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	1539	3	34	9	N	31	1	8			130
06	1800	N	1141	-0-	-659	-0-	1115	3	26	9	N	24					154
07	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1550	3	23	9	N	21					175
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1620	3	43	9	N	39	186	1			28
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	3	28	9	N	25					53
10	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1502	3	8	9	N	7					60
11	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1465	3	54	9	N	49					109
12	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1500	3	31	9	N	28					137

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	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	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		14	-0-	14	14	3	1	11	3	N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	67					92

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2720	3	50	9	N	45					155
02	2548	N	2480	-0-	-68	-0-	2441	3	39	9	N	35	1	8			189
03	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	2671	3	46	9	N	42	181	1	2	8	48
04	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	2568	3	44	9	N	40	1	8			87
05	2759	N	2530	-0-	-229	-0-	2485	3	45	9	N	41	1	8			127
06	2640	N	2486	-0-	-154	-0-	2438	3	48	9	N	44	1	8			170
07	2697	N	2546	-0-	-151	-0-	2499	3	47	9	N	43	183	1	3	8	27
08	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2420	3	51	9	N	46	1	8			72
09	2490	N	2324	-0-	-166	-0-	2281	3	43	9	N	39	2	8			109
10	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2350	3	42	9	N	38	1	8			146
11	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	2257	3	54	9	N	49	1	8			194
12	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2322	3	56	9	N	51	195	1	3	8	47

TOTAL GAS PROD: 30,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	480	1	1115	3	N	52					89
							57	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	410	1	1827	3	N	49	3	8			135
							54	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	438	1	2563	3	N	50	6	8			179
							55	9									
04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	531	1	1144	3	N	46	180	1	3	8	42
							51	9									
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	481	1	1829	3	N	22	6	8			58
							24	9									
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	460	1	1859	3	N	72	2	8			128
							79	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	479	1	1694	3	N	44	9	8			163
							48	9									
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	536	1	1945	3	N	41	4	8			200
							45	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	375	1	1664	3	N	34	6	8			228
							37	9									
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	516	1	1867	3	N	25	189	1	3	8	61
							28	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	381	1	1491	3	N	46	3	8			104
							51	9									
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	452	1	1760	3	N	34	11	8			127
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	3469	3	54	9	N	49					84
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3272	3	57	9	N	52	1	8			135
03	4030	X	3346	-0-	-684	-0-	3276	3	70	9	N	64	4	8			195
04	3900	X	3158	-0-	-742	-0-	3084	3	74	9	N	67	181	1	2	8	79
05	4030	X	3146	-0-	-884	-0-	3078	3	68	9	N	62	4	8			137
06	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	2838	3	75	9	N	68	172	1	1	8	32
07	3689	X	2990	-0-	-699	-0-	2914	3	76	9	N	69	7	8			94
08	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	2900	3	69	9	N	63	2	8			155
09	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	2745	3	70	9	N	64	186	1	3	8	30
10	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2780	3	55	9	N	50	1	8			79
11	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2729	3	64	9	N	58	2	8			135
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3040	3	61	9	N	55	6	8			184

TOTAL GAS PROD: 36,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	869	1	2659	3	N	35					73
							39	9									
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	592	1	987	3	N	17	8	8			82
							19	9									
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	771	1	1264	3	N	30	22	8			90
							33	9									
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	803	1	982	3	N	16	9	8			97
							18	9									
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	783	1	743	3	N	54	21	8			130
							59	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	794	1	1377	3	N	21	9	8			142
							23	9									
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	770	1	1310	3	N	82	30	8			194
							90	9									
08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	573	1	549	3	N	15	7	8			202
							17	9									
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	367	1	413	3	N	21	18	8			205
							23	9									
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	994	1	1681	3	N	40	187	1	16	8	42
							44	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	607	1	734	3	N	11	8	8			45
							12	9									
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	302	1	88	3	N	14	9	8			50
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					62
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					62
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					62
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					62
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					62
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					62
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					62
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					62
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					62
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					62
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					62
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	3100	N	2138	-0-	-962	4396	2129	3	9	9	N	8					90
02	2800	N	1908	-0-	-892	3504	1897	3	11	9	N	10					100
03	3100	N	2172	-0-	-928	2576	2164	3	8	9	N	7					107
04	3000	N	2087	-0-	-913	1663	2087	3			N	-0-					107
05	3100	N	2282	-0-	-818	845	2265	3	17	9	N	15					122
06	3000	N	2167	-0-	-833	12	2158	3	9	9	N	8					130
07	2217	N	2205	-0-	-12	-0-	2205	3			N	-0-					130
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-	119	1			11
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	3	52	9	N	47					58
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2191	3	9	9	N	8					66
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2082	3	9	9	N	8					74
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 25,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					217
02	2688	X	2515	-0-	-173	-0-	2515	3			N	-0-					217
03	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2740	3	9	9	N	8					225
04	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683	3			N	-0-					225
05	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			N	-0-					225
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2706	3			N	-0-	94	1			131
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2753	3			N	-0-					131
08	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2720	3			N	-0-					131
09	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	3			N	-0-					131
10	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	3			N	-0-					131
11	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	3			N	-0-					131
12	2728	N	579	-0-	-2149	-0-	579	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 30,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	3			N	-0-					159
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	2779	3	3	9	N	3					162
03	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	3			N	-0-					162
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3148	3			N	-0-					162
05	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3234	3			N	-0-					162
06	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3044	3			N	-0-	97	1			65
07	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	3			N	-0-					65
08	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3103	3			N	-0-					65
09	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	2987	3			N	-0-					65
10	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	3			N	-0-					65
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					65
12	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1806	3	24	9	N	22					276
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	N	5	193	1			88
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1698	3	20	9	N	18					106
04	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1628	3			N	-0-					106
05	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1693	3	3	9	N	3					109
06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1463	3	23	9	N	21					130
07	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1434	3	9	9	N	8					138
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1580	3	10	9	N	9	119	1			28
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1642	3	17	9	N	15					43
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	N	13					56
*11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1498	3	20	9	N	18					74
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1584	3	14	9	N	13					87

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5491	-0-	-306	-0-	5411	3	80	9	N	73					311
02	5152	X	4901	-0-	-251	-0-	4848	3	53	9	N	48	193	1			166
03	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5339	3	56	9	N	51					217
04	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	5175	3	75	9	N	68					285
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5310	3	105	9	N	95	190	1			190
06	5310	X	5203	-0-	-107	-0-	5118	3	85	9	N	77	153	1			114
07	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	5258	3			N	-0-					114
08	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5219	3	61	9	N	55					169
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5273	3	57	9	N	52	168	1			53
10	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	5208	3	85	9	N	77					130
11	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	4882	3	53	9	N	48					178
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5059	3	66	9	N	60	109	1			130

TOTAL GAS PROD: 62,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

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	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1086	3	1	9	N	1					255
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1547	3			N	-0-					255
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1957	3	29	9	N	26					281
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	3	20	9	N	18	196	1			103
05	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	1118	3			N	-0-					103
06	1920	N	913	-0-	-1007	-0-	904	3	9	9	N	8					111
07	1581	N	908	-0-	-673	-0-	908	3			N	-0-					111
08	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	3			N	-0-					111
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	784	3	10	9	N	9					120
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	768	3	33	9	N	30					150
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	711	3	30	9	N	27					177
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	785	3	22	9	N	20	78	1			118

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4039	3	1	9	N	1					179
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					179
03	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3925	3	7	9	N	6					185
04	3900	X	3694	-0-	-206	-0-	3638	3	56	9	N	51					236
05	4030	X	3648	-0-	-382	-0-	3597	3	51	9	N	46					282
06	3900	X	3456	-0-	-444	-0-	3425	3	31	9	N	28	197	1			113
07	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3537	3	19	9	N	17					130
08	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3506	3	25	9	N	23	95	1			58
09	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3248	3	43	9	N	39					97
10	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3346	3	44	9	N	40					137
11	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3273	3	8	9	N	7					144
12	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	3303	3	36	9	N	33	106	1			70

TOTAL GAS PROD: 42,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	4178	3	55	9	N	50					173
02	4228	X	3937	-0-	-291	-0-	3892	3	45	9	N	41					214
03	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	4330	3	39	9	N	35					249
04	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4190	3	42	9	N	38	193	1			94
05	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4285	3	51	9	N	46					140
06	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	3954	3	46	9	N	42	30	1			152
07	4371	X	4088	-0-	-283	-0-	4067	3	21	9	N	19					171
08	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	3999	3	35	9	N	32	85	1			118
09	4230	X	3989	-0-	-241	-0-	3949	3	40	9	N	36					154
10	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4002	3	46	9	N	42	62	1			134
*11	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	3713	3	42	9	N	38					172
*12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3884	3	44	9	N	40	125	1			87

TOTAL GAS PROD: 48,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1752	3	7	9	N	6					69
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	3	1	9	N	1					70
03	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1720	3	3	9	N	3					73
04	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	3			N	-0-					73
05	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1672	3	1	9	N	1					74
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1597	3	14	9	N	13					87
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1653	3	9	9	N	8					95
08	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1649	3	20	9	N	18					113
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1546	3	2	9	N	2					115
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	3			N	-0-					115
11	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	1408	3			N	-0-					115
12	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 19,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1735	-0-	-1365	2234	1735	3			N	-0-					193
02	2800	N	1551	-0-	-1249	985	1551	3			N	-0-					193
03	2753	N	1768	-0-	-985	-0-	1743	3	25	9	N	23					216
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	3	22	9	N	20					236
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					236
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-	176	1			60
07	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					60
08	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					60
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					60
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					60
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					60
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1212	-0-	-338	-0-	1212	3			N	-0-					217
02	1344	N	801	-0-	-543	-0-	795	3	6	9	N	5					222
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1397	3	11	9	N	10					232
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					232
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	3	11	9	N	10					242
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1335	3	28	9	N	25	191	1			76
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					76
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	N	19					95
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1661	3	17	9	N	15					110
10	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1525	3	11	9	N	10					120
11	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	1444	3	24	9	N	22					142
12	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	1449	3	24	9	N	22					163

TOTAL GAS PROD: 17,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2006	3	9	9	N	8	193	1			71
02	1876	N	1835	-0-	-41	-0-	1791	3	44	9	N	40					111
03	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	1965	3	53	9	N	48					159
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1888	3	14	9	N	13					172
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1963	3	17	9	N	15					187
06	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-	102	1			85
07	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	3			N	-0-					85
08	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1911	3	6	9	N	5					90
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1821	3	43	9	N	39					129
10	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1843	3	13	9	N	12					141
*11	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1740	3	24	9	N	22					163
12	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1768	3	28	9	N	25	73	1			115

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					146
02	1764	N	1540	-0-	-224	-0-	1540	3			N	-0-					146
03	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			N	-0-					146
04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-					146
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1903	3	6	9	N	5					151
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	3	17	9	N	15	86	1			80
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					80
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	9	N	8					88
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					88
10	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1791	3			N	-0-					88
11	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	1669	3			N	-0-					88
12	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	2642	3	42	9	N	38					243
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	2380	3	55	9	N	50					293
03	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2600	3	40	9	N	36					329
04	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	2466	3	48	9	N	44	188	1			185
05	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2561	3	34	9	N	31					216
06	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	2451	3	37	9	N	34					250
07	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2509	3	33	9	N	30	191	1			89
08	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2478	3	44	9	N	40					129
09	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	2433	3	36	9	N	33					162
10	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	2438	3	37	9	N	34	137	1			59
11	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2287	3	41	9	N	37					96
12	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2374	3	41	9	N	37					133

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					30
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					30
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	3	7	9	N	6					36
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					36
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					36
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					36
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					36
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	N	10					46
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266	3	10	9	N	9					55
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	310	3	41	9	N	37					92
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	3	22	9	N	20					112
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	598	3	17	9	N	15					127

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	519	3	39	9	N	35					151
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	3	25	9	N	23					174
03	806	N	415	-0-	-391	-0-	397	3	18	9	N	16					190
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	259	3	47	9	N	43					233
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	569	3	28	9	N	25					258
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	3	8	9	N	7	187	1			78
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					78
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					78
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					78
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	3	6	9	N	5					83
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	547	3	3	9	N	3					86
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	523	3	2	9	N	2					88

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-340	-0-	1147	3	1	9	N	1					167
02	1316	N	691	-0-	-625	-0-	691	3			N	-0-					167
03	1519	N	699	-0-	-820	-0-	699	3			N	-0-					167
04	1110	N	685	-0-	-425	-0-	685	3			N	-0-					167
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					167
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	N	7	65	1			109
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					109
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	698	3	4	9	N	4					113
09	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	3			N	-0-					113
10	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					113
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	3			N	-0-					113
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-1955	-0-	629	3	20	9	N	18					346
02	2352	X	199	-0-	-2153	-0-	198	3	1	9	N	1					347
03	2604	X	426	-0-	-2178	-0-	425	3	1	9	N	1					348
04	1800	X	387	-0-	-1413	-0-	387	3			N	-0-	192	1			156
05	1364	X	245	-0-	-1119	-0-	245	3			N	-0-					156
06	630	X	258	-0-	-372	-0-	254	3	4	9	N	4	125	1			35
07	434	X	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					35
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	427	3	11	9	N	10					45
09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	N	5					50
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					50
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					50
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
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	1462	-0-	-212	-0-	1401	3	61	9	N	55					307
02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	1269	3	33	9	N	30					337
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1529	3	28	9	N	25					362
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					362
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1647	3	26	9	N	24	185	1			201
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	3	19	9	N	17	178	1			40
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	3	9	9	N	8					48
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1783	3	20	9	N	18					66
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1682	3	54	9	N	49					115
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1744	3	25	9	N	23					138
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1479	3	33	9	N	30					168
12	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1624	3	13	9	N	12	77	1			103

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	715	-0-	-215	-0-	155	1	560	2	N	-0-					122
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	140	1	478	2	N	-0-					122
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	155	1	1613	2	N	40					162
							44	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1247	2	18	9	N	16	155	1			23
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					23
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			N	-0-					23
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1840	2	18	9	N	16					39
08	1922	N	1292	-0-	-630	-0-	1292	2			N	-0-					39
09	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	1138	2			N	-0-					39
10	1860	N	917	-0-	-943	-0-	884	2	33	9	N	30					69
11	1260	N	445	-0-	-815	-0-	445	2			N	-0-					69
12	1178	N	510	-0-	-668	-0-	510	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	1054	1	971	2	N	13					260
							14	9									
02	2240	X	1930	-0-	-310	-0-	952	1	954	2	N	22					282
							24	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1054	1	1851	2	N	21	188	1			115
							23	9									
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	1020	1	1236	2	N	20					135
							22	9									
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	1054	1	1196	2	N	-0-					135
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	1020	1	1374	2	N	47					182
							52	9									
07	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	927	1	1274	2	N	45	153	1			74
							50	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1054	1	1152	2	N	65					139
							72	9									
09	2400	N	1965	-0-	-435	-0-	1003	1	927	2	N	32					171
							35	9									
10	2263	N	1770	-0-	-493	-0-	816	1	913	2	N	37					208
							41	9									
11	2190	N	206	-0-	-1984	-0-	119	1	75	2	N	11					219
							12	9									
12	2046	N	352	-0-	-1694	-0-	272	1	69	2	N	10					229
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3269	2	70	9	N	64	196	1			191
02	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2537	2	65	9	N	59					250
03	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2845	2	36	9	N	33					283
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	2766	2	34	9	N	31					314
05	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	2813	2	40	9	N	36	192	1			158
06	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	2610	2	34	9	N	31					189
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2	1	2546	2	N	36					225
							40	9									
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2553	2	11	9	N	10					235
09	2730	X	2557	-0-	-173	-0-	2514	2	43	9	N	39					274
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2673	2	44	9	N	40	195	1			119
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2500	2	42	9	N	38					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 30,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2687	2	31	9	N	28	199	1			117
02	2576	N	2320	-0-	-256	-0-	2297	2	23	9	N	21					138
03	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2566	2	22	9	N	20					158
04	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2525	2	31	9	N	28					186
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38					224
06	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	2399	2	32	9	N	29					253
07	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	2	1	2539	2	N	27					280
							30	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	N	28					308
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2527	2	33	9	N	30					338
10	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2509	2	28	9	N	25	196	1			167
11	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	2467	2	17	9	N	15					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 28,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4543	-0-	-665	-0-	40	1	4396	2	N	97					376
							107	9									
02	4620	X	3702	-0-	-918	-0-	30	1	3661	2	N	10	194	1			192
							11	9									
03	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	40	1	4336	2	N	60					252
							66	9									
04	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	30	1	4244	2	N	64					316
							70	9									
05	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	30	1	4407	2	N	45	184	1			177
							50	9									
06	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	25	1	4090	2	N	40					217
							44	9									
07	4495	X	3853	-0-	-642	-0-	3	1	3807	2	N	39					256
							43	9									
08	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4213	2	62	9	N	56					312
09	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3960	2	39	9	N	35	196	1			151
10	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4065	2	63	9	N	57					208
11	4170	X	3846	-0-	-324	-0-	3783	2	63	9	N	57					265
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 45,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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-

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	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1022	-0-	-154	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	897	-0-	-188	-0-	897	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	813	-0-	-210	-0-	813	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	650	-0-	-370	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	780 N	545	-0-	-235	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12	682 N	409	-0-	-273	-0-	409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,500 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					161
02	1680	#	1023	-0-	-657	-0-	1023	2			N	-0-					161
03	1860	#	1615	-0-	-245	-0-	1608	2	7	9	N	6					167
04	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1883	2	13	9	N	12					179
05	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	N	2					181
06	1560	#	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-					181
07	1953	#	614	-0-	-1339	-0-	614	3			N	-0-					181
08	2201	#	27	-0-	-2174	-0-	27	3			N	-0-					181
09	2130	#	192	-0-	-1938	-0-	192	3			N	-0-					181
10	2201	#	69	-0-	-2132	-0-	8	3	61	9	N	55					236
11	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	73	1			163
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REDDING WELL #: 1 RRCID -> 102137 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13416 - 13430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/31/2014 - PLUGGED 01/3/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	780	N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, INC. 501545
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	12	-0-	-50	-0-	10	1	2	2	N	-0-					168
02	56	#	16	-0-	-40	-0-	12	1	4	2	N	-0-					168
03	62	#	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	N	-0-					168
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					168
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	N	-0-					168
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	2	N	-0-					168
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	N	-0-					168
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					168
09	15	#	14	-0-	-1	-0-	4	1	10	2	N	-0-					168
10	15	#	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	2	N	-0-					168
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					168
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	206	-0-	-848	-0-	30	1	176	2	N	-0-					90
02	644	N	251	-0-	-393	-0-	28	1	223	2	N	-0-					90
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	50					140
							55	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	N	10					150
							11	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	-0-					150
06	990	N	605	-0-	-385	-0-	30	1	575	2	N	-0-					150
07	1085	N	244	-0-	-841	-0-	31	1	213	2	N	-0-					150
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	-0-					150
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	-0-					150
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	N	5					155
							6	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	N	2					157
							2	9									
12	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	31	1	1030	2	N	1					158
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	403	N	377	-0-	-26	-0-	15	1	362	2	N	-0-					154
*02	168	N	36	-0-	-132	-0-	3	1	33	2	N	-0-					154
*03	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	N	-0-					154
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					154
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					154
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	-0-					154
*07	589	N	116	-0-	-473	-0-	6	1	110	2	N	-0-					154
*08	403	N	43	-0-	-360	-0-	2	1	41	2	N	-0-					154
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					154
*10	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-	124	1			30
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-					120
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N	-0-					120
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-					120
04	720	N	338	-0-	-382	-0-	18	1	320	2	N	-0-					120
05	682	N	367	-0-	-315	-0-	20	1	347	2	N	-0-					120
06	540	N	162	-0-	-378	-0-	15	1	147	2	N	-0-					120
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-					120
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	8	1	203	2	N	-0-					120
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					120
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	27	1	308	2	N	-0-					120
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					120
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY WELL #: 1300 RRCID -> 110798 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9008 - 9020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	136834	X	126094	-0-	-10740	-0-	124608	2	1486	9	N	1351	1366	1			123
02	111888	X	110207	-0-	-1681	-0-	109004	2	1203	9	N	1094	1059	1			158
03	125333	X	112621	-0-	-12712	-0-	111442	2	1179	9	N	1072	1120	1			110
04	123604	X	123604	-0-	-0-	-0-	122185	2	1419	9	N	1290	1310	1			90
05	126108	X	119023	-0-	-7085	-0-	117773	2	1250	9	N	1136	1065	1			161
06	115293	X	115293	-0-	-0-	-0-	114357	2	936	9	N	851	910	1			102
07	111380	X	111380	-0-	-0-	-0-	110331	2	1049	9	N	954	958	1			98
08	114338	X	114338	-0-	-0-	-0-	113078	2	1260	9	N	1145	1132	1			111
09	105201	X	105201	-0-	-0-	-0-	104099	2	1102	9	N	1002	946	1			167
10	113179	X	113179	-0-	-0-	-0-	112198	2	981	9	N	892	928	1			131
*11	106916	X	106916	-0-	-0-	-0-	105890	2	1026	9	N	933	927	1			137
12	114328	X	107982	-0-	-6346	-0-	107391	2	591	9	N	537	570	1			104

TOTAL GAS PROD: 1,365,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,257

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	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	42	1	37461	2	N	746	770	1			63
							821	9									
02	33817	X	33817	-0-	-0-	-0-	567	1	32570	2	N	615	579	1			99
							3	4	677	9							
03	0	W	34292	-0-	34292	34292	614	1	33293	2	N	346	382	1			63
							4	4	381	9							
04	68860	X	34568	-0-	-34292	-0-	646	1	33325	2	N	539	365	1			237
							4	4	593	9							
05	35239	X	35239	-0-	-0-	-0-	669	1	34023	2	N	494	518	1	121	5	92
							4	4	543	9							
06	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	560	1	30485	2	N	333	192	1			233
							3	4	366	9							
07	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	547	1	31187	2	N	359	536	1			56
							3	4	395	9							
08	32016	X	32016	-0-	-0-	-0-	668	1	30664	2	N	618	555	1			119
							4	4	680	9							
09	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	600	1	29349	2	N	390	368	1			141
							3	4	429	9							
10	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	560	1	31025	2	N	346	380	1			107
							3	4	381	9							
*11	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	647	1	28916	2	N	197	189	1			115
							3	4	217	9							
*12	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	581	1	28959	2	N	372	374	1			113
							3	4	409	9							

TOTAL GAS PROD: 393,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,355

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	68076	X	62142	-0-	-5934	-0-	42	1	60972	2	N	1025	989	1			108
							1128	9									
02	60564	X	52562	-0-	-8002	-0-	559	1	51422	2	N	525	559	1			74
							3	4	578	9							
03	66061	X	52921	-0-	-13140	-0-	567	1	51730	2	N	564	562	1			76
							4	4	620	9							
04	62370	X	58307	-0-	-4063	-0-	639	1	57276	2	N	354	378	1			52
							3	4	389	9							
05	62527	X	58391	-0-	-4136	-0-	658	1	56898	2	N	755	729	1			78
							4	4	831	9							
06	64980	X	50838	-0-	-14142	-0-	553	1	49868	2	N	376	373	1			81
							3	4	414	9							
07	60264	X	50617	-0-	-9647	-0-	549	1	49702	2	N	330	358	1			53
							3	4	363	9							
08	60264	X	56093	-0-	-4171	-0-	661	1	54326	2	N	1002	951	1			104
							4	4	1102	9							
09	58320	X	49668	-0-	-8652	-0-	594	1	48488	2	N	530	547	1			87
							3	4	583	9							
10	58404	X	51707	-0-	-6697	-0-	553	1	50537	2	N	558	540	1			105
							3	4	614	9							
*11	54270	X	49260	-0-	-5010	-0-	640	1	48037	2	N	527	572	1			60
							3	4	580	9							
*12	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	597	1	44677	2	N	435	378	1			117
							3	4	479	9							

TOTAL GAS PROD: 638,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,981

FLOWERS BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

01	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	7					101
02	28028	X	1441	-0-	-26587	-0-	1440	2	1	9	N	1					102
03	14322	X	532	-0-	-13790	-0-	508	2	24	9	N	22					124
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	4					128
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8574	2	52	9	N	47					175
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1546	2	87	9	N	79					254
07	1581	X	31	-0-	-1550	-0-	6	2	25	9	N	23					277
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					277
*09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	111	180	1	87	5	121
*10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					121
*11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					121
*12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2053	2	24	9	N	22					143

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FLOWERS 78 WELL #: 5H RRCID -> 264375 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 10600 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-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 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	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2164	2	414	9	N	376	981	1			51
02	2352	N	1035	-0-	-1317	-0-	1035	2			N	-0-					51
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2154	2	553	9	N	503					554
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	2181	2	235	9	N	214	360	1			408
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2172	2	263	9	N	239	520	1			127
06	2520	N	1907	-0-	-613	-0-	1808	2	99	9	N	90	178	1			39
07	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	1936	2	220	9	N	200					239
08	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	1274	2	72	9	N	65	178	1			126
09	1920	N	1415	-0-	-505	-0-	1321	2	94	9	N	85	186	1			25
10	2170	N	1326	-0-	-844	-0-	1312	2	14	9	N	13					38
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1353	2	311	9	N	283	174	1			147
12	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1201	2	74	9	N	67					214

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65193	X	60008	-0-	-5185	-0-	57617	2	2391	9	N	2174	2142	1			447
02	65156	X	48712	-0-	-16444	-0-	47710	2	1002	9	N	911	898	1			460
03	72137	X	51205	-0-	-20932	-0-	51146	2	59	9	N	54					514
04	69810	X	51662	-0-	-18148	-0-	51574	2	88	9	N	80	180	1			414
05	63705	X	51666	-0-	-12039	-0-	51657	2	9	9	N	8	154	1			268
06	58080	X	47424	-0-	-10656	-0-	45845	2	1579	9	N	1435	1248	1			455
07	53940	X	49439	-0-	-4501	-0-	47008	2	2431	9	N	2210	1949	1			716
08	53382	X	45689	-0-	-7693	-0-	43450	2	2239	9	N	2035	2319	1			432
09	51660	X	43953	-0-	-7707	-0-	42004	2	1949	9	N	1772	1979	1			225
10	51677	X	45501	-0-	-6176	-0-	43166	2	2335	9	N	2123	1873	1			475
11	47850	X	42114	-0-	-5736	-0-	40027	2	2087	9	N	1897	1858	1			514
12	49445	X	43255	-0-	-6190	-0-	41623	2	1632	9	N	1484	1608	1			390

TOTAL GAS PROD: 580,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,183

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 691703
J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SUTTER'S MILLS WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

01	39587	X	33530	-0-	-6057	-0-	33484	3	46	9	N	42	191	1			160
02	33908	X	30296	-0-	-3612	-0-	30184	3	112	9	N	102					262
03	0	W	29876	-0-	29876	29876	29823	3	53	9	N	48					310
04	0	W	27572	-0-	27572	57448	27505	3	67	9	N	61	191	1			180
05	0	W	28133	-0-	28133	85581	28133	3			N	-0-					180
06	0	W	27764	-0-	27764	113345	27681	3	83	9	N	75	188	1			67
07	0	W	28119	-0-	28119	141464	28000	3	119	9	N	108					175
08	0	W	28950	-0-	28950	170414	28724	3	226	9	N	205	192	1			188
09	0	W	25333	-0-	25333	195747	25127	3	206	9	N	187	190	1			185
10	0	W	23477	-0-	23477	219224	23256	3	221	9	N	201	196	1			190
11	0	W	22221	-0-	22221	241445	22034	3	187	9	N	170	196	1			164
12	0	W	20826	-0-	20826	262271	20580	3	246	9	N	224	194	1			194

TOTAL GAS PROD: 326,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

01	21359	X	19251	-0-	-2108	-0-	18959	2	292	9	N	265	405	1			112
02	18928	X	16052	-0-	-2876	-0-	15641	2	411	9	N	374	199	1			287
03	20429	X	17522	-0-	-2907	-0-	17441	2	81	9	N	74					361
04	19290	X	17945	-0-	-1345	-0-	17656	2	289	9	N	263	398	1			226
05	19468	X	17491	-0-	-1977	-0-	17264	2	227	9	N	206	193	1			239
06	16830	X	16725	-0-	-105	-0-	16535	2	190	9	N	173	199	1			213
07	17391	X	17161	-0-	-230	-0-	17150	2	11	9	N	10					223
08	17391	X	16944	-0-	-447	-0-	16771	2	173	9	N	157	188	1			192
09	16830	X	15472	-0-	-1358	-0-	15348	2	124	9	N	113	193	1			112
10	17391	X	16519	-0-	-872	-0-	16363	2	156	9	N	142	194	1			60
11	16740	X	15364	-0-	-1376	-0-	15193	2	171	9	N	155					215
12	17174	X	15446	-0-	-1728	-0-	15293	2	153	9	N	139	197	1			157

TOTAL GAS PROD: 201,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

SUTTER'S MILL "A" WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172

01	5239	X	1753	-0-	-3486	-0-	1729	3	24	9	N	22					261
02	4732	X	1509	-0-	-3223	-0-	1488	3	21	9	N	19	193	1			87
03	5239	X	1680	-0-	-3559	-0-	1655	3	25	9	N	23					110
04	3690	X	1430	-0-	-2260	-0-	1430	3			N	-0-					110
05	1984	X	1421	-0-	-563	-0-	1404	3	17	9	N	15					125
06	1710	X	1210	-0-	-500	-0-	1190	3	20	9	N	18					143
07	1674	X	1275	-0-	-399	-0-	1246	3	29	9	N	26					169
08	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1126	3	7	9	N	6	122	1			53
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	876	3	20	9	N	18					71
10	1271	N	898	-0-	-373	-0-	884	3	14	9	N	13					84
11	1110	N	889	-0-	-221	-0-	877	3	12	9	N	11					95
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	794	3	13	9	N	12					107

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	6262	X	2405	-0-	-3857	-0-	2062	3	343	9	N	312	179	1			319
02	3836	X	2019	-0-	-1817	-0-	1718	3	301	9	N	274	354	1			239
03	3286	X	1962	-0-	-1324	-0-	1673	3	289	9	N	263	345	1			157
04	2700	X	1731	-0-	-969	-0-	1461	3	270	9	N	245	180	1			222
05	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	1397	3	264	9	N	240	178	1			284
06	1950	X	1580	-0-	-370	-0-	1307	3	273	9	N	248	358	1			174
07	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	1258	3	273	9	N	248	175	1			247
08	1674	N	1085	-0-	-589	-0-	912	3	173	9	N	157	178	1			226
09	1590	N	602	-0-	-988	-0-	560	3	42	9	N	38	189	1			75
10	1519	N	996	-0-	-523	-0-	790	3	206	9	N	187					262
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	777	3	122	9	N	111	181	1			192
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	673	3	156	9	N	142	178	1			156

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

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	1984	X	1571	-0-	-413	-0-	1560	3	11	9	N	10	156	1			100
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	25					125
03	2356	X	1646	-0-	-710	-0-	1607	3	39	9	N	35					160
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2713	3	40	9	N	36					196
05	2356	X	1296	-0-	-1060	-0-	1278	3	18	9	N	16					212
06	1590	X	1376	-0-	-214	-0-	1337	3	39	9	N	35					247
07	2852	X	1729	-0-	-1123	-0-	1692	3	37	9	N	34					281
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	182	1			101
09	2760	X	115	-0-	-2645	-0-	25	3	90	9	N	82					183
10	1736	X	37	-0-	-1699	-0-	37	3			N	-0-					101
11	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	97	3			N	-0-					101
12	1736	X	17	-0-	-1719	-0-	17	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	527	N	265	-0-	-262	-0-	236	3	29	9	N	26					290
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	16					306
03	837	N	679	-0-	-158	-0-	657	3	22	9	N	20	186	1			140
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1165	3	88	9	N	80					220
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	650	3	29	9	N	26					246
06	660	N	172	-0-	-488	-0-	171	3	1	9	N	1					247
07	1085	N	696	-0-	-389	-0-	679	3	17	9	N	15					262
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	12	188	1			86
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					86
10	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	3			N	-0-					86
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	10478	X	9832	-0-	-646	-0-	9813	2	19	9	N	17					224
02	8820	X	8748	-0-	-72	-0-	8727	2	21	9	N	19	178	1			65
03	9765	X	9219	-0-	-546	-0-	9190	2	29	9	N	26					91
04	9510	X	8772	-0-	-738	-0-	8717	2	55	9	N	50					141
05	9827	X	8551	-0-	-1276	-0-	8441	2	110	9	N	100					241
06	9510	X	7074	-0-	-2436	-0-	7051	2	23	9	N	21	168	1			94
07	9672	X	8235	-0-	-1437	-0-	8123	2	112	9	N	102					196
08	9207	X	7832	-0-	-1375	-0-	7831	2	1	9	N	1	67	1			130
09	8760	X	7592	-0-	-1168	-0-	7475	2	117	9	N	106					236
10	8556	X	7798	-0-	-758	-0-	7798	2			N	-0-					236
11	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	7259	2			N	-0-					236
12	8246	X	7136	-0-	-1110	-0-	7136	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 98,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	243350	X	192741	-0-	-50609	-0-	191400	2	1341	9	N	1219	1376	1			183
02	214116	X	165571	-0-	-48545	-0-	164420	2	1151	9	N	1046	1009	1			220
03	230051	X	175852	-0-	-54199	-0-	174706	2	1146	9	N	1042	982	1			280
04	205290	X	161871	-0-	-43419	-0-	160789	2	1082	9	N	984	1153	1			111
05	200663	X	156408	-0-	-44255	-0-	155294	2	1114	9	N	1013	789	1			335
06	180060	X	140119	-0-	-39941	-0-	139327	2	792	9	N	720	779	1			276
07	183303	X	135714	-0-	-47589	-0-	135635	2	79	9	N	72					348
08	175863	X	129970	-0-	-45893	-0-	129155	2	815	9	N	741	955	1			134
09	161880	X	122810	-0-	-39070	-0-	121937	2	873	9	N	794	753	1			175
10	156395	X	122351	-0-	-34044	-0-	121452	2	899	9	N	817	774	1			218
11	140130	X	-0-	-0-	-140130	-0-					N	653	579	1			292
12	133300	X	-0-	-0-	-133300	-0-					N	702	694	1			300

TOTAL GAS PROD: 1,503,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,803

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	130138	X	100743	-0-	-29395	-0-	99757	2	986	9	N	896	986	1			238
02	117544	X	89587	-0-	-27957	-0-	88844	2	743	9	N	675	583	1			330
03	130138	X	94267	-0-	-35871	-0-	93406	2	861	9	N	783	789	1			324
04	115290	X	76236	-0-	-39054	-0-	75480	2	756	9	N	687	761	1			250
05	115475	X	86724	-0-	-28751	-0-	85948	2	776	9	N	705	580	1			375
06	97500	X	73881	-0-	-23619	-0-	73179	2	702	9	N	638	806	1			207
07	99200	X	75079	-0-	-24121	-0-	75003	2	76	9	N	69					276
08	94271	X	69641	-0-	-24630	-0-	68988	2	653	9	N	594	744	1			126
09	83940	X	51718	-0-	-32222	-0-	51060	2	658	9	N	598	570	1			154
10	86738	X	61006	-0-	-25732	-0-	60386	2	620	9	N	564	387	1			331
11	73890	X	-0-	-0-	-73890	-0-					N	593	594	1			330
12	75082	X	-0-	-0-	-75082	-0-					N	512	589	1			253

TOTAL GAS PROD: 778,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,314

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	4371	X	3608	-0-	-763	-0-	3525	2	83	9	N	75					264
02	3836	X	3175	-0-	-661	-0-	3097	2	78	9	N	71	184	1			151
03	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	3617	2	110	9	N	100					251
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4039	2	216	9	N	196	197	1			250
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4202	2	136	9	N	124	197	1			177
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3487	2	125	9	N	114	189	1			102
07	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4103	2	143	9	N	130					232
08	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	3904	2	103	9	N	94	178	1			148
09	4260	X	3743	-0-	-517	-0-	3631	2	112	9	N	102					250
10	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	3872	2	131	9	N	119	185	1			184
11	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	3589	2	145	9	N	132	196	1			120
12	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3726	2	120	9	N	109					229

TOTAL GAS PROD: 46,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

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	37975	X	32482	-0-	-5493	-0-	32317	2	165	9	N	150	200	1			343
02	31136	X	29735	-0-	-1401	-0-	29467	2	268	9	N	244	196	1			391
03	32395	X	30576	-0-	-1819	-0-	30320	2	256	9	N	233	199	1			425
04	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	31106	2	537	9	N	488	575	1			338
05	32922	X	29425	-0-	-3497	-0-	29118	2	307	9	N	279	386	1			231
06	31860	X	26037	-0-	-5823	-0-	25836	2	201	9	N	183	198	1			216
07	32922	X	27922	-0-	-5000	-0-	27784	2	138	9	N	125					341
08	32705	X	27591	-0-	-5114	-0-	27241	2	350	9	N	318	442	1			217
09	31650	X	24561	-0-	-7089	-0-	24387	2	174	9	N	158					375
10	29419	X	25412	-0-	-4007	-0-	25215	2	197	9	N	179	379	1			175
11	27030	X	23912	-0-	-3118	-0-	23741	2	171	9	N	155					330
12	27931	X	23620	-0-	-4311	-0-	23448	2	172	9	N	156	192	1			294

TOTAL GAS PROD: 332,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

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	0	W	116941	-0-	116941	5842559	116402	2	539	9	N	490	555	1			536
02	0	W	99703	-0-	99703	5942262	99487	2	216	9	N	196	197	1			535
03	6044288	X	102026	-0-	-5942262	-0-	101689	2	337	9	N	306	397	1			444
04	122490	X	88431	-0-	-34059	-0-	87735	2	696	9	N	633	567	1			510
05	119753	X	82995	-0-	-36758	-0-	82574	2	421	9	N	383	595	1			298
06	109410	X	71495	-0-	-37915	-0-	71070	2	425	9	N	386	398	1			286
07	110391	X	49097	-0-	-61294	-0-	49018	2	79	9	N	72					358
08	102021	X	22158	-0-	-79863	-0-	22003	2	155	9	N	141	192	1			307
09	88440	X	28441	-0-	-59999	-0-	28324	2	117	9	N	106					413
10	82987	X	28970	-0-	-54017	-0-	28781	2	189	9	N	172	187	1			398
11	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					N	166	189	1			375
12	49104	X	-0-	-0-	-49104	-0-					N	134	196	1			313

TOTAL GAS PROD: 690,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,185

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	22777	-0-	-13276	-0-	22630	2	147	9	N	134					359
02	26376	X	17176	-0-	-9200	-0-	17059	2	117	9	N	106	196	1			269
03	27993	X	17124	-0-	-10869	-0-	16995	2	129	9	N	117	179	1			207
04	23820	X	16033	-0-	-7787	-0-	15917	2	116	9	N	105					312
05	23250	X	11380	-0-	-11870	-0-	11316	2	64	9	N	58	184	1			186
06	19080	X	8878	-0-	-10202	-0-	8771	2	107	9	N	97					283
07	19003	X	7017	-0-	-11986	-0-	6956	2	61	9	N	55					338
08	17112	X	5821	-0-	-11291	-0-	5819	2	2	9	N	2	147	1			193
09	16020	X	5067	-0-	-10953	-0-	4907	2	160	9	N	145					338
10	11377	X	4767	-0-	-6610	-0-	4728	2	39	9	N	35					228
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					228
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 116,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 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	62992	X	46894	-0-	-16098	-0-	46407	2	487	9	N	443	592	1			301
02	50764	X	40125	-0-	-10639	-0-	39751	2	374	9	N	340	198	1			443
03	54653	X	43882	-0-	-10771	-0-	43469	2	413	9	N	375	385	1			433
04	49800	X	41827	-0-	-7973	-0-	41221	2	606	9	N	551	582	1			402
05	48701	X	41269	-0-	-7432	-0-	40694	2	575	9	N	523	587	1			338
06	43290	X	37712	-0-	-5578	-0-	37220	2	492	9	N	447	383	1			402
07	44423	X	38298	-0-	-6125	-0-	38298	2			N	-0-					402
08	43896	X	37712	-0-	-6184	-0-	37317	2	395	9	N	359	515	1			246
09	41820	X	34680	-0-	-7140	-0-	34153	2	527	9	N	479	384	1			341
10	41261	X	35448	-0-	-5813	-0-	34929	2	519	9	N	472	585	1			228
11	37710	X	-0-	-0-	-37710	-0-					N	463	396	1			295
12	38285	X	-0-	-0-	-38285	-0-					N	460	395	1			360

TOTAL GAS PROD: 397,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,912

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	21011	-0-	-9276	-0-	20294	2	717	9	N	652	890	1			317
02	23576	X	17036	-0-	-6540	-0-	16389	2	647	9	N	588	545	1			360
03	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	24510	2	816	9	N	742	781	1			321
04	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	24485	2	871	9	N	792	770	1			343
05	21018	X	20124	-0-	-894	-0-	19386	2	738	9	N	671	758	1			256
06	24510	X	11547	-0-	-12963	-0-	11064	2	483	9	N	439	384	1			311
07	26195	X	15344	-0-	-10851	-0-	15230	2	114	9	N	104					415
08	26195	X	13582	-0-	-12613	-0-	13037	2	545	9	N	495	554	1			356
09	25350	X	6222	-0-	-19128	-0-	6037	2	185	9	N	168	183	1			341
10	20119	X	15056	-0-	-5063	-0-	14723	2	333	9	N	303	369	1			275
11	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16325	2	479	9	N	435	364	1			346
12	15345	X	14880	-0-	-465	-0-	14394	2	486	9	N	442	554	1			234

TOTAL GAS PROD: 202,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,831

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	50809	X	44177	-0-	-6632	-0-	43590	2	587	9	N	534	200	1			605
02	44548	X	38229	-0-	-6319	-0-	38000	2	229	9	N	208	199	1			614
03	47647	X	40958	-0-	-6689	-0-	40957	2	1	9	N	1					615
04	44490	X	38978	-0-	-5512	-0-	38937	2	41	9	N	37	386	1			266
05	44547	X	38536	-0-	-6011	-0-	38237	2	299	9	N	272	189	1			349
06	40620	X	36437	-0-	-4183	-0-	36233	2	204	9	N	185	192	1			342
07	41974	X	36067	-0-	-5907	-0-	36067	2			N	-0-					342
08	40951	X	35659	-0-	-5292	-0-	35490	2	169	9	N	154	193	1			303
09	38970	X	33285	-0-	-5685	-0-	33240	2	45	9	N	41	173	1			171
10	38533	X	35564	-0-	-2969	-0-	35140	2	424	9	N	385	195	1			361
11	36450	X	-0-	-0-	-36450	-0-					N	75	194	1			242
*12	36053	X	35434	-0-	-619	-0-	35056	2	378	9	N	344	197	1			389

TOTAL GAS PROD: 413,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143995	X	134684	-0-	-9311	-0-	133039	2	1645	9	N	1495	1610	1			350
02	130060	X	111105	-0-	-18955	-0-	110782	2	323	9	N	294	203	1			441
03	0	W	117651	-0-	117651	117651	117535	2	116	9	N	105					546
04	0	W	97061	-0-	97061	214712	96036	2	1025	9	N	932	1131	1			347
05	329836	X	115124	-0-	-214712	-0-	113962	2	1162	9	N	1056	919	1			484
06	124050	X	99959	-0-	-24091	-0-	98796	2	1163	9	N	1057	1103	1			438
07	123008	X	99981	-0-	-23027	-0-	99172	2	809	9	N	735	719	1			454
08	117645	X	91167	-0-	-26478	-0-	90242	2	925	9	N	841	725	1			570
09	111420	X	89445	-0-	-21975	-0-	88346	2	1099	9	N	999	1186	1			383
10	115134	X	79333	-0-	-35801	-0-	78786	2	547	9	N	497	372	1			508
11	99960	X	82338	-0-	-17622	-0-	81520	2	818	9	N	744	952	1			300
12	99975	X	73523	-0-	-26452	-0-	72780	2	743	9	N	675	608	1			367

TOTAL GAS PROD: 1,191,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,430

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	157904	-0-	157904	2242871	155423	3	2481	9	N	2255	2123	1			480
02	0	Z	127711	-0-	127711	2370582	126483	3	1228	9	N	1116	1207	1			389
03	2507941	X	137359	-0-	-2370582	-0-	136852	3	507	9	N	461	195	1			655
04	165568	X	165568	-0-	-0-	-0-	163563	3	2005	9	N	1823	1833	1			645
05	194230	X	194230	-0-	-0-	-0-	192534	3	1696	9	N	1542	1696	1			491
06	168359	X	168359	-0-	-0-	-0-	166433	3	1926	9	N	1751	1673	1			569
07	136359	X	136359	-0-	-0-	-0-	134918	3	1441	9	N	1310	1470	1			409
08	140879	X	140879	-0-	-0-	-0-	139643	3	1236	9	N	1124	1060	1			473
09	118056	X	118056	-0-	-0-	-0-	116593	3	1463	9	N	1330	1198	1			605
10	172174	X	125005	-0-	-47169	-0-	124437	3	568	9	N	516	765	1			356
11	166620	X	112156	-0-	-54464	-0-	111197	3	959	9	N	872	773	1			455
12	140864	X	104283	-0-	-36581	-0-	103460	3	823	9	N	748	969	1			234

TOTAL GAS PROD: 1,687,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,848

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10217	2	131	9	N	119	196	1			25
02	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10346	2	129	9	N	117					142
03	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11251	2	135	9	N	123	195	1			70
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10049	2	147	9	N	134					204
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8662	2	122	9	N	111	193	1			122
06	7530	X	7171	-0-	-359	-0-	7061	2	110	9	N	100					222
07	7781	X	5122	-0-	-2659	-0-	5122	2			N	-0-					222
08	7781	X	3476	-0-	-4305	-0-	3476	2			N	-0-	68	1			154
09	7530	X	1086	-0-	-6444	-0-	1011	2	75	9	N	68					222
10	7781	X	285	-0-	-7496	-0-	285	2			N	-0-					154
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					154
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	79	79	1			154

TOTAL GAS PROD: 68,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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	NO RPT	-0-	-184109	-0-					N	NO RPT					-0-
02	166292	X	NO RPT	-0-	-166292	-0-					N	NO RPT					-0-
03	184109	X	NO RPT	-0-	-184109	-0-					N	NO RPT					-0-
04	178170	X	NO RPT	-0-	-178170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	184109	X	NO RPT	-0-	-184109	-0-					N	NO RPT					-0-
06	178170	X	NO RPT	-0-	-178170	-0-					N	NO RPT					-0-
07	184109	X	NO RPT	-0-	-184109	-0-					N	NO RPT					-0-
08	184109	X	NO RPT	-0-	-184109	-0-					N	NO RPT					-0-
09	178170	X	NO RPT	-0-	-178170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	184109	X	NO RPT	-0-	-184109	-0-					N	NO RPT					-0-
11	178170	X	NO RPT	-0-	-178170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	184109	X	NO RPT	-0-	-184109	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266848	X	NO RPT	-0-	-266848	-0-					N	NO RPT					-0-
02	241024	X	NO RPT	-0-	-241024	-0-					N	NO RPT					-0-
03	266848	X	NO RPT	-0-	-266848	-0-					N	NO RPT					-0-
04	258240	X	NO RPT	-0-	-258240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	266848	X	NO RPT	-0-	-266848	-0-					N	NO RPT					-0-
06	258240	X	NO RPT	-0-	-258240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	266848	X	NO RPT	-0-	-266848	-0-					N	NO RPT					-0-
08	266848	X	NO RPT	-0-	-266848	-0-					N	NO RPT					-0-
09	258240	X	NO RPT	-0-	-258240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	266848	X	NO RPT	-0-	-266848	-0-					N	NO RPT					-0-
11	258240	X	NO RPT	-0-	-258240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	266848	X	NO RPT	-0-	-266848	-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 //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	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1914	-0-	-597	-0-	2	1	1912	2	N	-0-					17
02	2268	X	1596	-0-	-672	-0-	31	1	1563	2	N	-0-					17
							2	4									
03	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	39	1	1908	2	N	-0-					17
							2	4									
04	2400	X	1817	-0-	-583	-0-	35	1	1780	2	N	-0-					17
							2	4									
05	2480	X	1703	-0-	-777	-0-	52	1	1649	2	N	-0-					17
							2	4									
06	1890	X	1872	-0-	-18	-0-	35	1	1836	2	N	-0-					17
							1	4									
07	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	36	1	1860	2	N	-0-					17
							1	4									
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	2	N	3					20
							2	4	3	9							
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2033	2	N	-0-					20
							2	4									
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	51	1	1925	2	N	-0-					20
							1	4									
*11	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	52	1	1591	2	N	-0-	20	5			-0-
							2	4									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3			N	-0-					62
02	1736	X	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					62
03	1922	X	1517	-0-	-405	-0-	1517	3			N	-0-					62
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					62
05	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					62
06	1500	X	1120	-0-	-380	-0-	1120	3			N	-0-					62
07	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	1203	3			N	-0-					62
08	1519	X	1062	-0-	-457	-0-	1062	3			N	-0-					62
09	1470	X	872	-0-	-598	-0-	872	3			N	-0-					62
10	1240	X	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			N	-0-					62
11	1170	X	885	-0-	-285	-0-	885	3			N	-0-					62
*12	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 14,217 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					126
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 1

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					7
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					7
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					7
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					7
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					7
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					7
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					7
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					7
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					7
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					7
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					7
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,065 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					84
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					84
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					84
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					84
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					84
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					84
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					84
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 89 WELL #: 1089 RRCID -> 083698 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9159 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	736	2	19	9	N	17	194	1			38
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	N	15					53
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	2	17	9	N	15					68
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					95
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	N	6					101
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					101
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					101
08	P&A-COND		-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	26	1			75
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
10	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09118 08/31/2014

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2109	-0-	-309	-0-	2047	2	62	9	N	56					468
02	2016	N	1833	-0-	-183	-0-	1761	2	72	9	N	65	192	1			341
03	2263	N	1641	-0-	-622	-0-	1613	2	28	9	N	25					366
04	2040	N	1380	-0-	-660	-0-	1328	2	52	9	N	47	187	1			226
05	2015	N	1376	-0-	-639	-0-	1343	2	33	9	N	30					256
06	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	1263	2	24	9	N	22	176	1			102
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1319	2	50	9	N	45					147
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1153	2	32	9	N	29					176
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1279	2	33	9	N	30					206
10	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1099	2	22	9	N	20					226
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1157	2	51	9	N	46					272
12	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	1060	2	17	9	N	15					287

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 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	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			N	-0-					89
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1568	2	3	9	N	3					92
03	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1335	2			N	-0-					92
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					92
05	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					92
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-					92
07	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					92
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					92
09	3000	N	4221	-0-	1221	1221	4177	2	44	9	N	40					132
10	3100	N	3420	-0-	320	1541	3323	2	97	9	N	88					220
11	3000	N	1730	-0-	-1270	271	1679	2	51	9	N	46					266
12	2635	X	1099	-0-	-1536	-0-	1068	2	31	9	N	28					294

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-426	-0-	61	1	784	2	N	-0-					122
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	287	1	2977	2	N	-0-					122
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	236	1	2915	2	N	-0-					122
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	240	1	3489	2	N	2					124
							2	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	332	1	2826	2	N	-0-					124
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	331	1	3282	2	N	-0-					124
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	188	1	1957	2	N	-0-					124
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	210	1	2049	2	N	-0-					124
09	1230	X	492	-0-	-738	-0-	101	1	391	2	N	-0-					124
10	1271	X	502	-0-	-769	-0-	33	1	469	2	N	-0-					124
11	1230	X	384	-0-	-846	-0-	384	2			N	-0-					124
12	1271	X	582	-0-	-689	-0-	582	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 24,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3568	-0-	-152	-0-	3461	2	107	9	N	97					410
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2880	2	95	9	N	86					496
03	3565	X	2814	-0-	-751	-0-	2766	2	48	9	N	44					540
04	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	3019	2	63	9	N	57	374	1			223
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3541	2	76	9	N	69					292
06	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3280	2	47	9	N	43	178	1			157
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3375	2	89	9	N	81					238
08	3472	X	2083	-0-	-1389	-0-	2053	2	30	9	N	27					265
09	3360	X	2178	-0-	-1182	-0-	2178	2			N	-0-					265
10	3472	X	1877	-0-	-1595	-0-	1877	2			N	-0-					265
11	3360	X	1661	-0-	-1699	-0-	1633	2	28	9	N	25	111	1			179
12	3472	X	1842	-0-	-1630	-0-	1842	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 32,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	37789	X	14938	-0-	-22851	-0-	922	1	13405	2	N	555	526	1			339
							611	9									
02	34132	X	18766	-0-	-15366	-0-	824	1	17350	2	N	538	548	1			329
							592	9									
03	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	1041	1	35213	2	N	1098	1119	1			308
							1208	9									
04	32310	X	26202	-0-	-6108	-0-	976	1	24545	2	N	619	726	1			201
							681	9									
05	38540	X	38540	-0-	-0-	-0-	748	1	36734	2	N	962	739	1			424
							1058	9									
06	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	1044	1	29080	2	N	771	728	1			467
							848	9									
07	36749	X	36749	-0-	-0-	-0-	1018	1	34787	2	N	858	740	1			585
							944	9									
08	34769	X	34769	-0-	-0-	-0-	1079	1	32857	2	N	757	934	1			408
							833	9									
09	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	1037	1	28773	2	N	703	750	1			361
							773	9									
10	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	1053	1	29956	2	N	652	560	1			453
							717	9									
11	31932	X	31932	-0-	-0-	-0-	972	1	30071	2	N	808	925	1			336
							889	9									
*12	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	909	1	28391	2	N	704	751	1			289
							774	9									

TOTAL GAS PROD: 362,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,025

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

*01	5890	X	4737	-0-	-1153	-0-	4662	2	75	9	N	68	163	1			174
*02	5320	X	3131	-0-	-2189	-0-	3098	2	33	9	N	30					204
*03	5890	X	3870	-0-	-2020	-0-	3813	2	57	9	N	52					256
*04	5700	X	3530	-0-	-2170	-0-	3451	2	79	9	N	72	1	1	1	8	326
*05	5890	X	3734	-0-	-2156	-0-	3680	2	54	9	N	49	186	1			189
*06	5700	X	4183	-0-	-1517	-0-	4131	2	52	9	N	47					236
*07	5890	X	4091	-0-	-1799	-0-	4016	2	75	9	N	68	171	1	1	8	132
*08	5890	X	4038	-0-	-1852	-0-	3981	2	57	9	N	52					184
*09	5700	X	4204	-0-	-1496	-0-	4130	2	74	9	N	67					251
*10	5890	X	2862	-0-	-3028	-0-	2798	2	64	9	N	58	180	1			129
*11	5700	X	1278	-0-	-4422	-0-	1278	2			N	-0-					129
*12	4092	X	1247	-0-	-2845	-0-	1247	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 40,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

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	747	-0-	-28	-0-	1	1	743	3	N	3					156
							3	9									
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	6	1	445	3	N	5					161
							2	4	6	9							
03	0	W	396	-0-	396	396	4	1	389	3	N	-0-					161
							3	4									
04	0	W	625	-0-	625	1021	7	1	616	3	N	-0-					161
							2	4									
05	0	W	789	-0-	789	1810	11	1	776	3	N	-0-					161
							2	4									
06	0	W	722	-0-	722	2532	10	1	711	3	N	-0-	10	5			151
							1	4									
07	1500	N	758	-0-	-742	1790	10	1	747	3	N	-0-	134	1			17
							1	4									
08	2289	N	499	-0-	-1790	-0-	5	1	492	3	N	-0-					17
							2	4									
09	720	N	552	-0-	-168	-0-	5	1	545	3	N	-0-					17
							2	4									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	5	1	666	3	N	3					20
							1	4	3	9							
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	541	3	N	-0-					20
							2	4									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	639	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					181
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					181
							2	4									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					181
							3	4									
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	4			N	-0-					181
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					181
							2	4									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	54	3	N	-0-					181
							1	4									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-	100	5			81
							1	4									
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	4			N	-0-					81
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	4			N	-0-					81
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	4			N	-0-					81
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					81
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 2086 RRCID -> 063192 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9519

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	496	N	302	-0-	-194	-0-	1	1	301	3	N	-0-					20
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-					20
							2	4									
03	403	N	67	-0-	-336	-0-	6	1	59	3	N	-0-					20
							2	4									
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	7	1	161	3	N	-0-					20
							2	4									
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	13	1	253	3	N	-0-					20
							2	4									
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	4			N	-0-					20
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	4			N	-0-					20
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	20	5			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

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-					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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					72
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	N	-0-					72
							1	4									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					72
							1	4									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					72
							2	4									
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	12	1	258	3	N	-0-					72
							2	4									
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	8	1	203	3	N	-0-					72
							1	4									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					72
							2	4									
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	214	3	N	-0-					72
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS 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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-			12
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	11	1	151	3	N	-0-			12
							2	4							
03	0	W	110	-0-	110	110	2	1	106	3	N	-0-			12
							2	4							
04	0	W	189	-0-	189	299	4	1	183	3	N	-0-			12
							2	4							
05	0	W	207	-0-	207	506	8	1	197	3	N	-0-			12
							2	4							
06	0	W	182	-0-	182	688	7	1	174	3	N	-0-			12
							1	4							
07	896	N	208	-0-	-688	-0-	7	1	189	3	N	10			22
							1	4	11	9					
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	4	1	168	3	N	3			25
							2	4	3	9					
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	1	1	73	3	N	4			29
							2	4	4	9					
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	2	1	141	3	N	1			30
							1	4	1	9					
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	1	1	115	3	N	2			32
							2	4	2	9					
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	3			35
							2	4	3	9					

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 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	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	8	1	1454	3	N	11					158
							12	9									
02	1456	N	1343	-0-	-113	-0-	67	1	1237	3	N	34					192
							2	4	37	9							
03	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	17	1	1105	3	N	26					218
							2	4	29	9							
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	22	1	1328	3	N	7					225
							2	4	8	9							
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	3	N	14					239
							2	4	15	9							
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	25	1	1538	3	N	47	185	1			101
							1	4	52	9							
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	22	1	1502	3	N	3					104
							1	4	3	9							
08	1736	N	1045	-0-	-691	-0-	16	1	983	3	N	40					144
							2	4	44	9							
09	1620	N	1073	-0-	-547	-0-	15	1	1033	3	N	21					165
							2	4	23	9							
10	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	14	1	1096	3	N	20					185
							1	4	22	9							
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	3	N	40					225
							2	4	44	9							
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	3	N	-0-					225
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	336	2			N	-0-					40
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					40
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	409	2	41	9	N	37					77
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	355	2	9	9	N	8					85
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					85
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	313	2	2	9	N	2					87
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2					89
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					92
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					94
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	N	18					112
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					112
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					92
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	8	1	349	3	N	-0-					92
							2	4									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	N	-0-					92
							3	4									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	N	-0-					92
							2	4									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	417	3	N	-0-					92
							2	4									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	7	1	376	3	N	-0-					92
							1	4									
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	8	1	367	3	N	-0-					92
							1	4									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	7	1	374	3	N	-0-					92
							2	4									
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	7	1	360	3	N	-0-					92
							2	4									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	368	3	N	21					113
							1	4	23	9							
*11	360	N	338	-0-	-22	-0-	6	1	330	3	N	-0-					113
							2	4									
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	-0-					113
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 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	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					30
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	-0-					30
							2	4									
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	86	3	N	-0-					30
							2	4									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-					30
							2	4									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	786	3	N	-0-					30
							2	4									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	470	3	N	-0-					30
							1	4									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	-0-					30
							1	4									
08	806	N	85	-0-	-721	-0-	1	1	82	3	N	-0-					30
							2	4									
09	480	N	9	-0-	-471	-0-	7	3	2	4	N	-0-					30
10	496	N	26	-0-	-470	-0-	25	3	1	4	N	-0-					30
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	1	1	41	3	N	-0-					30
							2	4									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	7	1	452	3	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					156
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	503	3	N	-0-					156
							2	4									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	5	1	533	3	N	19					175
							2	4	21	9							
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	N	-0-					175
							2	4									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	9	1	771	3	N	-0-					175
							2	4									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	6	1	628	3	N	27					202
							1	4	30	9							
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	721	3	N	-0-	4	5			198
							1	4									
08	775	N	211	-0-	-564	-0-	2	1	172	3	N	32	184	1			46
							2	4	35	9							
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	6	1	718	3	N	1					47
							2	4	1	9							
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	4	1	592	3	N	-0-					47
							1	4									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	4	1	482	3	N	-0-					47
							2	4									
12	744	N	542	-0-	-202	-0-	5	1	535	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	775	N	737	-0-	-38	-0-	1	1	736	3	N	-0-					45
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	14	1	600	3	N	-0-					45
							2	4									
03	713	N	307	-0-	-406	-0-	5	1	300	3	N	-0-					45
							2	4									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	767	3	N	-0-					45
							2	4									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	21	1	974	3	N	-0-					45
							2	4									
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	793	3	N	-0-					45
							1	4									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	13	1	764	3	N	-0-					45
							1	4									
08	992	N	342	-0-	-650	-0-	6	1	334	3	N	-0-					45
							2	4									
09	810	N	421	-0-	-389	-0-	8	1	411	3	N	-0-					45
							2	4									
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	17	1	683	3	N	-0-					45
							1	4									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	669	3	N	-0-					45
							2	4									
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	812	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	724	-0-	-950	-0-	693	3	31	9	N	28	163	1			18
02	1204	X	661	-0-	-543	-0-	659	3	2	9	N	2					20
03	0	W	580	-0-	580	580	580	3			N	-0-					20
04	0	W	680	-0-	680	1260	674	3	6	9	N	5					25
05	0	W	731	-0-	731	1991	727	3	4	9	N	4					29
06	0	W	561	-0-	561	2552	561	3			N	-0-					29
07	1500	N	550	-0-	-950	1602	550	3			N	-0-					29
08	2127	N	525	-0-	-1602	-0-	525	3			N	-0-					29
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					29
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					29
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	N	11					40
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					181
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					181
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					181
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					181
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					181
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					181
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	5	5			176
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					176
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					176
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					176
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					176
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 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	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1	1	1416	3	N	11			60
							12	9							
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	18	1	1280	3	N	6			66
							2	4	7	9					
03	0	W	1210	-0-	1210	1210	16	1	1167	3	N	23			89
							2	4	25	9					
04	0	W	1475	-0-	1475	2685	20	1	1451	3	N	2			91
							2	4	2	9					
05	0	W	1696	-0-	1696	4381	26	1	1635	3	N	30			121
							2	4	33	9					
06	0	W	1502	-0-	1502	5883	21	1	1471	3	N	8			129
							1	4	9	9					
07	1500	N	1526	-0-	26	5909	20	1	1503	3	N	2			131
							1	4	2	9					
08	3100	N	1173	-0-	-1927	3982	16	1	1141	3	N	13			144
							2	4	14	9					
09	3000	N	1274	-0-	-1726	2256	17	1	1243	3	N	11			155
							2	4	12	9					
*10	3100	N	1373	-0-	-1727	529	15	1	1348	3	N	8			163
							1	4	9	9					
*11	1806	N	1277	-0-	-529	-0-	16	1	1250	3	N	8			171
							2	4	9	9					
12	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	11	1	975	3	N	21			192
							2	4	23	9					

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

01	589	N	578	-0-	-11	-0-	554	3	24	9	N	22			40
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	404	3	15	9	N	14			54
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-			54
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			54
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			54
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			54
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			54
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-			54
09	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			N	-0-			54
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-			54
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			54
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1			55

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1	1	963	3	N	40					82
							44	9									
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	13	1	805	3	N	20					102
							2	4	22	9							
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	10	1	830	3	N	-0-					102
							2	4									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	13	1	899	3	N	-0-					102
							2	4									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	17	1	1104	3	N	21					123
							2	4	23	9							
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	3	N	-0-					123
							1	4									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	18	1	1061	3	N	40					163
							1	4	44	9							
08	1147	N	905	-0-	-242	-0-	12	1	848	3	N	39					202
							2	4	43	9							
09	1050	N	853	-0-	-197	-0-	10	1	841	3	N	-0-					202
							2	4									
10	1116	N	837	-0-	-279	-0-	13	1	823	3	N	-0-					202
							1	4									
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	13	1	786	3	N	-0-					202
							2	4									
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	11	1	890	3	N	-0-					202
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1	1	1280	3	N	-0-					12
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	3	N	69					81
							2	4	76	9							
03	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	19	1	1184	3	N	16					97
							2	4	18	9							
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	24	1	1308	3	N	17					114
							2	4	19	9							
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	33	1	1713	3	N	24					138
							2	4	26	9							
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	21	1	1235	3	N	69	183	1			24
							1	4	76	9							
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	19	1	1182	3	N	16					40
							1	4	18	9							
08	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	24	1	1308	3	N	-0-					40
							2	4									
09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	19	1	1068	3	N	-0-					40
							2	4									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	3	N	51					91
							1	4	56	9							
11	1290	N	759	-0-	-531	-0-	13	1	733	3	N	10					101
							2	4	11	9							
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	22	1	1331	3	N	20					121
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1	1	1072	3	N	52					161
							57	9									
02	1064	N	743	-0-	-321	-0-	12	1	692	3	N	34					195
							2	4	37	9							
03	1178	N	508	-0-	-670	-0-	7	1	499	3	N	-0-					195
							2	4									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	15	1	1120	3	N	7	197	1			5
							2	4	8	9							
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	19	1	1336	3	N	15					20
							2	4	17	9							
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	15	1	1158	3	N	93					113
							1	4	102	9							
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	14	1	1091	3	N	68					181
							1	4	75	9							
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	9	1	691	3	N	28	187	1			22
							2	4	31	9							
09	1200	N	756	-0-	-444	-0-	10	1	735	3	N	8					30
							2	4	9	9							
10	1178	N	926	-0-	-252	-0-	8	1	872	3	N	41					71
							1	4	45	9							
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	742	3	N	30					101
							2	4	33	9							
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	11	1	998	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

01	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-					171
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1373	3	28	9	N	25	189	1			7
03	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	1166	3			N	-0-					7
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	3	30	9	N	27					34
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2016	3	74	9	N	67					101
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					101
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1690	3	66	9	N	60					161
08	2077	N	716	-0-	-1361	-0-	655	3	61	9	N	55	198	1			18
09	1710	N	901	-0-	-809	-0-	899	3	2	9	N	2					20
10	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1228	3			N	-0-					20
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	3	22	9	N	20					40
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1932	-0-	-393	-0-	2	1	1895	3	N	32	184	1			3
							35	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	10					13
							2	4	11	9							
03	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	32	1	1520	3	N	-0-					13
							2	4									
04	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	35	1	1638	3	N	27					40
							2	4	30	9							
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	N	-0-					40
							2	4									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	42	1	2061	3	N	20					60
							1	4	22	9							
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	35	1	1849	3	N	44					104
							1	4	48	9							
08	2356	N	1138	-0-	-1218	-0-	24	1	1093	3	N	17					121
							2	4	19	9							
09	2130	N	1399	-0-	-731	-0-	28	1	1336	3	N	30					151
							2	4	33	9							
10	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	25	1	1370	3	N	41	184	1			8
							1	4	45	9							
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	25	1	1216	3	N	12					20
							2	4	13	9							
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	24	1	1341	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	2604	N	1323	-0-	-1281		-0-	1	1	1290	3	N	29					126
								32	9									
02	1596	N	1318	-0-	-278		-0-	22	1	1259	3	N	32					158
								2	4	35	9							
03	1178	N	643	-0-	-535		-0-	37	1	604	3	N	-0-					158
								2	4									
04	1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	20	1	1557	3	N	17					175
								2	4	19	9							
05	2510	N	2510	-0-	-0-		-0-	35	1	2460	3	N	12	180	1			7
								2	4	13	9							
06	1713	N	1713	-0-	-0-		-0-	21	1	1677	3	N	13					20
								1	4	14	9							
07	1982	N	1982	-0-	-0-		-0-	24	1	1913	3	N	40					60
								1	4	44	9							
08	2511	N	480	-0-	-2031		-0-	6	1	427	3	N	41					101
								2	4	45	9							
09	1710	N	1041	-0-	-669		-0-	13	1	1026	3	N	-0-					101
								2	4									
10	1984	N	1387	-0-	-597		-0-	16	1	1370	3	N	-0-					101
								1	4									
11	1122	N	1122	-0-	-0-		-0-	17	1	1081	3	N	20					121
								2	4	22	9							
*12	1829	N	1829	-0-	-0-		-0-	26	1	1801	3	N	-0-					121
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	1767	N	1381	-0-	-386		-0-	1	1	1343	3	N	34					170
								37	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22		-0-	20	1	1142	3	N	42	193	1			19
								2	4	46	9							
03	1519	N	1129	-0-	-390		-0-	17	1	1110	3	N	-0-					19
								2	4									
04	1425	N	1425	-0-	-0-		-0-	24	1	1386	3	N	12					31
								2	4	13	9							
05	2052	N	2052	-0-	-0-		-0-	38	1	2012	3	N	-0-					31
								2	4									
06	1746	N	1746	-0-	-0-		-0-	28	1	1629	3	N	80					111
								1	4	88	9							
07	1488	N	1174	-0-	-314		-0-	25	1	1026	3	N	111					222
								1	4	122	9							
08	2046	N	874	-0-	-1172		-0-	18	1	828	3	N	24	189	1			57
								2	4	26	9							
09	1740	N	1100	-0-	-640		-0-	16	1	1069	3	N	12					69
								2	4	13	9							
10	1178	N	1044	-0-	-134		-0-	13	1	1019	3	N	10					79
								1	4	11	9							
11	840	N	538	-0-	-302		-0-	9	1	527	3	N	-0-					79
								2	4									
12	1147	N	912	-0-	-235		-0-	15	1	880	3	N	14	34	5			59
								2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	930	N	759	-0-	-171	-0-	1	1	737	3	N	19					128
							21	9									
02	728	N	585	-0-	-143	-0-	13	1	570	3	N	-0-					128
							2	4									
03	713	N	373	-0-	-340	-0-	7	1	364	3	N	-0-					128
							2	4									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	-0-					128
							2	4									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	3	N	-0-					128
							2	4									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	25	1	975	3	N	71	192	1			7
							1	4	78	9							
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	3	N	-0-					7
							1	4									
08	1147	N	357	-0-	-790	-0-	8	1	333	3	N	13					20
							2	4	14	9							
09	1080	N	446	-0-	-634	-0-	11	1	433	3	N	-0-					20
							2	4									
10	1116	N	503	-0-	-613	-0-	10	1	492	3	N	-0-					20
							1	4									
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	7	1	297	3	N	-0-					20
							2	4									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

01	837	N	422	-0-	-415	-0-	414	3	8	9	N	7	111	1			12
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	4			N	-0-					12
03	0	W	2	-0-	2	2	2	4			N	-0-					12
04	0	W	965	-0-	965	967	10	1	953	3	N	-0-	12	5			-0-
							2	4									
05	0	W	1754	-0-	1754	2721	30	1	1720	3	N	2					2
							2	4	2	9							
06	0	W	1401	-0-	1401	4122	13	1	1317	3	N	64					66
							1	4	70	9							
07	1500	N	1276	-0-	-224	3898	14	1	1261	3	N	-0-					66
							1	4									
08	3100	N	672	-0-	-2428	1470	6	1	636	3	N	25					91
							2	4	28	9							
09	2128	N	658	-0-	-1470	-0-	8	1	648	3	N	-0-					91
							2	4									
10	1271	N	554	-0-	-717	-0-	6	1	535	3	N	11					102
							1	4	12	9							
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	6	1	519	3	N	9					111
							2	4	10	9							
12	682	N	343	-0-	-339	-0-	5	1	325	3	N	10					121
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	391	-0-	391	2393	391	3			N	-0-					188
02	0	W	336	-0-	336	2729	3	1	327	3	N	4					192
							2	4	4	9							
03	0	W	322	-0-	322	3051	3	1	316	3	N	-0-					192
							3	4									
04	0	W	258	-0-	258	3309	4	1	252	3	N	-0-					192
							2	4									
05	0	W	314	-0-	314	3623	5	1	307	3	N	-0-					192
							2	4									
06	0	W	202	-0-	202	3825	3	1	198	3	N	-0-					192
							1	4									
07	0	W	384	-0-	384	4209	7	1	376	3	N	-0-					192
							1	4									
08	0	W	185	-0-	185	4394	3	1	169	3	N	10	183	1			19
							2	4	11	9							
09	0	W	338	-0-	338	4732	6	1	330	3	N	-0-					19
							2	4									
10	0	W	257	-0-	257	4989	2	1	253	3	N	1					20
							1	4	1	9							
11	3000	N	199	-0-	-2801	2188	1	1	194	3	N	2					22
							2	4	2	9							
*12	2343	N	155	-0-	-2188	-0-	2	1	151	3	N	-0-					22
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	16444	-0-	-12107	-0-	1891	1	14131	3	N	384	354	1			240
							422	9									
02	25788	X	14100	-0-	-11688	-0-	1690	1	12145	3	N	241	177	1			304
							265	9									
03	28551	X	15276	-0-	-13275	-0-	1772	1	13129	3	N	341	182	1			463
							375	9									
04	27630	X	3327	-0-	-24303	-0-	435	1	2852	3	N	36	355	1			144
							40	9									
05	28551	X	11614	-0-	-16937	-0-	732	1	10703	3	N	163					307
							179	9									
06	27630	X	147	-0-	-27483	-0-	5	1	59	3	N	75	183	1			199
							83	9									
07	15624	X	15294	-0-	-330	-0-	1253	1	13790	3	N	228	178	1			249
							251	9									
08	15283	X	10372	-0-	-4911	-0-	831	1	9362	3	N	163	177	1			235
							179	9									
09	11250	X	10718	-0-	-532	-0-	803	1	9715	3	N	182					417
							200	9									
10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-	175	1			242
11	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					242
12	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 97,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					1274
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	83	2			N	-0-					1274
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					1274
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					1274
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1274
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					1274
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1274
08	992	N	532	-0-	-460	-0-	532	2			N	-0-					1274
09	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-					1274
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	642	2	14	9	N	13					1287
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	371	2	20	9	N	18					1305
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1305

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1973	2	20	9	N	18					1631
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1625	2	18	9	N	16					1647
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1838	2	29	9	N	26					1673
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2					1675
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1788	2	13	9	N	12					1687
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1689	2	30	9	N	27					1714
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1781	2	50	9	N	45					1759
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1750	2	18	9	N	16					1775
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1625	2	23	9	N	21					1796
10	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	1591	2	23	9	N	21					1817
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1649	2	53	9	N	48					1865
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1865

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					164
02	1204	N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2			N	-0-					164
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					164
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					165
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1361	2	8	9	N	7					172
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					172
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	32	7			140
08	1364	N	860	-0-	-504	-0-	860	2			N	-0-					140
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					140
*10	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	2			N	-0-					140
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					140
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					254
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					254
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					254
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					254
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					254
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			92
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					92
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					92
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2110	2	77	9	N	70					248
02	2100	X	1851	-0-	-249	-0-	1625	2	226	9	N	205	177	1			276
03	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	2081	2	76	9	N	69					345
04	1980	X	1696	-0-	-284	-0-	1643	2	53	9	N	48	178	1			215
05	2201	X	1747	-0-	-454	-0-	1670	2	77	9	N	70					285
06	2130	X	1793	-0-	-337	-0-	1677	2	116	9	N	105					390
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1496	2	47	9	N	43	190	1			243
08	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	1410	2	63	9	N	57					300
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1241	2	63	9	N	57					357
*10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2271	2	288	9	N	262	176	1			443
*11	3000	N	5188	-0-	2188	2188	5023	2	165	9	N	150	176	1			417
*12	3100	N	5067	-0-	1967	4155	4379	2	688	9	N	625	722	1			320

TOTAL GAS PROD: 28,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	1649	2	32	9	N	29	188	1			145
02	1792	X	944	-0-	-848	-0-	892	2	52	9	N	47					192
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	N	20					212
04	1920	X	718	-0-	-1202	-0-	718	2			N	-0-					212
05	1984	X	256	-0-	-1728	-0-	250	2	6	9	N	5					217
06	1920	X	129	-0-	-1791	-0-	112	2	17	9	N	15					232
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	64	7			168
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					168
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					168
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1862	2	54	9	N	49					217
*11	3000	N	5827	-0-	2827	2827	5777	2	50	9	N	45					262
*12	3100	N	5128	-0-	2028	4855	5092	2	36	9	N	33	180	1			115

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					229
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					229
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					229
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					229
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					229
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					234
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	19	7			215
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					215
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					215
*10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					215
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					215
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1319	2	25	9	N	23	183	1			57
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	2			N	-0-					57
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1203	2	39	9	N	35					92
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	22					114
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1488	2	157	9	N	143					257
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17					274
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-	92	7			182
08	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1011	2	3	9	N	3					185
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	985	2	22	9	N	20					205
*10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	882	2	2	9	N	2	175	1			32
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					32
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	673	1	74	2	N	-0-					249
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	608	1	39	2	N	-0-					249
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	673	1	61	2	N	-0-					249
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	652	1	54	2	N	-0-					249
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	673	1	44	2	N	-0-					249
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	652	1	43	2	N	12					261
							13	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	673	1	41	2	N	-0-	56	7			205
08	713	N	44	-0-	-669	-0-	44	2			N	-0-					205
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					205
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	743	2	123	9	N	112					317
*11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2186	2	6	9	N	5					322
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1944	2	155	9	N	141	358	1			105

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	710	2	N	36	178	1			112
							40	9									
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	519	2	22	9	N	20					132
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	655	2	118	9	N	107					239
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	685	2	42	9	N	38					277
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	711	2	46	9	N	42					319
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	548	2	2	9	N	2					321
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	178	1	16	7	127
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1120	2	44	9	N	40					167
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1208	2	80	9	N	73					240
*10	3100	N	4971	-0-	1871	1871	4700	2	271	9	N	246	174	1			312
*11	3000	N	7824	-0-	4824	6695	7675	2	149	9	N	135	120	1			327
*12	3100	N	9426	-0-	6326	13021	9420	2	6	9	N	5					332

TOTAL GAS PROD: 29,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					90
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					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: 158

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1047 6	1 9	534	2	N	5					169
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	946	1	358	2	N	-0-					169
03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1047 50	1 9	378	2	N	45					214
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1014 36	1 9	400	2	N	33					247
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1047 8	1 9	425	2	N	7					254
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1014 6	1 9	401	2	N	5					259
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1047	1	396	2	N	-0-	57	7			202
08	1488	N	363	-0-	-1125	-0-	357	2	6	9	N	5					207
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	302	2	20	9	N	18					225
*10	1457	N	470	-0-	-987	-0-	320	2	150	9	N	136	176	1			185
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1313	2	198	9	N	180	120	1			245
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1555	2	264	9	N	240	358	1			127

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	517	2	39	9	N	35					219
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	795	2	78	9	N	71					290
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	757	2	171	9	N	155	176	1			269
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	585	2	46	9	N	42	176	1			135
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	798	2	88	9	N	80					215
06	780	N	389	-0-	-391	-0-	295	2	94	9	N	85					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	177	1			185
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	645	2	52	9	N	47					232
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	405	2	22	9	N	20					252
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	888	2	78	9	N	71	175	1			148
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					148
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	47	2	224	9	N	204	177	1			175

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 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	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-

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	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	28	1	2142	2	N	-0-					193
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	28	1	1913	2	N	2					195
							2	9									
03	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	29	1	1850	2	N	2					197
							2	9									
04	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	30	1	1887	2	N	1					198
							1	9									
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	31	1	2058	2	N	-0-					198
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1918	2	N	-0-					198
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	-0-					198
08	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	31	1	1973	2	N	-0-					198
09	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	30	1	1904	2	N	-0-					198
10	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	31	1	1957	2	N	-0-					198
11	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	23	1	1765	2	N	-0-					198
12	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	27	1	1621	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 23,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	3724	2	N	72	193	1			162
							79	9									
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	28	1	3320	2	N	60					222
							66	9									
03	4154	X	3105	-0-	-1049	-0-	31	1	3029	2	N	41					263
							45	9									
04	3900	X	3447	-0-	-453	-0-	30	1	3336	2	N	74	190	1			147
							81	9									
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	31	1	4446	2	N	116					263
							128	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	30	1	3909	2	N	77					340
							85	9									
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	72					412
							79	9									
08	4092	X	2910	-0-	-1182	-0-	31	1	2848	2	N	28	194	1			246
							31	9									
09	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	30	1	3176	2	N	32					278
							35	9									
10	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	31	1	3499	2	N	27	197	1			108
							30	9									
11	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	30	1	3204	2	N	50					158
							55	9									
12	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	31	1	3479	2	N	85					243
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 43,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4322	-0-	-948	-0-	28	1	4194	2	N	91					273
							100	9									
02	4508	X	3126	-0-	-1382	-0-	21	1	3064	2	N	37					310
							41	9									
03	4650	X	3184	-0-	-1466	-0-	28	1	3111	2	N	41	188	1			163
							45	9									
04	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	30	1	3560	2	N	89					252
							98	9									
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	31	1	4744	2	N	111					363
							122	9									
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	30	1	4533	2	N	136	177	1			322
							150	9									
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	31	1	4872	2	N	111					433
							122	9									
08	4898	X	3871	-0-	-1027	-0-	31	1	3783	2	N	52	364	1			121
							57	9									
09	4740	X	3360	-0-	-1380	-0-	30	1	3279	2	N	46					167
							51	9									
10	5022	X	3533	-0-	-1489	-0-	31	1	3449	2	N	48					215
							53	9									
11	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	23	1	2886	2	N	45					260
							50	9									
12	3472	X	2770	-0-	-702	-0-	27	1	2693	2	N	45					305
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 45,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	29	1	2705	2	N	66					280
							73	9									
02	2772	X	2156	-0-	-616	-0-	20	1	2078	2	N	53					333
							58	9									
03	0	W	2525	-0-	2525	2525	29	1	2441	2	N	50					383
							55	9									
04	0	W	2460	-0-	2460	4985	30	1	2331	2	N	90	192	1			281
							99	9									
05	0	W	2883	-0-	2883	7868	31	1	2723	2	N	117					398
							129	9									
06	0	W	2752	-0-	2752	10620	30	1	2641	2	N	74	189	1			283
							81	9									
07	1500	N	2880	-0-	1380	12000	31	1	2718	2	N	119					402
							131	9									
08	3100	N	2525	-0-	-575	11425	31	1	2414	2	N	73					475
							80	9									
09	3000	N	2239	-0-	-761	10664	30	1	2126	2	N	75	380	1			170
							83	9									
10	3100	N	2312	-0-	-788	9876	31	1	2207	2	N	67					237
							74	9									
11	3000	N	1943	-0-	-1057	8819	23	1	1867	2	N	48					285
							53	9									
*12	3100	N	1925	-0-	-1175	7644	26	1	1836	2	N	57	200	1			142
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 29,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

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

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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	24	1	1048	2	N	22					157
							24	9									
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	19	1	1043	2	N	8					165
							9	9									
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	26	1	1501	2	N	22					187
							24	9									
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	21					208
							23	9									
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	31	1	2168	2	N	24					232
							26	9									
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	30	1	2293	2	N	20					252
							22	9									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	N	21					273
							23	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	11	194	1			90
							12	9									
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	26	1	210	2	N	-0-					90
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	N	-0-					90
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	21	1	110	2	N	-0-					90
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	27	1	98	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5473	-0-	-1099	-0-	31	1	5339	2	N	94	191	1			303
							103	9									
02	5544	X	4692	-0-	-852	-0-	23	1	4592	2	N	70					373
							77	9									
03	5859	X	5106	-0-	-753	-0-	29	1	5007	2	N	64	195	1			242
							70	9									
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	30	1	5444	2	N	98					340
							108	9									
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	31	1	6139	2	N	65	192	1			213
							72	9									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	30	1	5449	2	N	78					291
							86	9									
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	31	1	5705	2	N	85	197	1			179
							94	9									
08	6231	X	4311	-0-	-1920	-0-	31	1	4224	2	N	51					230
							56	9									
09	6030	X	4603	-0-	-1427	-0-	30	1	4492	2	N	74					304
							81	9									
10	6231	X	4886	-0-	-1345	-0-	31	1	4780	2	N	68	197	1			175
							75	9									
11	5430	X	4495	-0-	-935	-0-	30	1	4382	2	N	75					250
							83	9									
12	5611	X	5238	-0-	-373	-0-	31	1	5106	2	N	92					342
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 62,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

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. GAS LIFT (I)(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	2861	-0-	-828	-0-	31	1	2733	2	N	88					290
							97	9									
02	3136	X	2532	-0-	-604	-0-	28	1	2443	2	N	55					345
							61	9									
03	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	31	1	2097	2	N	77	185	1			237
							85	9									
04	3150	X	2215	-0-	-935	-0-	30	1	2184	2	N	1					238
							1	9									
05	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	31	1	2547	2	N	62					300
							68	9									
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	30	1	2809	2	N	102	184	1			218
							112	9									
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	31	1	2890	2	N	89					307
							98	9									
08	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	31	1	2357	2	N	46					353
							51	9									
09	2760	N	2300	-0-	-460	-0-	30	1	2244	2	N	24					377
							26	9									
10	2852	N	2292	-0-	-560	-0-	31	1	2224	2	N	34	181	1			230
							37	9									
11	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	30	1	2091	2	N	53					283
							58	9									
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	31	1	2237	2	N	24					307
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2459	-0-	-362	-0-	31	1	2389	2	N	35					176
							39	9									
02	2408	N	2170	-0-	-238	-0-	26	1	2118	2	N	24					200
							26	9									
03	2604	N	1877	-0-	-727	-0-	28	1	1821	2	N	25					225
							28	9									
04	2370	N	2211	-0-	-159	-0-	30	1	2159	2	N	20					245
							22	9									
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	31	1	2526	2	N	48	172	1			121
							53	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	29	1	2361	2	N	32					153
							35	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	42					195
							46	9									
08	2604	N	2148	-0-	-456	-0-	31	1	2097	2	N	18					213
							20	9									
09	2430	N	1960	-0-	-470	-0-	30	1	1930	2	N	-0-					213
10	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	31	1	2214	2	N	8					221
							9	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	30	1	2125	2	N	34					255
							37	9									
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2161	2	N	41	180	1			116
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 27,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	29	1	2285	2	N	6					358
							7	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	25	1	2019	2	N	28	189	1			197
							31	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	30	1	2095	2	N	3					200
							3	9									
04	2250	N	1666	-0-	-584	-0-	29	1	1626	2	N	10					210
							11	9									
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	N	37					247
							41	9									
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	6					253
							7	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	27	1	2570	2	N	12					265
							13	9									
08	3038	N	2591	-0-	-447	-0-	28	1	2544	2	N	17					282
							19	9									
09	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	29	1	2633	2	N	23					305
							25	9									
10	3100	N	3141	-0-	41	41	31	1	3077	2	N	30					335
							33	9									
11	3000	N	3103	-0-	103	144	30	1	3038	2	N	32					367
							35	9									
*12	3100	N	3213	-0-	113	257	30	1	3149	2	N	31					398
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 31,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

01	186	N	150	-0-	-36	-0-	29	1	121	2	N	-0-					143
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	16	1	81	2	N	-0-					143
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	N	-0-					143
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-					143
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-					143
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	30	1	76	2	N	10					153
							11	9									
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	N	-0-					153
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-					153
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	N	-0-					153
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	31	1	119	2	N	-0-					153
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	23	1	121	2	N	-0-					153
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	27	1	102	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	31	1	2762	2	N	28					293
							31	9									
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	28	1	2438	2	N	35					328
							39	9									
03	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	31	1	2165	2	N	39	189	1			178
							43	9									
04	2910	X	2329	-0-	-581	-0-	30	1	2278	2	N	19					197
							21	9									
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	31	1	3053	2	N	110					307
							121	9									
06	3000	N	3060	-0-	60	60	30	1	2946	2	N	76	188	1			195
							84	9									
07	3100	N	3271	-0-	171	231	31	1	3161	2	N	72					267
							79	9									
08	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	31	1	2248	2	N	33	188	1			112
							36	9									
09	2970	X	2293	-0-	-677	-0-	30	1	2263	2	N	-0-					112
10	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	30	1	2283	2	N	-0-					112
11	2970	X	2012	-0-	-958	-0-	26	1	1986	2	N	-0-					112
12	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	31	1	2664	2	N	30					142
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	29	1	1748	2	N	8					303
							9	9									
02	1820	N	1448	-0-	-372	-0-	28	1	1396	2	N	22	187	1			138
							24	9									
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	30	1	1814	2	N	2					140
							2	9									
04	1740	N	1248	-0-	-492	-0-	30	1	1218	2	N	-0-					140
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	23					163
							25	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	2	N	17					180
							19	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	30	1	2126	2	N	8					188
							9	9									
08	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	29	1	1705	2	N	19					207
							21	9									
09	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	30	1	1685	2	N	8					215
							9	9									
10	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	31	1	1537	2	N	18					233
							20	9									
11	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	29	1	1602	2	N	14					247
							15	9									
12	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	29	1	1669	2	N	17	202	1			62
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. GAS LIFT (I)(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	2871	-0-	-198	-0-	31	1	2763	2	N	70					235
							77	9									
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	28	1	2475	2	N	37					272
							41	9									
03	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	31	1	2692	2	N	70					342
							77	9									
04	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	30	1	2665	2	N	102	176	1			268
							112	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	31	1	2871	2	N	98	189	1			177
							108	9									
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	30	1	2726	2	N	69	137	1			109
							76	9									
07	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	31	1	2762	2	N	81					190
							89	9									
08	3007	N	2712	-0-	-295	-0-	31	1	2622	2	N	54					244
							59	9									
09	2820	N	2537	-0-	-283	-0-	30	1	2455	2	N	47	195	1			96
							52	9									
10	2883	N	2687	-0-	-196	-0-	31	1	2564	2	N	84					180
							92	9									
11	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	30	1	2409	2	N	69					249
							76	9									
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	31	1	2371	2	N	41					290
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 32,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

01	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	529	1	13901	2	N	93	193	1			213
							102	9									
02	11284	X	9169	-0-	-2115	-0-	354	1	8751	2	N	58					271
							64	9									
03	11780	X	9105	-0-	-2675	-0-	446	1	8609	2	N	45					316
							50	9									
04	14070	X	8332	-0-	-5738	-0-	422	1	7845	2	N	59	184	1			191
							65	9									
05	14539	X	10203	-0-	-4336	-0-	421	1	9724	2	N	53					244
							58	9									
06	14070	X	3680	-0-	-10390	-0-	289	1	3370	2	N	19					263
							21	9									
07	10137	X	185	-0-	-9952	-0-	168	1	17	2	N	-0-					263
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					263
09	9870	X	147	-0-	-9723	-0-	147	1			N	-0-					263
10	10199	X	252	-0-	-9947	-0-	252	1			N	-0-					263
11	690	X	15	-0-	-675	-0-	15	1			N	-0-					263
*12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-131	-0-	30	1	847	2	N	14					172
							15	9									
02	952	N	590	-0-	-362	-0-	28	1	562	2	N	-0-					172
03	1085	N	365	-0-	-720	-0-	29	1	336	2	N	-0-					172
04	870	N	178	-0-	-692	-0-	30	1	148	2	N	-0-					172
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1322	2	N	41					213
							45	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	50					263
							55	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	46	189	1			120
							51	9									
08	1395	N	366	-0-	-1029	-0-	27	1	333	2	N	5					125
							6	9									
09	1740	N	245	-0-	-1495	-0-	30	1	215	2	N	-0-					125
10	1736	N	342	-0-	-1394	-0-	31	1	311	2	N	-0-					125
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	30	1	295	2	N	-0-					125
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 8,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1737	-0-	-743	-0-	31	1	1692	2	N	13					355
							14	9									
02	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	28	1	1846	2	N	32					387
							35	9									
03	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	31	1	1579	2	N	1					388
							1	9									
04	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	30	1	1335	2	N	2					390
							2	9									
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	83	188	1			285
							91	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2253	2	N	52					337
							57	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	31	1	2384	2	N	52	184	1			205
							57	9									
08	2542	N	1622	-0-	-920	-0-	31	1	1565	2	N	24					229
							26	9									
09	2340	N	1267	-0-	-1073	-0-	30	1	1237	2	N	-0-					229
10	2480	N	1291	-0-	-1189	-0-	31	1	1260	2	N	-0-					229
11	1560	N	1136	-0-	-424	-0-	28	1	1108	2	N	-0-					229
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	N	5					234
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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

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	2821	X	2040	-0-	-781	-0-		23	1	1996	2	N	19	194	1			130
								21	9									
02	2240	X	1645	-0-	-595	-0-		19	1	1595	2	N	28					158
								31	9									
03	2387	X	1836	-0-	-551	-0-		26	1	1773	2	N	34					192
								37	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		29	1	2016	2	N	58					250
								64	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		30	1	2432	2	N	72	182	1			140
								79	9									
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-		30	1	2254	2	N	60					200
								66	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		31	1	2121	2	N	65					265
								72	9									
08	2542	N	1641	-0-	-901	-0-		30	1	1589	2	N	20	188	1			97
								22	9									
09	2340	N	1890	-0-	-450	-0-		30	1	1842	2	N	16					113
								18	9									
10	2232	N	1829	-0-	-403	-0-		30	1	1780	2	N	17					130
								19	9									
11	1590	N	1537	-0-	-53	-0-		22	1	1506	2	N	8					138
								9	9									
12	1953	N	1450	-0-	-503	-0-		26	1	1400	2	N	22					160
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

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	682	N	616	-0-	-66	-0-		28	1	588	2	N	-0-					270
02	616	N	487	-0-	-129	-0-		23	1	464	2	N	-0-					270
03	620	N	588	-0-	-32	-0-		28	1	560	2	N	-0-					270
04	600	N	536	-0-	-64	-0-		30	1	506	2	N	-0-					270
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-		31	1	681	2	N	-0-					270
06	570	N	505	-0-	-65	-0-		25	1	480	2	N	-0-					270
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-		31	1	790	2	N	-0-					270
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-		31	1	765	2	N	-0-					270
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-		30	1	637	2	N	-0-					270
10	806	N	435	-0-	-371	-0-		31	1	404	2	N	-0-					270
11	780	N	289	-0-	-491	-0-		23	1	266	2	N	-0-					270
12	682	N	212	-0-	-470	-0-		28	1	184	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 6,664 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	14872	-0-	-9122	-0-	31	1	14526	2	N	286	372	1			359
							315	9									
02	20356	X	11906	-0-	-8450	-0-	24	1	11648	2	N	213	190	1			382
							234	9									
03	18786	X	11268	-0-	-7518	-0-	31	1	11017	2	N	200	165	1			417
							220	9									
04	16950	X	11736	-0-	-5214	-0-	30	1	11491	2	N	195	184	1			428
							215	9									
05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	31	1	15804	2	N	309	361	1			376
							340	9									
06	14400	X	14151	-0-	-249	-0-	30	1	13860	2	N	237	360	1			253
							261	9									
07	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	31	1	13351	2	N	227	182	1			298
							250	9									
08	16182	X	7402	-0-	-8780	-0-	28	1	7294	2	N	73	194	1			177
							80	9									
09	15660	X	1257	-0-	-14403	-0-	27	1	1219	2	N	10					187
							11	9									
10	16182	X	1846	-0-	-14336	-0-	30	1	1772	2	N	40					227
							44	9									
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	29	1	6597	2	N	138					365
							152	9									
*12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	31	1	6623	2	N	141	201	1			305
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 117,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	8448	-0-	-5409	-0-	29	1	8283	2	N	124	199	1			278
							136	9									
02	11844	X	7503	-0-	-4341	-0-	28	1	7361	2	N	104					382
							114	9									
03	11656	X	6167	-0-	-5489	-0-	31	1	6033	2	N	94	199	1			277
							103	9									
04	10230	X	4212	-0-	-6018	-0-	30	1	4121	2	N	55					332
							61	9									
05	9176	X	9020	-0-	-156	-0-	31	1	8868	2	N	110	190	1			252
							121	9									
06	8190	X	7985	-0-	-205	-0-	30	1	7836	2	N	108					360
							119	9									
07	8308	X	7790	-0-	-518	-0-	31	1	7639	2	N	109					469
							120	9									
08	9021	X	5462	-0-	-3559	-0-	31	1	5375	2	N	51	191	1			329
							56	9									
09	8730	X	4142	-0-	-4588	-0-	30	1	4046	2	N	60	192	1			197
							66	9									
10	9021	X	4553	-0-	-4468	-0-	31	1	4459	2	N	57					254
							63	9									
11	6960	X	4554	-0-	-2406	-0-	30	1	4449	2	N	68					322
							75	9									
12	7192	X	4700	-0-	-2492	-0-	30	1	4606	2	N	58	193	1			187
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 74,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8587	X	6785	-0-	-1802	-0-	31	1	6528	2	N	205	373	1	390
							226	9							
02	7084	X	5803	-0-	-1281	-0-	24	1	5603	2	N	160			550
							176	9							
03	7316	X	6498	-0-	-818	-0-	31	1	6241	2	N	205	376	1	379
							226	9							
04	6900	X	6157	-0-	-743	-0-	30	1	5926	2	N	183	188	1	374
							201	9							
05	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	31	1	5964	2	N	170	182	1	362
							187	9							
06	6570	X	5910	-0-	-660	-0-	30	1	5706	2	N	158	193	1	327
							174	9							
07	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	31	1	5865	2	N	175			502
							193	9							
08	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	31	1	5775	2	N	151	359	1	294
							166	9							
09	6150	X	5255	-0-	-895	-0-	30	1	5085	2	N	127			421
							140	9							
10	6169	X	5988	-0-	-181	-0-	31	1	5755	2	N	184			605
							202	9							
11	5910	X	5023	-0-	-887	-0-	30	1	4864	2	N	117	362	1	360
							129	9							
12	6076	X	5319	-0-	-757	-0-	31	1	5167	2	N	110			470
							121	9							

TOTAL GAS PROD: 70,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 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	EOM BALANCE
01	0	W	7743	-0-	7743	7743	31	1	7594	2	N	107	187	1	250
							118	9							
02	14272	X	6529	-0-	-7743	-0-	25	1	6402	2	N	93			343
							102	9							
03	9703	X	6771	-0-	-2932	-0-	29	1	6661	2	N	74			417
							81	9							
04	8520	X	5597	-0-	-2923	-0-	23	1	5465	2	N	99	176	1	340
							109	9							
05	7998	X	6349	-0-	-1649	-0-	31	1	6239	2	N	72	175	1	237
							79	9							
06	7500	X	6436	-0-	-1064	-0-	28	1	6330	2	N	71			308
							78	9							
07	7223	X	6806	-0-	-417	-0-	26	1	6708	2	N	65			373
							72	9							
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	29	1	6806	2	N	83	195	1	261
							91	9							
09	6450	X	6070	-0-	-380	-0-	30	1	5950	2	N	82			343
							90	9							
10	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	31	1	6434	2	N	77	190	1	230
							85	9							
11	6690	X	2484	-0-	-4206	-0-	18	1	2453	2	N	12			242
							13	9							
*12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	30	1	7864	2	N	95			337
							105	9							

TOTAL GAS PROD: 76,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6828	-0-	-1852	-0-	31 196	1 9	6601	2	N	178	377	1	319
02	7028	X	5776	-0-	-1252	-0-	28 164	1 9	5584	2	N	149			468
03	7347	X	5587	-0-	-1760	-0-	31 152	1 9	5404	2	N	138	373	1	233
04	6900	X	5283	-0-	-1617	-0-	30 145	1 9	5108	2	N	132			365
05	6913	X	5563	-0-	-1350	-0-	31 150	1 9	5382	2	N	136	182	1	319
06	6600	X	5464	-0-	-1136	-0-	30 146	1 9	5288	2	N	133	183	1	269
07	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	31 167	1 9	5582	2	N	152			421
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	31 145	1 9	5526	2	N	132	182	1	371
09	5460	X	5298	-0-	-162	-0-	29 135	1 9	5134	2	N	123			494
10	5766	X	5366	-0-	-400	-0-	31 179	1 9	5156	2	N	163	382	1	275
11	5580	X	4418	-0-	-1162	-0-	30 103	1 9	4285	2	N	94			369
12	5766	X	4677	-0-	-1089	-0-	31 135	1 9	4511	2	N	123	199	1	293

TOTAL GAS PROD: 65,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	12035	-0-	-4147	-0-	29 119	1 9	11887	2	N	108	203	1	290
02	14112	X	9633	-0-	-4479	-0-	24 105	1 9	9504	2	N	95			385
03	14663	X	7848	-0-	-6815	-0-	27 68	1 9	7753	2	N	62	190	1	257
04	13050	X	7417	-0-	-5633	-0-	30 84	1 9	7303	2	N	76			333
05	12028	X	10813	-0-	-1215	-0-	31 72	1 9	10710	2	N	65			398
06	11640	X	9416	-0-	-2224	-0-	29 81	1 9	9306	2	N	74			472
07	10664	X	9602	-0-	-1062	-0-	31 55	1 9	9516	2	N	50			522
08	10819	X	5495	-0-	-5324	-0-	30 47	1 9	5418	2	N	43			565
09	10470	X	5825	-0-	-4645	-0-	30 64	1 9	5731	2	N	58			623
10	10819	X	5439	-0-	-5380	-0-	31 54	1 9	5354	2	N	49			672
11	8610	X	4452	-0-	-4158	-0-	24 45	1 9	4383	2	N	41			713
12	8897	X	6004	-0-	-2893	-0-	28 37	1 9	5939	2	N	34	400	1	347

TOTAL GAS PROD: 93,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1031	2	20	9	N	18					166
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	N	13					179
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	N	13					192
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					192
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	2	6	9	N	5					197
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1216	2	14	9	N	13					210
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	N	13					223
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7	176	1			54
09	810	N	70	-0-	-740	-0-	69	2	1	9	N	1					55
10	837	N	46	-0-	-791	-0-	46	2			N	-0-					55
11	810	N	36	-0-	-774	-0-	36	2			N	-0-					55
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					136
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					136
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					136
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					136
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					136
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					136
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					136
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					136
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					136
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					136
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					136
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,353 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. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-124	-0-	1932	2	21	9	N	19					89
02	1820	N	1731	-0-	-89	-0-	1707	2	24	9	N	22					111
03	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1855	2	29	9	N	26					137
04	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	1794	2	20	9	N	18					155
05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1819	2	29	9	N	26					181
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1712	2	28	9	N	25					206
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1715	2	29	9	N	26					232
08	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					232
09	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	2			N	-0-	184	1			47
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1609	2	29	9	N	26					73
11	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	1180	2	24	9	N	22					95
12	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	1293	2	1	9	N	1					96

TOTAL GAS PROD: 20,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CB WELL #: 1069 RRCID -> 218976 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9536 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2014 - PLUGGED 02/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
E MCMORDIE 125 WELL #: 3 RRCID -> 267169 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9696 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-559	-0-	76 14	1 9	560	3	N	13					192
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	144 77	1 9	1056	3	N	70					262
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	155 70	1 9	1140	3	N	64					326
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	141 45	1 9	1034	3	N	41	200	1			167
05	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	131 63	1 9	959	3	N	57					224
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	129 64	1 9	944	3	N	58					282
07	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	118 70	1 9	865	3	N	64	197	1			149
08	1147	N	737	-0-	-410	-0-	84 33	1 9	620	3	N	30					179
09	1140	N	653	-0-	-487	-0-	74 33	1 9	546	3	N	30					209
10	1054	N	772	-0-	-282	-0-	89 33	1 9	650	3	N	30					239
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96 47	1 9	700	3	N	43					282
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	60 43	1 9	436	3	N	39	189	1			132

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9564	-0-	9564	9564	949	1	8542	3	N	66	193	1			218
							73	9									
02	0	W	6899	-0-	6899	16463	683	1	6146	3	N	64					282
							70	9									
03	0	W	9494	-0-	9494	25957	947	1	8525	3	N	20					302
							22	9									
04	37897	X	11940	-0-	-25957	-0-	1182	1	10637	3	N	110					412
							121	9									
05	12927	X	11431	-0-	-1496	-0-	1137	1	10231	3	N	57	196	1			273
							63	9									
06	9270	X	7886	-0-	-1384	-0-	784	1	7054	3	N	44					317
							48	9									
07	12338	X	8719	-0-	-3619	-0-	864	1	7776	3	N	72	204	1			185
							79	9									
08	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	1274	1	11470	3	N	65					250
							72	9									
09	11940	X	10492	-0-	-1448	-0-	1040	1	9361	3	N	83					333
							91	9									
10	11439	X	10724	-0-	-715	-0-	1065	1	9587	3	N	65					398
							72	9									
11	12390	X	7438	-0-	-4952	-0-	740	1	6659	3	N	35	190	1			243
							39	9									
12	12803	X	7886	-0-	-4917	-0-	787	1	7082	3	N	15					258
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 115,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 1 RRCID -> 225105 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9412 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1259	-0-	1259	1259	151	1	1108	3	N	-0-					54
02	0	W	940	-0-	940	2199	113	1	827	3	N	-0-					54
03	0	W	1450	-0-	1450	3649	174	1	1276	3	N	-0-					54
04	3000	N	1218	-0-	-1782	1867	146	1	1072	3	N	-0-					54
05	3087	N	1220	-0-	-1867	-0-	146	1	1074	3	N	-0-					54
06	1410	N	1088	-0-	-322	-0-	131	1	957	3	N	-0-					54
07	1271	N	874	-0-	-397	-0-	105	1	769	3	N	-0-					54
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	157	1	1148	3	N	-0-					54
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	114	1	834	3	N	-0-					54
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	888	3	N	-0-					54
11	1260	N	778	-0-	-482	-0-	93	1	685	3	N	-0-					54
12	992	N	500	-0-	-492	-0-	60	1	440	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1631	-0-	-229	-0-	143	1	1452	3	N	33					123
							36	9									
02	1568	N	1220	-0-	-348	-0-	108	1	1086	3	N	24					147
							26	9									
03	1705	N	959	-0-	-746	-0-	84	1	852	3	N	21					168
							23	9									
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	122	1	1228	3	N	14					182
							15	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	158	1	1592	3	N	38					220
							42	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1475	3	N	38	195	1			63
							42	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1539	3	N	25					88
							28	9									
08	1798	N	799	-0-	-999	-0-	71	1	717	3	N	10					98
							11	9									
09	1650	N	763	-0-	-887	-0-	68	1	687	3	N	7					105
							8	9									
10	1705	N	1057	-0-	-648	-0-	94	1	954	3	N	8					113
							9	9									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	152	1	1545	3	N	12					125
							13	9									
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	152	1	1529	3	N	12					137
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MCMORDIE 90 WELL #: 2 RRCID -> 235840 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9186 - 9327

01	0	W	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					67
02	0	W	16	-0-	16	28	2	1	14	3	N	-0-					67
03	0	W	13	-0-	13	41	2	1	11	3	N	-0-					67
04	43	N	2	-0-	-41	-0-	2	3			N	-0-					67
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					67
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-		147	1	1074	3	N	25					307
								28	9									
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-		116	1	851	3	N	29	193	1			143
								32	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		184	1	1346	3	N	25					168
								28	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		176	1	1291	3	N	35					203
								39	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		182	1	1336	3	N	40					243
								44	9									
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-		174	1	1272	3	N	40					283
								44	9									
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-		172	1	1260	3	N	19					302
								21	9									
08	1550	N	1351	-0-	-199	-0-		161	1	1179	3	N	10					312
								11	9									
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-		165	1	1207	3	N	2	160	1			154
								2	9									
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-		164	1	1205	3	N	13					167
								14	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		156	1	1144	3	N	23					190
								25	9									
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-		154	1	1132	3	N	14					204
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

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	456	-0-	-71	-0-		55	1	401	3	N	-0-					117
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-		47	1	347	3	N	-0-					117
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-		53	1	389	3	N	-0-					117
04	450	N	354	-0-	-96	-0-		42	1	312	3	N	-0-					117
05	434	N	353	-0-	-81	-0-		42	1	311	3	N	-0-					117
06	420	N	339	-0-	-81	-0-		41	1	298	3	N	-0-					117
07	372	N	337	-0-	-35	-0-		40	1	297	3	N	-0-					117
08	341	N	333	-0-	-8	-0-		40	1	293	3	N	-0-					117
09	330	N	266	-0-	-64	-0-		32	1	234	3	N	-0-					117
10	341	N	326	-0-	-15	-0-		39	1	287	3	N	-0-					117
11	330	N	328	-0-	-2	-0-		39	1	289	3	N	-0-					117
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-		34	1	251	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,213 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 #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	151	1	1105	3	N	20					173
							22	9									
02	980	N	480	-0-	-500	-0-	55	1	406	3	N	17					190
							19	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	165	1	1212	3	N	23					213
							25	9									
04	1230	N	699	-0-	-531	-0-	82	1	600	3	N	15					228
							17	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	155	1	1137	3	N	27	192	1			63
							30	9									
06	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	133	1	977	3	N	15					78
							17	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	151	1	1108	3	N	20					98
							22	9									
08	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	130	1	951	3	N	17					115
							19	9									
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	114	1	840	3	N	15					130
							17	9									
10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	137	1	1003	3	N	18					148
							20	9									
11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	118	1	868	3	N	18					166
							20	9									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	127	1	928	3	N	12					178
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	345	1	2530	3	N	100					291
							110	9									
02	2660	X	2236	-0-	-424	-0-	259	1	1899	3	N	71	180	1			182
							78	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	362	1	2656	3	N	147	193	1			136
							162	9									
04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	344	1	2522	3	N	98					234
							108	9									
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	348	1	2550	3	N	78	193	1			119
							86	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	332	1	2435	3	N	95					214
							105	9									
07	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	341	1	2497	3	N	89					303
							98	9									
08	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	342	1	2508	3	N	84	185	1			202
							92	9									
09	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	320	1	2348	3	N	96					298
							106	9									
10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	332	1	2434	3	N	80	195	1			183
							88	9									
11	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	316	1	2320	3	N	101					284
							111	9									
12	2852	N	2651	-0-	-201	-0-	308	1	2256	3	N	79	176	1			187
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 34,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1679	-0-	1679	1679	200	1	1467	3	N	11					178
							12	9									
02	0	W	1436	-0-	1436	3115	166	1	1216	3	N	49					227
							54	9									
03	0	W	1730	-0-	1730	4845	198	1	1456	3	N	69	194	1			102
							76	9									
04	3000	N	1376	-0-	-1624	3221	161	1	1179	3	N	33					135
							36	9									
05	3100	N	1354	-0-	-1746	1475	162	1	1192	3	N	-0-					135
06	2875	N	1400	-0-	-1475	-0-	163	1	1195	3	N	38					173
							42	9									
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	134	1	980	3	N	14					187
							15	9									
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	162	1	1185	3	N	13					200
							14	9									
09	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	121	1	886	3	N	13					213
							14	9									
10	1116	N	923	-0-	-193	-0-	110	1	803	3	N	9					222
							10	9									
11	1320	N	638	-0-	-682	-0-	76	1	559	3	N	3					225
							3	9									
12	1054	N	411	-0-	-643	-0-	49	1	360	3	N	2					227
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					172
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					172
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	79	1			96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5591	-0-	-51	-0-	656	1	4807	3	N	116	193	1			110
							128	9									
02	5096	X	3916	-0-	-1180	-0-	463	1	3395	3	N	53					163
							58	9									
03	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	606	1	4443	3	N	67					230
							74	9									
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	678	1	4972	3	N	111	191	1			150
							122	9									
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	658	1	4827	3	N	121	194	1			77
							133	9									
06	5400	X	5287	-0-	-113	-0-	621	1	4550	3	N	105					182
							116	9									
07	5952	X	5255	-0-	-697	-0-	616	1	4514	3	N	114	184	1			112
							125	9									
08	5952	X	5163	-0-	-789	-0-	609	1	4463	3	N	83					195
							91	9									
09	5760	X	5013	-0-	-747	-0-	588	1	4309	3	N	105					300
							116	9									
10	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	601	1	4406	3	N	89	183	1			206
							98	9									
11	5190	X	4680	-0-	-510	-0-	551	1	4041	3	N	80	186	1			100
							88	9									
12	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	536	1	3933	3	N	62					162
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 61,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

MCMORDIE 90 WELL #: 4 RRCID -> 249392 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8846 - 9440

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2013 - PLUGGED 11/26/13

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
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		174	1	1274	3	N	107	181	1			188
								118	9									
02	1540	N	1251	-0-	-289	-0-		136	1	996	3	N	108	201	1			95
								119	9									
03	1612	N	1428	-0-	-184	-0-		156	1	1140	3	N	120					215
								132	9									
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-		161	1	1178	3	N	102	197	1			120
								112	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		172	1	1259	3	N	138	185	1			73
								152	9									
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-		137	1	1007	3	N	90					163
								99	9									
07	1488	N	1430	-0-	-58	-0-		158	1	1156	3	N	105					268
								116	9									
08	1581	N	1067	-0-	-514	-0-		120	1	884	3	N	57	187	1			138
								63	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		155	1	1137	3	N	132					270
								145	9									
10	1426	N	1142	-0-	-284	-0-		127	1	930	3	N	77	184	1			163
								85	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		117	1	856	3	N	50					213
								55	9									
12	1488	N	1137	-0-	-351	-0-		126	1	921	3	N	82	180	1			115
								90	9									

TOTAL GAS PROD: 15,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2517	-0-	-56	-0-		294	1	2160	3	N	57	190	1			155
								63	9									
02	2268	N	1980	-0-	-288	-0-		235	1	1725	3	N	18					173
								20	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-		290	1	2127	3	N	40					213
								44	9									
04	2430	N	2249	-0-	-181	-0-		266	1	1950	3	N	30					243
								33	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-		272	1	1992	3	N	66	187	1			122
								73	9									
06	2370	N	2203	-0-	-167	-0-		260	1	1907	3	N	33					155
								36	9									
07	2325	N	2269	-0-	-56	-0-		268	1	1962	3	N	35					190
								39	9									
08	2325	N	2264	-0-	-61	-0-		268	1	1968	3	N	25					215
								28	9									
09	2190	N	2088	-0-	-102	-0-		247	1	1813	3	N	25					240
								28	9									
10	2263	N	2181	-0-	-82	-0-		258	1	1895	3	N	25					265
								28	9									
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-		253	1	1855	3	N	37	185	1			117
								41	9									
12	2170	N	1831	-0-	-339	-0-		216	1	1587	3	N	25					142
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	114	1	1151	3	N	57					204
							63	9									
02	1316	N	954	-0-	-362	-0-	81	1	821	3	N	47					251
							52	9									
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	77	1	784	3	N	23					274
							25	9									
04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	91	1	914	3	N	20					294
							22	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	3	N	70	194	1			170
							77	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1141	3	N	73					243
							80	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	113	1	1138	3	N	54					297
							59	9									
08	1488	N	410	-0-	-1078	-0-	36	1	366	3	N	7	189	1			115
							8	9									
09	1320	N	383	-0-	-937	-0-	35	1	347	3	N	1					116
							1	9									
10	1302	N	635	-0-	-667	-0-	56	1	575	3	N	4					120
							4	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	N	1					121
							1	9									
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	N	4					125
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1602	2	35	9	N	32					184
02	1456	N	741	-0-	-715	-0-	729	2	12	9	N	11					195
03	1457	N	760	-0-	-697	-0-	741	2	19	9	N	17					212
04	1590	N	676	-0-	-914	-0-	662	2	14	9	N	13					225
05	806	N	678	-0-	-128	-0-	663	2	15	9	N	14	166	1			73
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	624	2	6	9	N	5					78
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					79
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					79
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					81
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					89
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	N	8					97
*12	713	N	678	-0-	-35	-0-	668	2	10	9	N	9					106

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

01	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	924	N	688	-0-	-236	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	730	2	2	9	N	2					2
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					2
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					2
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					2
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					2
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					2
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					2
11	870	N	622	-0-	-248	-0-	622	2			N	-0-					2
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	247	-0-	-125	-0-	244	2	3	9	N	3					23
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	188	2	2	9	N	2					25
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	2	2	9	N	2					27
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					27
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	N	3					30
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					30
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	N	2					32
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					33
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					35
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					35
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					176
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					176
03	620	N	15	-0-	-605	-0-	15	2			N	-0-					176
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					176
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					176
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					176
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					179
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					183
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8					191
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	N	7					198
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					199
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

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	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					45
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					45
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					45
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					45
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					45
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					45
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					45
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					45
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					45
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					45
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6650	-0-	3550	3550	5718	2	932	9	N	847	532	1			608
02	2800	N	6578	-0-	3778	7328	6269	2	309	9	N	281	199	1			690
03	3100	N	4461	-0-	1361	8689	4177	2	284	9	N	258	386	1			562
04	12834	X	4145	-0-	-8689	-0-	3846	2	299	9	N	272	387	1			447
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4241	2	256	9	N	233	192	1			488
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4824	2	199	9	N	181	192	1			477
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	5960	2	195	9	N	177	191	1			463
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5788	2	274	9	N	249	384	1			328
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5387	2	204	9	N	185					513
10	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1712	2	81	9	N	74	390	1			197
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2334	2	124	9	N	113					310
12	1705	X	394	-0-	-1311	-0-	361	2	33	9	N	30					340

TOTAL GAS PROD: 53,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12					123
02	308	N	15	-0-	-293	-0-	15	2			N	-0-					123
03	403	N	54	-0-	-349	-0-	32	2	22	9	N	20					143
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					143
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					143
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					143
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					143
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					143
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					143
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					143
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1622	2	28	9	N	25					141
02	1848	N	1124	-0-	-724	-0-	1115	2	9	9	N	8					149
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1450	2	30	9	N	27					176
04	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1505	2	25	9	N	23					199
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1443	2	32	9	N	29					228
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1391	2	31	9	N	28					256
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					256
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	192	1			64
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1676	2	59	9	N	54					118
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	N	20					138
11	1650	N	1222	-0-	-428	-0-	1214	2	8	9	N	7					145
12	1798	N	1344	-0-	-454	-0-	1331	2	13	9	N	12					157

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					174
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1337	2	6	9	N	5					179
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1452	2	25	9	N	23					202
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28					230
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1643	2	20	9	N	18	179	1			69
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	N	23					92
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	N	10					102
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1864	2	21	9	N	19					121
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	2	22	9	N	20					141
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	N	15					156
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	N	9					165
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	N	17					182

TOTAL GAS PROD: 19,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					169
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					170
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					170
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					170
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13	9	N	12					182
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	2	17	9	N	15					197
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	2	12	9	N	11					208
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	142	2	11	9	N	10					218

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1264	2	19	9	N	17					182
02	1176	N	895	-0-	-281	-0-	886	2	9	9	N	8					190
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1133	2	13	9	N	12					202
04	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1034	2	12	9	N	11					213
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	N	15					228
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					238
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	N	12	195	1			55
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					67
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	2	17	9	N	15					82
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13					95
11	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1009	2	13	9	N	12					107
12	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1226	2	14	9	N	13					120

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1827	2	179	9	N	163	196	1			152
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	746	2	99	9	N	90					242
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	992	2	80	9	N	73					315
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1266	2	84	9	N	76	193	1			198
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1226	2	87	9	N	79					277
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	909	2	31	9	N	28					305
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	714	2	20	9	N	18					323
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	883	2	46	9	N	42	193	1			172
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	870	2	50	9	N	45					217
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	620	2	31	9	N	28					245
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	810	2	39	9	N	35					280
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					298

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

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	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1236	2	20	9	N	18					133
02	1120	N	968	-0-	-152	-0-	953	2	15	9	N	14					147
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1246	2	22	9	N	20					167
04	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1123	2	12	9	N	11					178
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	2	24	9	N	22					200
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1113	2	17	9	N	15					215
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10					225
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1179	2	15	9	N	14	194	1			45
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	2	22	9	N	20					65
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1153	2	20	9	N	18					83
11	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1063	2	19	9	N	17					100
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1120	2	20	9	N	18					118

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	15128	X	13517	-0-	-1611	-0-	13425	2	92	9	N	84	200	1			357
02	13580	X	8492	-0-	-5088	-0-	8412	2	80	9	N	73	195	1			235
03	15035	X	12508	-0-	-2527	-0-	12410	2	98	9	N	89	186	1			138
04	13080	X	9970	-0-	-3110	-0-	9874	2	96	9	N	87					225
05	13516	X	11272	-0-	-2244	-0-	11137	2	135	9	N	123					348
06	13080	X	6417	-0-	-6663	-0-	6348	2	69	9	N	63	191	1			220
07	12493	X	5451	-0-	-7042	-0-	5393	2	58	9	N	53					273
08	12493	X	10128	-0-	-2365	-0-	10023	2	105	9	N	95	190	1			178
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12629	2	171	9	N	155					333
10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13194	2	200	9	N	182	387	1			128
11	DLQ G-10		9874	-0-	9874	9874	9721	2	153	9	N	139					267
*12	DLQ G-10		12343	-0-	12343	22217	12171	2	172	9	N	156					423

TOTAL GAS PROD: 126,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

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	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	3	1	2116	3	N	25	193	1			13
							28	9									
02	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	44	1	2103	3	N	47					60
							2	4	52	9							
03	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	25	1	1270	3	N	21					81
							2	4	23	9							
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2374	3	N	-0-					81
							2	4									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	81	1	3624	3	N	60					141
							2	4	66	9							
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	54	1	2784	3	N	67	182	1			26
							1	4	74	9							
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	53	1	2792	3	N	34					60
							1	4	37	9							
08	3782	X	1210	-0-	-2572	-0-	24	1	1131	3	N	48					108
							2	4	53	9							
09	3660	X	1860	-0-	-1800	-0-	35	1	1809	3	N	13					121
							2	4	14	9							
10	3782	X	2132	-0-	-1650	-0-	36	1	2084	3	N	10					131
							1	4	11	9							
11	2910	X	1869	-0-	-1041	-0-	37	1	1786	3	N	40					171
							2	4	44	9							
12	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	47	1	2387	3	N	44	195	1			20
							2	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 27,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE-A- WELL #: 6 RRCID -> 136591 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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	EOM BALANCE
01	231647	X	29732	-0-	-201915	-0-	28475	2	1257	9	N	1143	981	1	942
02	37100	X	35111	-0-	-1989	-0-	34399	2	712	9	N	647	770	1	819
03	40579	X	34884	-0-	-5695	-0-	34133	2	751	9	N	683	1147	1	355
04	39270	X	34401	-0-	-4869	-0-	33718	2	683	9	N	621	386	1	590
05	40579	X	35091	-0-	-5488	-0-	34277	2	814	9	N	740	957	1	373
06	33570	X	33391	-0-	-179	-0-	32651	2	740	9	N	673	384	1	662
07	34689	X	32368	-0-	-2321	-0-	31710	2	658	9	N	598	577	1	683
08	34689	X	33492	-0-	-1197	-0-	32826	2	666	9	N	605	963	1	325
09	33570	X	31812	-0-	-1758	-0-	31146	2	666	9	N	605	192	1	738
10	34689	X	31569	-0-	-3120	-0-	30920	2	649	9	N	590	968	1	360
11	33390	X	28718	-0-	-4672	-0-	28221	2	497	9	N	452	385	1	427
*12	29432	X	29432	-0-	-0-	-0-	28968	2	464	9	N	422	199	1	650

TOTAL GAS PROD: 390,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,779

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	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	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			9
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1016	2	7	9	N	6			15
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	N	5			20
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9			29
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1129	2	3	9	N	3			32
06	1710	N	1000	-0-	-710	-0-	1000	2			N	-0-	27	1	5
07	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-			5
08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	881	2	7	9	N	6			11
09	3000	N	3082	-0-	82	82	3080	2	2	9	N	2			13
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	5			18
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	2	17	9	N	15	33	1	-0-
12	2294		-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 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	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	10 6	1 9	1484	2	N	5					172
02	1456	N	1079	-0-	-377	-0-	10 7	1 9	1062	2	N	6					178
03	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	10 6	1 9	1332	2	N	5					183
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	1571	2	N	4					187
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	10	1	1635	2	N	-0-					187
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	1507	2	N	5					192
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	10	1	1553	2	N	-0-					192
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	10 3	1 9	1605	2	N	3					195
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	10 6	1 9	1504	2	N	5					200
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	10	1	1535	2	N	-0-					200
11	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	10 2	1 9	1498	2	N	2					202
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	10 1	1 9	1499	2	N	1					203

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	600	N	78	-0-	-522	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	508	-0-	-632	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 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	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 3,966 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	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON WELL #: 2186 RRCID -> 213931 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 2842 - 2862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

01	1271	N	765	-0-	-506	-0-	130	1	635	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	130	1	554	2	N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	130	1	613	2	N	-0-					-0-
04	750	N	247	-0-	-503	-0-	78	1	169	2	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	130	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	957	-0-	-469	-0-	130	1	827	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	130	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	130	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	130	1	776	2	N	-0-					-0-
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	130	1	676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 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	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					41
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	N	1					42
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					42
04	750	#	373	-0-	-377	-0-	372	3	1	9	N	1					43
05	775	#	336	-0-	-439	-0-	336	3			N	-0-					43
06	750	#	62	-0-	-688	-0-	62	3			N	-0-					43
07	744	#	298	-0-	-446	-0-	298	3			N	-0-					43
08	713	#	28	-0-	-685	-0-	28	3			N	-0-					43
09	360	#	9	-0-	-351	-0-	9	3			N	-0-					43
10	341	#	121	-0-	-220	-0-	121	3			N	-0-					43
11	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					43
12	310	#	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	#	446	-0-	-360	-0-	446	3			N	-0-					100
02	728	#	477	-0-	-251	-0-	477	3			N	-0-					100
03	744	#	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					100
04	660	#	541	-0-	-119	-0-	539	3	2	9	N	2					102
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					102
06	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					102
07	558	#	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					102
08	558	#	289	-0-	-269	-0-	289	3			N	-0-					102
09	570	#	258	-0-	-312	-0-	258	3			N	-0-					102
10	589	#	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					102
11	570	#	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					102
*12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1333	#	1086	-0-	-247	-0-	1082	2	4	9	N	4					212
02	1204	#	919	-0-	-285	-0-	918	2	1	9	N	1					213
03	1333	#	1085	-0-	-248	-0-	1071	2	14	9	N	13					226
04	1200	#	1021	-0-	-179	-0-	998	2	23	9	N	21					247
05	1240	#	777	-0-	-463	-0-	767	2	10	9	N	9					256
06	1050	#	309	-0-	-741	-0-	309	2			N	-0-					256
07	1085	#	311	-0-	-774	-0-	311	2			N	-0-					256
08	1085	#	724	-0-	-361	-0-	722	2	2	9	N	2					258
09	1020	#	988	-0-	-32	-0-	982	2	6	9	N	5					263
10	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	990	2	92	9	N	84					347
11	962	R	962	-0-	-0-	-0-	919	2	43	9	N	39	171	1			215
12	1023	#	950	-0-	-73	-0-	943	2	7	9	N	6					221

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

01	1922 #	1690	-0-	-232	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1736 #	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1798 #	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1710 #	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1705 #	1189	-0-	-516	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1767 #	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	1950 #	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2015 #	1714	-0-	-301	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1950 #	1568	-0-	-382	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*12	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

01	2387 #	2112	-0-	-275	-0-	2112	3			N	-0-					180
02	2156 #	1664	-0-	-492	-0-	1631	3	33	9	N	30	70	1			140
03	2387 #	2104	-0-	-283	-0-	2087	3	17	9	N	15	15	1			140
04	2130 #	2021	-0-	-109	-0-	2021	3			N	-0-					140
05	2108 #	2076	-0-	-32	-0-	2076	3			N	-0-					140
06	2040 #	112	-0-	-1928	-0-	112	3			N	-0-					140
07	2108 #	1237	-0-	-871	-0-	1237	3			N	-0-					140
08	2268 R	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					140
09	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					140
10	2171 R	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					140
11	2190 #	2015	-0-	-175	-0-	2015	3			N	-0-					140
12	2356 #	2005	-0-	-351	-0-	2005	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 22,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					15
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					15
11	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					15
12	14B2	EXT	18	-0-	18	32	18	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2021	-0-	-180	-0-	2021	2			N	-0-					33
02	1960	#	1637	-0-	-323	-0-	1637	2			N	-0-					33
03	2170	#	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					33
04	2070	#	1893	-0-	-177	-0-	1893	2			N	-0-					33
05	2015	#	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			N	-0-					33
06	1950	#	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					33
07	1984	#	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	-0-					33
08	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	2051	2	123	9	N	112	145	1			-0-
09	1890	#	1855	-0-	-35	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2100	#	1722	-0-	-378	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	2170	#	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	#	2250	-0-	-230	-0-	2250	2	N	-0-					52
02	2240	#	1989	-0-	-251	-0-	1989	2	N	-0-					52
03	2635	#	2381	-0-	-254	-0-	2381	2	N	-0-					52
04	2550	#	2319	-0-	-231	-0-	2319	2	N	-0-					52
05	2635	#	2373	-0-	-262	-0-	2373	2	N	-0-					52
06	2310	#	2249	-0-	-61	-0-	2249	2	N	-0-					52
07	2387	#	2001	-0-	-386	-0-	2001	2	N	-0-					52
08	2387	#	2234	-0-	-153	-0-	2234	2	N	-0-	16	1			36
09	2310	#	2138	-0-	-172	-0-	2138	2	N	-0-					36
10	2387	#	2243	-0-	-144	-0-	2243	2	N	-0-					36
11	2250	#	1967	-0-	-283	-0-	1967	2	N	-0-					36
*12	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-	36	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	203	-0-	-324	-0-	203	2	N	-0-					69
02	672	#	130	-0-	-542	-0-	130	2	N	-0-					69
03	744	#	211	-0-	-533	-0-	211	2	N	-0-					69
04	720	#	271	-0-	-449	-0-	271	2	N	-0-					69
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-					69
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-					69
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-					69
08	403	#	220	-0-	-183	-0-	220	2	N	-0-	42	3	27	6	-0-
09	390	#	173	-0-	-217	-0-	173	2	N	-0-					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 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	#	738	-0-	-905	-0-	316	1	422	2	N	-0-					-0-
02	1484	#	372	-0-	-1112	-0-	21	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1643	#	870	-0-	-773	-0-	292	1	578	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	397	-0-	-713	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
05	1147	#	988	-0-	-159	-0-	76	1	912	2	N	-0-					-0-
06	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1643	#	1577	-0-	-66	-0-	39	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1590	#	994	-0-	-596	-0-	30	1	964	2	N	-0-					-0-
12	1643	#	1437	-0-	-206	-0-	31	1	1406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,708 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	2077	#	1973	-0-	-104	-0-	31	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1792	#	1696	-0-	-96	-0-	24	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2046	#	1985	-0-	-61	-0-	28	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2046	#	1828	-0-	-218	-0-	31	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2201	#	1920	-0-	-281	-0-	31	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	2201	#	2102	-0-	-99	-0-	31	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2130	#	2058	-0-	-72	-0-	30	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	31	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2070	#	1941	-0-	-129	-0-	30	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	2139	#	2039	-0-	-100	-0-	29	1	2010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,045 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	1457	#	1156	-0-	-301	-0-	31	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	1176	#	1047	-0-	-129	-0-	24	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1302	#	1213	-0-	-89	-0-	28	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1200	#	1185	-0-	-15	-0-	30	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1170	#	1094	-0-	-76	-0-	30	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	997	-0-	-243	-0-	31	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1302	#	1080	-0-	-222	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1260	#	1030	-0-	-230	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1302	#	1043	-0-	-259	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	1080	#	1048	-0-	-32	-0-	30	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	1073	-0-	-12	-0-	31	1	1042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CROWE WELL #: 7058 RRCID -> 068357 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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	#	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
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	3193	#	3082	-0-	-111	-0-	3065	2	17	9	N	15					130
02	2884	#	2782	-0-	-102	-0-	2782	2			N	-0-					130
03	3193	#	2654	-0-	-539	-0-	2610	2	44	9	N	40					170
04	3090	#	2431	-0-	-659	-0-	2420	2	11	9	N	10					180
05	3193	#	2178	-0-	-1015	-0-	2163	2	15	9	N	14	169	1			25
06	2970	#	2557	-0-	-413	-0-	2535	2	22	9	N	20					45
07	3069	#	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			N	-0-					45
08	2695	R	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					45
09	2550	#	2270	-0-	-280	-0-	2226	2	44	9	N	40					85
10	2883	#	2390	-0-	-493	-0-	2390	2			N	-0-					85
11	2790	#	1669	-0-	-1121	-0-	1669	2			N	-0-					85
12	2883	#	2809	-0-	-74	-0-	2809	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 30,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	R	2768	-0-	-0-	-0-	130	1	2605	2	N	30					160
							33	9									
02	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	111	1	1884	2	N	-0-					160
03	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2299	2	N	20					180
							22	9									
04	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	130	1	2084	2	N	5					185
							6	9									
05	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1929	2	N	15					200
							17	9									
06	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	130	1	1259	2	N	-0-					200
07	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	2	N	-0-					200
08	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	2	N	-0-					200
09	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					200
10	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	2	N	-0-					200
11	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	130	1	1963	2	N	-0-					200
*12	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1209	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 24,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1271	#	357	-0-	-914	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	412	-0-	-736	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	868	#	447	-0-	-421	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	570	#	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	496	#	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	450	#	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	420	#	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2262	-0-	-528	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2520	#	2031	-0-	-489	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2790	#	2147	-0-	-643	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2520	#	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	2083	-0-	-428	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2220	#	2105	-0-	-115	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2220	#	1880	-0-	-340	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

01	1953	#	1022	-0-	-931	-0-	169	1	664	2	N	172					301
							189	9									
02	1764	#	521	-0-	-1243	-0-	202	1	318	2	N	1	180	1			122
							1	9									
03	1953	#	434	-0-	-1519	-0-	202	1	133	2	N	90					212
							99	9									
04	1710	#	797	-0-	-913	-0-	148	1	327	2	N	293	357	1			148
							322	9									
05	1767	#	896	-0-	-871	-0-	202	1	514	2	N	164	168	1			144
							180	9									
06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	641	2	N	191	180	1			155
							210	9									
07	837	#	808	-0-	-29	-0-	104	1	489	2	N	195	179	1			171
							215	9									
08	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	202	1	738	2	N	173	177	1			167
							190	9									
09	1050	#	630	-0-	-420	-0-	101	1	339	2	N	173	188	1			152
							190	9									
10	1085	#	127	-0-	-958	-0-	39	1	66	2	N	20					172
							22	9									
11	1080	#	570	-0-	-510	-0-	168	1	234	2	N	153	176	1			149
							168	9									
12	1116	#	544	-0-	-572	-0-	202	1	169	2	N	157	181	1			125
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866

01	899	#	790	-0-	-109	-0-	202	1	588	2	N	-0-					105
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	180	1	504	2	N	-0-					105
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					105
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					105
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					105
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					105
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					105
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	101	1	61	2	N	-0-	105	1			-0-
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	202	1	336	2	N	-0-					-0-
11	757	R	757	-0-	-0-	-0-	202	1	555	2	N	-0-					-0-
*12	770	R	770	-0-	-0-	-0-	202	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 124523 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6812 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

01	930	#	828	-0-	-102	-0-	130	1	676	2	N	20					90
							22	9									
02	840	#	640	-0-	-200	-0-	102	1	534	2	N	4					94
							4	9									
03	1085	#	876	-0-	-209	-0-	130	1	743	2	N	3					97
							3	9									
04	1050	#	740	-0-	-310	-0-	130	1	607	2	N	3					100
							3	9									
05	1085	#	686	-0-	-399	-0-	130	1	534	2	N	20					120
							22	9									
06	840	#	504	-0-	-336	-0-	130	1	368	2	N	5					125
							6	9									
07	868	#	452	-0-	-416	-0-	109	1	343	2	N	-0-					125
08	868	#	687	-0-	-181	-0-	130	1	557	2	N	-0-	125	1			-0-
09	996	R	996	-0-	-0-	-0-	130	1	866	2	N	-0-					-0-
10	717	R	717	-0-	-0-	-0-	101	1	605	2	N	10					10
							11	9									
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	108	1	566	2	N	-0-					10
12	1023	#	538	-0-	-485	-0-	130	1	386	2	N	20					30
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

01	713	#	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	#	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	713	#	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	690	#	221	-0-	-469	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	713	#	96	-0-	-617	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	682	#	52	-0-	-630	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	450	#	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*12	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 132153 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6628 - 6644

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1612	-0-	-62	-0-	189	1	1423	2	N	-0-					155
02	1512	#	1466	-0-	-46	-0-	166	1	1300	2	N	-0-					155
03	1674	#	1549	-0-	-125	-0-	169	1	1244	2	N	124					279
							136	9									
04	1620	#	1538	-0-	-82	-0-	175	1	1299	2	N	58					337
							64	9									
05	1674	#	1430	-0-	-244	-0-	163	1	1231	2	N	33	183	1			187
							36	9									
06	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	202	1	1449	2	N	80					267
							88	9									
07	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	189	1	1448	2	N	4					271
							4	9									
08	1581	#	1438	-0-	-143	-0-	137	1	1246	2	N	50					321
							55	9									
09	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	202	1	1430	2	N	1	82	1			240
							1	9									
10	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	202	1	1452	2	N	61	184	1			117
							67	9									
11	1620	#	1545	-0-	-75	-0-	202	1	1329	2	N	13					130
							14	9									
12	1674	#	1643	-0-	-31	-0-	202	1	1353	2	N	80					210
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 18,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2053	-0-	-458	-0-	1819	2	234	9	N	213	180	1			264
02	2268	#	1720	-0-	-548	-0-	1443	2	277	9	N	252	182	1			334
03	2511	#	1732	-0-	-779	-0-	1601	2	131	9	N	119					453
04	2160	#	1661	-0-	-499	-0-	1576	2	85	9	N	77	182	1			348
05	2046	#	1861	-0-	-185	-0-	1703	2	158	9	N	144	181	1			311
06	1980	#	1873	-0-	-107	-0-	1630	2	243	9	N	221	183	1			349
07	1891	#	1590	-0-	-301	-0-	1461	2	129	9	N	117	183	1			283
08	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1705	2	172	9	N	156	181	1			258
09	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1668	2	219	9	N	199	186	1			271
10	1922	#	1917	-0-	-5	-0-	1701	2	216	9	N	196	176	1			291
11	1860	#	1824	-0-	-36	-0-	1633	2	191	9	N	174	185	1			280
12	1953	#	1824	-0-	-129	-0-	1666	2	158	9	N	144	183	1			241

TOTAL GAS PROD: 21,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2511	#	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2430	#	2130	-0-	-300	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2542	#	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2460	#	2133	-0-	-327	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2542	#	2009	-0-	-533	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2232	#	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2160	#	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2409	R	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*12	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,940 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	684	R	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	2	N	-0-					-0-
02	700	#	506	-0-	-194	-0-	88	1	418	2	N	-0-					-0-
03	806	#	724	-0-	-82	-0-	109	1	615	2	N	-0-					-0-
04	780	#	579	-0-	-201	-0-	82	1	497	2	N	-0-					-0-
05	890	R	890	-0-	-0-	-0-	130	1	760	2	N	-0-					-0-
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	130	1	673	2	N	-0-					-0-
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	130	1	664	2	N	-0-					-0-
08	899	#	755	-0-	-144	-0-	109	1	646	2	N	-0-					-0-
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	N	-0-					-0-
10	929	R	929	-0-	-0-	-0-	130	1	799	2	N	-0-					-0-
11	810	#	605	-0-	-205	-0-	91	1	514	2	N	-0-					-0-
*12	942	R	942	-0-	-0-	-0-	130	1	812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	391	-0-	-1407	-0-	391	2			N	-0-					139
02	1624	#	266	-0-	-1358	-0-	266	2			N	-0-					139
03	1798	#	643	-0-	-1155	-0-	643	2			N	-0-					139
04	930	#	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					139
05	558	#	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					139
06	630	#	428	-0-	-202	-0-	428	2			N	-0-					139
07	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					139
08	2113	R	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					139
09	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	139	1			-0-
10	2619	R	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1798	#	994	-0-	-804	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1612	#	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1560	#	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1612	#	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	1099	-0-	-461	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1581	#	1088	-0-	-493	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,548 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	689	-0-	-706	-0-	689	2		N	-0-			139
02	1260	#	662	-0-	-598	-0-	662	2		N	-0-			139
03	1395	#	585	-0-	-810	-0-	585	2		N	-0-			139
04	1320	#	507	-0-	-813	-0-	507	2		N	-0-			139
05	1364	#	589	-0-	-775	-0-	589	2		N	-0-			139
06	720	#	490	-0-	-230	-0-	490	2		N	-0-			139
07	744	#	665	-0-	-79	-0-	665	2		N	-0-			139
08	589	#	553	-0-	-36	-0-	553	2		N	-0-			139
09	570	#	491	-0-	-79	-0-	491	2		N	-0-			139
10	651	#	526	-0-	-125	-0-	526	2		N	-0-			139
11	630	#	550	-0-	-80	-0-	550	2		N	-0-			139
12	651	#	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-
03	620	#	82	-0-	-538	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	600	#	373	-0-	-227	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09	450	#	402	-0-	-48	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10230	#	7600	-0-	-2630	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	9240	#	6790	-0-	-2450	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	8649	#	6711	-0-	-1938	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7547	R	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
05	8336	R	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
06	7350	#	6427	-0-	-923	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
07	7812	#	7309	-0-	-503	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8339	#	7304	-0-	-1035	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	8070	#	4397	-0-	-3673	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	9746	R	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
11	9340	R	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
*12	8825	R	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON WELL #: 2186 RRCID -> 190892 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6638 - 6654

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

01	3162	#	2073	-0-	-1089	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	2856	#	1856	-0-	-1000	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2604	#	2310	-0-	-294	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	2019	-0-	-471	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2250	#	1992	-0-	-258	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2232	#	1765	-0-	-467	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2579	R	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*12	2661	R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

01	496	#	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496	#	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	#	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	450	#	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 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	806	#	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	728	#	621	-0-	-107	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	806	#	657	-0-	-149	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	750	#	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	#	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	744	#	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	744	#	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	720	#	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	713	#	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	720	#	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	744	#	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 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	#	1558	-0-	-85	-0-	1523	2	35	9	N	32					286
02	1484	#	1355	-0-	-129	-0-	1336	2	19	9	N	17					303
03	1612	#	1503	-0-	-109	-0-	1482	2	21	9	N	19	190	1			132
04	1530	#	1476	-0-	-54	-0-	1457	2	19	9	N	17					149
05	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13					162
06	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	N	17					179
07	1519	#	1339	-0-	-180	-0-	1320	2	19	9	N	17					196
08	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1614	2	14	9	N	13					209
09	1560	#	1550	-0-	-10	-0-	1536	2	14	9	N	13					222
10	1612	#	1495	-0-	-117	-0-	1482	2	13	9	N	12					234
11	1590	#	1532	-0-	-58	-0-	1515	2	17	9	N	15					249
12	1643	#	1503	-0-	-140	-0-	1483	2	20	9	N	18					267

TOTAL GAS PROD: 18,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	2976	#	1730	-0-	-1246	-0-	31	1	1699	2	N	-0-					96
02	2492	#	1836	-0-	-656	-0-	17	1	1819	2	N	-0-					96
03	3092		3092	-0-	-0-	-0-	28	1	3064	2	N	-0-					96
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	30	1	2918	2	N	-0-					96
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	31	1	2989	2	N	-0-					96
06	3000	N	3129	-0-	129	129	30	1	3099	2	N	-0-					96
07	3038	N	2661	-0-	-377	-0-	31	1	2630	2	N	-0-					96
08	3007	N	2501	-0-	-506	-0-	31	1	2470	2	N	-0-					96
09	2940		1700	-0-	-1240	-0-	30	1	1670	2	N	-0-					96
10	3038		1174	-0-	-1864	-0-	31	1	1143	2	N	-0-					96
11	2940		1938	-0-	-1002	-0-	30	1	1908	2	N	-0-					96
*12	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	29	1	2729	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	444	2			N	-0-					17
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			N	-0-					17
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					17
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					17
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					17
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					17
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					17
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					17
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					17
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					17
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ARCHER WELL #: 1282 RRCID -> 109893 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6854 - 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					143
02	1036	N	796	-0-	-240	-0-	20	1	776	2	N	-0-					143
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1129	2	N	-0-					143
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	N	-0-					143
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-					143
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	30	1	1026	2	N	-0-					143
07	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					143
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1146	2	N	-0-					143
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	N	-0-					143
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					143
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					143
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	29	1	1097	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	N	-0-			170
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	19	1	323	2	N	-0-			170
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-			170
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	N	-0-			170
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-			170
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-			170
07	744	N	410	-0-	-334	-0-	31	1	379	2	N	-0-			170
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	31	1	405	2	N	-0-			170
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	30	1	407	2	N	-0-			170
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-			170
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	30	1	349	2	N	-0-			170
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	28	1	436	2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	31	1	1519	2	N	-0-			192
02	1596	X	1191	-0-	-405	-0-	21	1	1170	2	N	-0-			192
03	1767	X	1577	-0-	-190	-0-	28	1	1549	2	N	-0-			192
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	-0-			192
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	31	1	1825	2	N	-0-			192
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	N	-0-			192
07	1736	X	1344	-0-	-392	-0-	31	1	1313	2	N	-0-			192
08	1860	X	1552	-0-	-308	-0-	31	1	1521	2	N	-0-			192
09	1800	X	1637	-0-	-163	-0-	30	1	1607	2	N	-0-			192
10	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	31	1	1664	2	N	-0-			192
11	1650	X	1397	-0-	-253	-0-	30	1	1367	2	N	-0-			192
12	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	28	1	1512	2	N	-0-			192

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MGE RESOURCES, INC. 563288
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					2
02	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					2
03	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2			N	-0-	2	7			-0-
04	390	N	372	-0-	-18	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	178	2	22	9	N	20					20
07	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1042	2	2	9	N	2					22
08	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					22
09	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					22
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					22
11	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					22
12	403	N	230	-0-	-173	B	-0-	230	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-231		-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	784	N	611	-0-	-173		-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147		-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84		-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-		-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-		-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-		-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-		-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-		-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-		-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	930	N	428	-0-	-502		-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	899	N	752	-0-	-147		-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

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	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

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	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					27
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					27
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					27
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					27
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					27
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2441	2	32	9	N	29	160	1			41
02	2212	N	1972	-0-	-240	-0-	1972	2			N	-0-					41
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	N	8					49
04	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	2283	2	29	9	N	26					75
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	N	6					81
06	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2202	2	24	9	N	22					103
07	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2292	2	13	9	N	12					115
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2271	2	17	9	N	15					130
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2173	2	15	9	N	14					144
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4					148
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					148
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2329	2	19	9	N	17					165

TOTAL GAS PROD: 27,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALO DURO DISPOSAL, INC. 637381
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5738 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	1			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	31	1	996	2	N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	23	1	796	2	N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	28	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	30	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	31	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	944	-0-	-136 B	-0-	30	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	31	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	30	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	31	1	992	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	946	-0-	-74 B	-0-	30	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	935	-0-	-119 B	-0-	30	1	905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 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	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					44
02	392	N	377	-0-	-15 B	-0-	377	2			N	-0-					44
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					44
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					44
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					44
06	450	N	346	-0-	-104 B	-0-	346	2			N	-0-					44
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					44
08	434	N	154	-0-	-280 B	-0-	154	2			N	-0-					44
09	360	N	52	-0-	-308 B	-0-	52	2			N	-0-					44
10	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	137	2			N	-0-					44
11	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					44
*12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					115
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-					35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			12
10	T. A.	-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

01	930 #	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					195
02	840 #	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					195
03	930 #	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					195
04	900 #	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					195
05	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					195
06	840 #	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					195
07	868 #	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					195
08	1240 #	858	-0-	-382	-0-	858	2			N	-0-					195
09	1200 #	1022	-0-	-178	-0-	1022	2			N	-0-					195
10	1240 #	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					195
11	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					195
12	1054 #	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

01	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	1624 #	18	-0-	-1606	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	1798 #	23	-0-	-1775	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	1920 #	9	-0-	-1911	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	1984 #	23	-0-	-1961	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	1920 #	21	-0-	-1899	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1153	-0-	-831	-0-	1153	3			N	-0-					107
02	1792	#	1321	-0-	-471	-0-	1306	3	15	9	N	14	7	1	7	8	107
03	1984	#	1880	-0-	-104	-0-	1880	3			N	-0-					107
04	1590	#	1471	-0-	-119	-0-	1467	3	4	9	N	4					111
05	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					111
06	1830	#	1437	-0-	-393	-0-	1437	3			N	-0-					111
07	1891	#	1260	-0-	-631	-0-	1260	3			N	-0-					111
08	2015	#	1394	-0-	-621	-0-	1394	3			N	-0-					111
09	1950	#	1069	-0-	-881	-0-	1069	3			N	-0-					111
10	2015	#	920	-0-	-1095	-0-	920	3			N	-0-					111
11	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					111
*12	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 17,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					2
02	448	#	292	-0-	-156	-0-	292	2			N	-0-					2
03	496	#	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					2
04	420	#	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					2
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					2
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					2
07	465	#	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					2
08	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					2
09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					2
10	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					2
11	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					2
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	#	-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					197
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-					197
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					197
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	30	1	103	2	N	18					215
							20	9									
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	N	-0-					215
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					215
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	31	1	123	2	N	-0-					215
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	31	1	119	2	N	-0-					215
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	N	-0-					215
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-					215
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	30	1	103	2	N	-0-					215
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2170	#	1935	-0-	-235	-0-	31	1	1904	2	N	-0-					97
02	1960	#	458	-0-	-1502	-0-	18	1	440	2	N	-0-					97
03	2170	#	1509	-0-	-661	-0-	28	1	1481	2	N	-0-					97
04	1860	#	1433	-0-	-427	-0-	30	1	1403	2	N	-0-					97
05	1922	#	1539	-0-	-383	-0-	31	1	1508	2	N	-0-					97
06	1860	#	1518	-0-	-342	-0-	30	1	1488	2	N	-0-					97
07	1519	#	99	-0-	-1420	-0-	31	1	68	2	N	-0-					97
08	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					97
09	1530	#	28	-0-	-1502	-0-	28	1			N	-0-					97
10	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	3	100	1			-0-
11	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					117
02	700	#	613	-0-	-87	-0-	613	2			N	-0-					117
03	775	#	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					117
04	750	#	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					117
05	775	#	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-					117
06	750	#	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					117
07	682	#	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					117
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					117
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					117
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					117
11	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					117
*12	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 6,863 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					131
02	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					131
03	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					131
04	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					131
05	3036	R	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					131
06	2962	R	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					131
07	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					131
08	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					131
09	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					131
10	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					131
11	2280	#	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			N	-0-					131
*12	2682	R	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 31,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	750	#	461	-0-	-289	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	775	#	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	775	#	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	600	#	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	450	#	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B	DENY	-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-

SHIRLEY (CHESTER) //CONT.// 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-240	-0-	130	1	870	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	633	-0-	-487	-0-	102	1	531	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	130	1	914	2	N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	130	1	867	2	N	-0-					-0-
05	992	X	895	-0-	-97	-0-	122	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	396	-0-	-624	-0-	91	1	305	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	117	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	130	1	4845	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	130	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	113	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2911	-0-	-869	-0-	130	1	2781	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	130	1	2624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	415	2			N	-0-					44
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397	2			N	-0-					44
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					44
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					44
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					44
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					44
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					44
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					44
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					44
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					44
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					44
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 086075 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6052 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENBY WELL #: 1 RRCID -> 070674 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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	589	N	133	-0-	-456	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 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	341	X	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	308	X	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	310	X	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	X	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	X	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
10	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
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	868	X	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-					63
02	784	X	497	-0-	-287	-0-	497	2			N	-0-					63
03	837	X	431	-0-	-406	-0-	431	2			N	-0-					63
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15					78
05	744	X	385	-0-	-359	-0-	385	2			N	-0-					78
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	N	17					95
07	992	X	467	-0-	-525	-0-	456	2	11	9	N	10					105
08	992	X	687	-0-	-305	-0-	673	2	14	9	N	13					118
09	960	X	193	-0-	-767	-0-	193	2			N	-0-					118
10	961	X	103	-0-	-858	-0-	103	2			N	-0-					118
11	930	X	87	-0-	-843	-0-	87	2			N	-0-					118
12	682	X	124	-0-	-558	-0-	124	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	1051	2			N	-0-					102
02	1176	X	1020	-0-	-156	-0-	1020	2			N	-0-					102
03	1240	X	941	-0-	-299	-0-	941	2			N	-0-					102
04	1020	X	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					102
05	1116	X	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					102
06	1080	X	758	-0-	-322	-0-	758	2			N	-0-					102
07	1116	X	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					102
08	930	X	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					102
09	810	X	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					102
10	837	X	423	-0-	-414	-0-	423	2			N	-0-					102
11	750	X	212	-0-	-538	-0-	212	2			N	-0-					102
12	775	X	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 8,536 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	124	X	114	-0-	-10	-0-	95	2	19	9	N	17					164
02	140	X	65	-0-	-75	-0-	56	2	9	9	N	8					172
03	155	X	107	-0-	-48	-0-	79	2	28	9	N	25					197
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	209	1	810	2	N	10	185	1			22
							11	9									
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1044	1	1744	2	N	186					208
							205	9									
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	948	1	966	2	N	71	174	1			105
							78	9									
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1044	1	426	2	N	103					208
							113	9									
08	3007	X	1693	-0-	-1314	-0-	992	1	596	2	N	95	183	1			120
							105	9									
09	2910	X	1111	-0-	-1799	-0-	963	1	60	2	N	80					200
							88	9									
10	3007	X	1781	-0-	-1226	-0-	989	1	701	2	N	83	181	1			102
							91	9									
11	1980	X	1455	-0-	-525	-0-	837	1	554	2	N	58					160
							64	9									
12	1705	X	1475	-0-	-230	-0-	953	1	424	2	N	89	192	1			57
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

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	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7593	2	167	9	N	152					220
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7243	2	138	9	N	125	204	1			141
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7758	2	166	9	N	151					292
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8121	2	135	9	N	123	190	1			225
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8276	2	142	9	N	129	184	1			170
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8040	2	122	9	N	111	182	1			99
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8039	2	113	9	N	103					202
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8011	2	113	9	N	103	193	1			112
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7451	2	123	9	N	112					224
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7661	2	185	9	N	168	193	1			199
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7234	2	128	9	N	116	221	1			94
*12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7462	2	134	9	N	122	31	1			185

TOTAL GAS PROD: 94,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	1067 208	1 9	8746	2	N	189	401	1			42
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	851 156	1 9	7586	2	N	142					184
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1044 167	1 9	8856	2	N	152					336
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1044 128	1 9	9465	2	N	116	189	1			263
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	957 175	1 9	8861	2	N	159	185	1			237
06	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	972 138	1 9	8898	2	N	125	188	1			174
07	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	1079 119	1 9	10224	2	N	108	190	1			92
08	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	1079 160	1 9	10091	2	N	145	182	1			55
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	1044 140	1 9	9704	2	N	127					182
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	1053 180	1 9	9764	2	N	164	189	1			157
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	1041 110	1 9	8357	2	N	100	33	1			224
*12	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	1037 112	1 9	7611	2	N	102	231	1			95

TOTAL GAS PROD: 122,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

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	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					16
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					16
03	434	X	253	-0-	-181	-0-	144	2	109	9	N	99					115
04	420	X	283	-0-	-137	-0-	166	2	117	9	N	106					221
05	527	X	446	-0-	-81	-0-	286	2	160	9	N	145	177	1			189
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1246	2	90	9	N	82					271
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1239	2	47	9	N	43	189	1			125
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1194	2	61	9	N	55					180
09	1350	X	891	-0-	-459	-0-	833	2	58	9	N	53	149	1			84
10	1395	X	1314	-0-	-81	-0-	1219	2	95	9	N	86					170
11	1350	X	677	-0-	-673	-0-	645	2	32	9	N	29	186	1			13
12	1271	X	679	-0-	-592	-0-	679	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					128
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					128
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					128
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					128
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					128
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					128
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					128
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	2	57	9	N	52	160	1			20
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					20
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	N	13					33
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					33
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	261	2	52	9	N	47					80

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					46
02	3892 X	3534	-0-	-358	-0-	3534	2			N	-0-					46
03	4340 X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			N	-0-					46
04	4200 X	3925	-0-	-275	-0-	3925	2			N	-0-					46
05	4340 X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			N	-0-					46
06	4140 X	3803	-0-	-337	-0-	3803	2			N	-0-					46
07	4216 X	3572	-0-	-644	-0-	3572	2			N	-0-					46
08	4216 X	4188	-0-	-28	-0-	4188	2			N	-0-					46
09	3930 X	3823	-0-	-107	-0-	3823	2			N	-0-					46
10	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	3821	2			N	-0-					46
11	4050 X	3701	-0-	-349	-0-	3701	2			N	-0-					46
12	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 46,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3711	-0-	-1001	-0-	3711	2			N	-0-					194
02	4060	X	2372	-0-	-1688	-0-	2372	2			N	-0-					194
03	4030	X	2026	-0-	-2004	-0-	2026	2			N	-0-					194
04	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	3403	2			N	-0-					194
05	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3464	2	1	9	N	1					195
06	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	3503	2			N	-0-					195
07	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	2870	2			N	-0-					195
08	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					195
09	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	2817	2			N	-0-					195
10	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	2737	2			N	-0-					195
11	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	2855	2			N	-0-					195
12	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 35,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	4363	2	24	9	N	22					213
02	4424	X	2994	-0-	-1430	-0-	2970	2	24	9	N	22	190	1			45
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	4561	2	18	9	N	16					61
04	4740	X	4000	-0-	-740	-0-	3981	2	19	9	N	17					78
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4497	2	20	9	N	18					96
06	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4322	2	18	9	N	16					112
07	4588	X	3897	-0-	-691	-0-	3884	2	13	9	N	12					124
08	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	4286	2	9	9	N	8					132
09	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	4007	2	13	9	N	12					144
10	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	4068	2	26	9	N	24					168
11	4350	X	3969	-0-	-381	-0-	3905	2	64	9	N	58					226
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4013	2	86	9	N	78	183	1			121

TOTAL GAS PROD: 49,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4741	-0-	-777	-0-	4686	3	55	9	N	50					144
02	4956	X	4495	-0-	-461	-0-	4445	3	50	9	N	45					189
03	5487	X	5018	-0-	-469	-0-	4974	3	44	9	N	40					229
04	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	4694	3	41	9	N	37					266
05	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	4781	3	33	9	N	30	198	1			98
06	4860	X	4661	-0-	-199	-0-	4642	3	19	9	N	17					115
07	5022	X	3889	-0-	-1133	-0-	3875	3	14	9	N	13					128
08	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4512	3	17	9	N	15					143
09	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	4427	3	20	9	N	18					161
10	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	4616	3	124	9	N	113	202	1			72
11	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4268	3	161	9	N	146					218
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4640	3	68	9	N	62	186	1			94

TOTAL GAS PROD: 55,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					161
02	1764	X	1388	-0-	-376	-0-	1388	3			N	-0-					161
03	1953	X	1867	-0-	-86	-0-	1867	3			N	-0-					161
04	2280	X	1771	-0-	-509	-0-	1771	3			N	-0-					161
05	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	3			N	-0-					161
06	2280	X	1710	-0-	-570	-0-	1710	3			N	-0-					161
07	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	1431	3			N	-0-					161
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					161
09	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					161
10	1860	X	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			N	-0-					161
11	1830	X	1606	-0-	-224	-0-	1606	3			N	-0-					161
12	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1680	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 20,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1498	3	21	9	N	19					91
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1385	3	22	9	N	20					111
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1311	3	187	9	N	170	190	1			91
04	1470	X	773	-0-	-697	-0-	756	3	17	9	N	15					106
05	1550	X	1282	-0-	-268	-0-	1262	3	20	9	N	18					124
06	1500	X	1475	-0-	-25	-0-	1322	3	153	9	N	139					263
07	1550	X	642	-0-	-908	-0-	633	3	9	9	N	8					271
08	1488	X	736	-0-	-752	-0-	732	3	4	9	N	4	203	1			72
09	1470	X	749	-0-	-721	-0-	739	3	10	9	N	9					81
10	1519	X	1001	-0-	-518	-0-	984	3	17	9	N	15					96
11	1470	X	819	-0-	-651	-0-	681	3	138	9	N	125					221
12	775	X	526	-0-	-249	-0-	498	3	28	9	N	25	186	1			60

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	3			N	-0-					124
02	2436	X	1840	-0-	-596	-0-	1840	3			N	-0-					124
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2594	3	12	9	N	11					135
04	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	2299	3	19	9	N	17					152
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2308	3	22	9	N	20					172
06	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	2160	3	58	9	N	53	185	1			40
07	2604	X	1737	-0-	-867	-0-	1713	3	24	9	N	22					62
08	2604	X	1788	-0-	-816	-0-	1760	3	28	9	N	25					87
09	2310	X	1794	-0-	-516	-0-	1771	3	23	9	N	21					108
10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1937	3	30	9	N	27					135
11	2220	X	1760	-0-	-460	-0-	1710	3	50	9	N	45					180
12	1860	X	1849	-0-	-11	-0-	1765	3	84	9	N	76	184	1			72

TOTAL GAS PROD: 24,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4844	-0-	-612	-0-	4822	2	22	9	N	20					92
02	4816	X	4334	-0-	-482	-0-	4302	2	32	9	N	29					121
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5140	2	165	9	N	150	194	1			77
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4908	2	19	9	N	17					94
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5116	2	24	9	N	22					116
06	5130	X	4737	-0-	-393	-0-	4562	2	175	9	N	159	201	1			74
07	5301	X	3845	-0-	-1456	-0-	3820	2	25	9	N	23					97
08	5301	X	4705	-0-	-596	-0-	4672	2	33	9	N	30					127
09	4980	X	4210	-0-	-770	-0-	4155	2	55	9	N	50					177
10	5146	X	4467	-0-	-679	-0-	4339	2	128	9	N	116	197	1			96
11	4740	X	3977	-0-	-763	-0-	3938	2	39	9	N	35					131
12	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	3900	2	138	9	N	125	186	1			70

TOTAL GAS PROD: 54,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	165	-0-	-52	-0-	156	3	9	9	N	8					140
02	196	X	123	-0-	-73	-0-	112	3	11	9	N	10					150
03	186	X	139	-0-	-47	-0-	126	3	13	9	N	12					162
04	180	X	163	-0-	-17	-0-	152	3	11	9	N	10					172
05	155	X	149	-0-	-6	-0-	135	3	14	9	N	13					185
06	150	X	55	-0-	-95	-0-	40	3	15	9	N	14					199
07	155	X	82	-0-	-73	-0-	71	3	11	9	N	10					209
08	155	X	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					209
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					209
10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					209
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					209
12	155	X	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	3409	2	4	9	N	4					157
02	3612	X	3296	-0-	-316	-0-	3296	2			N	-0-					157
03	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	3464	2			N	-0-					157
04	3750	X	2988	-0-	-762	-0-	2988	2			N	-0-					157
05	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	3382	2	88	9	N	80					237
06	3540	X	2906	-0-	-634	-0-	2906	2			N	-0-	196	1			41
07	3658	X	2524	-0-	-1134	-0-	2524	2			N	-0-					41
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3494	2	20	9	N	18					59
09	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	3160	2	11	9	N	10					69
10	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3281	2	8	9	N	7					76
11	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	3135	2	6	9	N	5					81
12	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3032	2	2	9	N	2					83

TOTAL GAS PROD: 38,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	3772	3	13	9	N	12					163
02	3920	X	3711	-0-	-209	-0-	3588	3	123	9	N	112					275
03	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	3802	3	40	9	N	36	190	1			121
04	4200	X	3682	-0-	-518	-0-	3631	3	51	9	N	46					167
05	4123	X	3579	-0-	-544	-0-	3524	3	55	9	N	50					217
06	3990	X	3211	-0-	-779	-0-	3166	3	45	9	N	41					258
07	4123	X	2400	-0-	-1723	-0-	2389	3	11	9	N	10					268
08	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3439	3	22	9	N	20	188	1			100
09	3690	X	3313	-0-	-377	-0-	3285	3	28	9	N	25					125
10	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3445	3	55	9	N	50					175
11	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	2751	3	42	9	N	38					213
12	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	3145	3	30	9	N	27					240

TOTAL GAS PROD: 40,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4910	-0-	-391	-0-	4853	2	57	9	N	52					197
02	4928	X	3993	-0-	-935	-0-	3952	2	41	9	N	37					234
03	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	4438	3	20	9	N	18					252
04	5280	X	4268	-0-	-1012	-0-	4257	3	11	9	N	10					262
05	4991	X	4329	-0-	-662	-0-	4329	3			N	-0-	187	1			75
06	4740	X	4077	-0-	-663	-0-	4062	3	15	9	N	14					89
07	4464	X	3250	-0-	-1214	-0-	3233	3	17	9	N	15					104
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5070	3	7	9	N	6					110
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					110
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					110
11	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4713	3			N	-0-					110
12	5208	X	4803	-0-	-405	-0-	4786	3	17	9	N	15					125

TOTAL GAS PROD: 54,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4088	-0-		-872	-0-	3916	2	172	9	N	156	203	1			84
02	4312	X	3488	-0-		-824	-0-	3444	2	44	9	N	40					124
03	4712	X	4259	-0-		-453	-0-	4099	2	160	9	N	145	199	1			70
04	4560	X	4063	-0-		-497	-0-	4011	2	52	9	N	47					117
05	4133	X	4133	-0-		-0-	-0-	4076	2	57	9	N	52					169
06	4110	X	3827	-0-		-283	-0-	3699	2	128	9	N	116	193	1			92
07	4247	X	3147	-0-		-1100	-0-	3103	2	44	9	N	40					132
08	4247	X	4189	-0-		-58	-0-	4055	2	134	9	N	122	194	1			60
09	4050	X	3672	-0-		-378	-0-	3616	2	56	9	N	51					111
10	4123	X	3687	-0-		-436	-0-	3631	2	56	9	N	51					162
11	4050	X	3349	-0-		-701	-0-	3306	2	43	9	N	39					201
12	4185	X	3539	-0-		-646	-0-	3486	2	53	9	N	48	180	1			69

TOTAL GAS PROD: 45,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3402	-0-		-380	-0-	3328	3	74	9	N	67					106
02	3416	X	2361	-0-		-1055	-0-	2306	3	55	9	N	50					156
03	3565	X	2646	-0-		-919	-0-	2585	3	61	9	N	55					211
04	3300	X	2840	-0-		-460	-0-	2781	3	59	9	N	54	183	1			82
05	3410	X	2753	-0-		-657	-0-	2720	3	33	9	N	30					112
06	3300	X	1930	-0-		-1370	-0-	1902	3	28	9	N	25					137
07	2945	X	2224	-0-		-721	-0-	2202	3	22	9	N	20					157
08	2945	X	2292	-0-		-653	-0-	2200	3	92	9	N	84	176	1			65
09	2850	X	1800	-0-		-1050	-0-	1744	3	56	9	N	51					116
10	2759	X	2184	-0-		-575	-0-	2134	3	50	9	N	45					161
11	2220	X	1722	-0-		-498	-0-	1661	3	61	9	N	55					216
12	2294	X	1609	-0-		-685	-0-	1561	3	48	9	N	44	193	1			67

TOTAL GAS PROD: 27,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3582	-0-		-696	-0-	3582	2			N	-0-					56
02	3864	X	3099	-0-		-765	-0-	3099	2			N	-0-					56
03	4061	X	3290	-0-		-771	-0-	3289	2	1	9	N	1					57
04	3930	X	2980	-0-		-950	-0-	2980	2			N	-0-					57
05	3596	X	3240	-0-		-356	-0-	3240	2			N	-0-					57
06	3480	X	2851	-0-		-629	-0-	2851	2			N	-0-					57
07	3441	X	2540	-0-		-901	-0-	2540	2			N	-0-					57
08	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	3605	2			N	-0-					57
09	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	3347	2			N	-0-					57
10	3255	X	3070	-0-		-185	-0-	3070	2			N	-0-					57
11	3480	X	2906	-0-		-574	-0-	2906	2			N	-0-					57
12	3596	X	2654	-0-		-942	-0-	2654	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 37,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	1482	2	11	9	N	10					167
02	2044	X	1767	-0-	-277	-0-	1600	2	167	9	N	152	195	1			124
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2152	2	210	9	N	191	191	1			124
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2161	2	18	9	N	16					140
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2044	2	22	9	N	20					160
06	2280	X	2111	-0-	-169	-0-	1969	2	142	9	N	129	193	1			96
07	2356	X	1744	-0-	-612	-0-	1708	2	36	9	N	33					129
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2485	2	11	9	N	10					139
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2597	2	29	9	N	26					165
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2260	2	169	9	N	154	203	1			116
11	2430	X	1733	-0-	-697	-0-	1691	2	42	9	N	38					154
12	2728	X	2041	-0-	-687	-0-	1920	2	121	9	N	110	181	1			83

TOTAL GAS PROD: 25,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

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	3131	X	2652	-0-	-479	-0-	2602	3	50	9	N	45					224
02	2772	X	2367	-0-	-405	-0-	2308	3	59	9	N	54	187	1			91
03	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2783	3	186	9	N	169	185	1			75
04	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	2109	3	26	9	N	24					99
05	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2724	3	33	9	N	30					129
06	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2705	3	55	9	N	50					179
07	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	2660	3	48	9	N	44					223
08	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	2476	3	57	9	N	52	189	1			86
09	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2646	3	34	9	N	31					117
10	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2670	3	26	9	N	24					141
11	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2159	3	42	9	N	38					179
12	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	2097	3	116	9	N	105	203	1			81

TOTAL GAS PROD: 30,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4512	2	74	9	N	67					189
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4016	2	50	9	N	45					234
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4135	2	43	9	N	39	191	1			82
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3970	2	55	9	N	50					132
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4519	2	41	9	N	37					169
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4649	2	89	9	N	81	193	1			57
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3976	2	68	9	N	62					119
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4221	2	157	9	N	143	193	1			69
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4381	2	69	9	N	63					132
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4568	2	61	9	N	55					187
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3959	2	32	9	N	29					216
12	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	3270	2	65	9	N	59	189	1			86

TOTAL GAS PROD: 50,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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	6975	X	6630	-0-	-345	-0-	6571	2	59	9	N	54					129
02	6412	X	5955	-0-	-457	-0-	5903	2	52	9	N	47					176
03	7099	X	6604	-0-	-495	-0-	6542	2	62	9	N	56	192	1			40
04	6870	X	6149	-0-	-721	-0-	6127	2	22	9	N	20					60
05	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6009	2	30	9	N	27					87
06	6420	X	5823	-0-	-597	-0-	5639	2	184	9	N	167	200	1			54
07	6603	X	5817	-0-	-786	-0-	5771	2	46	9	N	42					96
08	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5670	2	20	9	N	18					114
09	6150	X	4099	-0-	-2051	-0-	4082	2	17	9	N	15					129
10	6045	X	3978	-0-	-2067	-0-	3950	2	28	9	N	25					154
11	5820	X	3758	-0-	-2062	-0-	3711	2	47	9	N	43					197
12	5828	X	2719	-0-	-3109	-0-	2686	2	33	9	N	30	175	1			52

TOTAL GAS PROD: 63,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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	3193	X	1531	-0-	-1662	-0-	1470	2	61	9	N	55					145
02	2884	X	1611	-0-	-1273	-0-	1559	2	52	9	N	47					192
03	2821	X	1705	-0-	-1116	-0-	1627	2	78	9	N	71	189	1			74
04	2610	X	854	-0-	-1756	-0-	832	2	22	9	N	20					94
05	1922	X	1192	-0-	-730	-0-	1166	2	26	9	N	24					118
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2347	2	26	9	N	24					142
07	1798	X	1604	-0-	-194	-0-	1591	2	13	9	N	12					154
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2330	2	75	9	N	68					222
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3216	2	66	9	N	60	190	1			92
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3191	2	57	9	N	52					144
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2727	2	54	9	N	49					193
12	3379	X	2912	-0-	-467	-0-	2912	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 25,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	2974	2	143	9	N	130	193	1			86
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3289	2	61	9	N	55					141
03	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3097	2	69	9	N	63					204
04	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	2954	2	98	9	N	89	199	1			94
05	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3104	2	113	9	N	103					197
06	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	2932	2	107	9	N	97	185	1			109
07	3720	X	2407	-0-	-1313	-0-	2357	2	50	9	N	45					154
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3274	2	122	9	N	111	200	1			65
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3959	2	56	9	N	51					116
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3958	2	56	9	N	51					167
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3824	2	55	9	N	50					217
12	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3210	2	62	9	N	56	186	1			87

TOTAL GAS PROD: 39,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4646	-0-	-438	-0-	4544	3	102	9	N	93					250
02	4760	X	4193	-0-	-567	-0-	4146	3	47	9	N	43	202	1			91
03	5270	X	4551	-0-	-719	-0-	4529	3	22	9	N	20					111
04	5100	X	4353	-0-	-747	-0-	4319	3	34	9	N	31					142
05	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4488	3	73	9	N	66					208
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	4313	3	67	9	N	61	183	1			86
07	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	3893	3	45	9	N	41					127
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	4185	3	140	9	N	127	185	1			69
09	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4011	3	55	9	N	50					119
10	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	4089	3	47	9	N	43					162
11	4380	X	3685	-0-	-695	-0-	3655	3	30	9	N	27					189
12	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	3683	3	39	9	N	35	174	1			50

TOTAL GAS PROD: 50,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7492	-0-	-1498	-0-	7431	3	61	9	N	55					176
02	8036	X	4179	-0-	-3857	-0-	4132	3	47	9	N	43					219
03	8866	X	3751	-0-	-5115	-0-	3700	3	51	9	N	46	191	1			74
04	8340	X	1096	-0-	-7244	-0-	1087	3	9	9	N	8					82
05	8339	X	5393	-0-	-2946	-0-	5350	3	43	9	N	39					121
06	7260	X	5677	-0-	-1583	-0-	5622	3	55	9	N	50					171
07	4619	X	3244	-0-	-1375	-0-	3199	3	45	9	N	41					212
08	5394	X	1829	-0-	-3565	-0-	1822	3	7	9	N	6	168	1			50
09	5670	X	1231	-0-	-4439	-0-	1231	3			N	-0-					50
10	5859	X	894	-0-	-4965	-0-	894	3			N	-0-					50
11	5670	X	5428	-0-	-242	-0-	5332	3	96	9	N	87					137
*12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6102	3	87	9	N	79					216

TOTAL GAS PROD: 46,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	474	1	2296	2	N	194	183	1			100
							213	9									
02	2996	X	2019	-0-	-977	-0-	428	1	1591	2	N	-0-					100
03	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	474	1	2065	2	N	60					160
							66	9									
04	2910	X	2242	-0-	-668	-0-	459	1	1731	2	N	47					207
							52	9									
05	2976	X	2197	-0-	-779	-0-	474	1	1646	2	N	70	180	1			97
							77	9									
06	2880	X	1801	-0-	-1079	-0-	459	1	1342	2	N	-0-					97
07	2604	X	1639	-0-	-965	-0-	474	1	1088	2	N	70					167
							77	9									
08	2604	X	1782	-0-	-822	-0-	352	1	1356	2	N	67	187	1			47
							74	9									
09	2250	X	1370	-0-	-880	-0-	184	1	1103	2	N	75					122
							83	9									
10	2201	X	1432	-0-	-769	-0-	214	1	1171	2	N	43					165
							47	9									
11	1800	X	689	-0-	-1111	-0-	46	1	643	2	N	-0-					165
12	1767	X	799	-0-	-968	-0-	711	2	88	9	N	80	200	1			45

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2031	-0-	-139	-0-	227 77	1 9	1727	2	N	70					385
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	377 79	1 9	1889	2	N	72	188	1			269
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	418 75	1 9	1882	2	N	68					337
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	500 51	1 9	1853	2	N	46	186	1			197
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	512 77	1 9	2002	2	N	70					267
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	500 106	1 9	2326	2	N	96	186	1			177
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	508 83	1 9	2485	2	N	75					252
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	527 90	1 9	1490	2	N	82	182	1			152
09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	494 92	1 9	1474	2	N	84					236
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	477 87	1 9	1635	2	N	79	186	1			129
11	2040	N	1489	-0-	-551	-0-	384 63	1 9	1042	2	N	57					186
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	460 73	1 9	1730	2	N	66					252

TOTAL GAS PROD: 27,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

01	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	2259	2			N	-0-					145
02	2240	N	1937	-0-	-303	-0-	1937	2			N	-0-					145
03	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1986	2	4	9	N	4					149
04	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	2056	2			N	-0-					149
05	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			N	-0-					149
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					149
07	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	1795	2	1	9	N	1					150
08	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	1648	2			N	-0-					150
09	1950	N	1415	-0-	-535	-0-	1415	2			N	-0-					150
10	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	1378	2			N	-0-					150
11	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	1153	2	6	9	N	5					155
12	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1193	2	4	9	N	4					159

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	330	1	1630	2	N	2					27
							2	9									
02	1792	N	1419	-0-	-373	-0-	253	1	1165	2	N	1					28
							1	9									
03	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	229	1	1564	2	N	4					32
							4	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	345	1	2058	2	N	3					35
							3	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	342	1	1876	2	N	5					40
							6	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	259	1	1712	2	N	2					42
							2	9									
07	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	226	1	1362	2	N	-0-					42
08	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	270	1	1552	2	N	-0-					42
09	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	27	1	1499	2	N	-0-					42
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					42
11	1770	N	1525	-0-	-245	-0-	1525	2			N	-0-					42
12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1570	2	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 21,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	T. A.		5477	-0-	5477	16012	5476	2	1	9	N	1					141
02	21054	X	5042	-0-	-16012	-0-	5042	2			N	-0-					141
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					141
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5468	2	1	9	N	1					142
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					142
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5162	2	1	9	N	1					143
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4493	2	2	9	N	2					145
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5438	2	1	9	N	1					146
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1	9	N	1					147
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5429	2	6	9	N	5					152
11	5250	X	4814	-0-	-436	-0-	4811	2	3	9	N	3					155
12	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5289	2	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 63,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	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	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					28
02	2324	N	1686	-0-	-638	-0-	1686	2			N	-0-					28
03	2573	N	2143	-0-	-430	-0-	2143	2			N	-0-					28
04	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					28
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					28
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					28
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					28
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2042	2			N	-0-					28
09	2340	N	1910	-0-	-430	-0-	1910	2			N	-0-					28
10	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			N	-0-					28
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					28
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,587 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

	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	620	N	97	-0-	-523	-0-	97	3			N	-0-					95
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					95
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					95
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					95
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					95
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 168 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					134
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					134
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					134
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					134
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					139
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					139
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					139
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					139
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					139
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					139
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					139
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 16,462 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	5115	X	3830	-0-	-1285	-0-	3830	3			N	-0-					97
02	4480	X	3569	-0-	-911	-0-	3569	3			N	-0-					97
03	4960	X	4176	-0-	-784	-0-	4176	3			N	-0-					97
04	4800	X	3947	-0-	-853	-0-	3947	3			N	-0-					97
05	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3901	3			N	-0-					97
06	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	3707	3			N	-0-					97
07	4185	X	2865	-0-	-1320	-0-	2865	3			N	-0-					97
08	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	3933	3			N	-0-					97
09	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	3514	3			N	-0-					97
10	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					97
11	3810	X	2978	-0-	-832	-0-	2978	3			N	-0-					97
12	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	2915	3	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 42,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3317	#	1552	-0-	-1765	-0-	1552	2			N	-0-					209
02	2352	#	1437	-0-	-915	-0-	1437	2			N	-0-					209
03	2573	#	1490	-0-	-1083	-0-	1490	2			N	-0-					209
04	2100	#	1376	-0-	-724	-0-	1376	2			N	-0-					209
05	1953	#	1363	-0-	-590	-0-	1363	2			N	-0-					209
06	1530	#	1236	-0-	-294	-0-	1236	2			N	-0-					209
07	1581	#	1089	-0-	-492	-0-	1069	2	20	9	N	18	177	1			50
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					50
09	1380	#	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-					50
10	1364	#	1359	-0-	-5	-0-	1342	2	17	9	N	15					65
11	1500	#	1351	-0-	-149	-0-	1180	2	171	9	N	155					220
12	1550	#	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	5890	X	3751	-0-	-2139	-0-	20	1	3707	2	N	22					118
							24	9									
02	5320	X	3244	-0-	-2076	-0-	17	1	3183	2	N	40	118	1			40
							44	9									
03	5890	X	4001	-0-	-1889	-0-	10	1	3934	2	N	52					92
							57	9									
04	4560	X	3627	-0-	-933	-0-	8	1	3571	2	N	44	103	1			33
							48	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4062	2	85	9	N	77					110
06	3870	X	3626	-0-	-244	-0-	3571	2	55	9	N	50	120	1			40
07	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	3525	2	61	9	N	55					95
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4205	2	61	9	N	55	120	1			30
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4266	2	29	9	N	26	30	1	6	8	20
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	5	1	4215	2	N	62	15	8			67
							68	9									
*11	4140	X	3858	-0-	-282	-0-	5	1	3842	2	N	10					77
							11	9									
12	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	31	1	4078	2	N	48					125
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 46,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	7223	X	5469	-0-	-1754	-0-	434	1	4982	2	N	48	183	1			147
							53	9									
02	6524	X	3000	-0-	-3524	-0-	322	1	2678	2	N	-0-					147
03	7223	X	5702	-0-	-1521	-0-	5482	2	220	9	N	200					347
04	6090	X	5248	-0-	-842	-0-	5248	2			N	-0-	182	1			165
05	6293	X	5186	-0-	-1107	-0-	5024	2	162	9	N	147					312
06	5520	X	4543	-0-	-977	-0-	4512	2	31	9	N	28					340
07	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	5195	2	76	9	N	69	359	1			50
08	5704	X	4893	-0-	-811	-0-	4893	2			N	-0-					50
09	5250	X	3722	-0-	-1528	-0-	3672	2	50	9	N	45					95
10	5270	X	3923	-0-	-1347	-0-	434	1	3459	2	N	27					122
							30	9									
11	5100	X	1748	-0-	-3352	-0-	420	1	1316	2	N	11					133
							12	9									
12	5270	X	4656	-0-	-614	-0-	434	1	3983	2	N	217					350
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 53,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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	341	X	252	-0-	-89	-0-	124	1	128	2	N	-0-					154
02	252	X	209	-0-	-43	-0-	112	1	97	2	N	-0-					154
03	279	X	238	-0-	-41	-0-	124	1	114	2	N	-0-					154
04	270	X	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					154
05	248	X	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					154
06	240	X	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					154
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					154
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	124	1	309	2	N	-0-					154
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					154
10	589	X	253	-0-	-336	-0-	124	1	129	2	N	-0-					154
11	570	X	245	-0-	-325	-0-	120	1	125	2	N	-0-					154
12	589	X	252	-0-	-337	-0-	124	1	128	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	2117	-0-	-239	-0-	2117	2			N	-0-					202
02	1848	X	1767	-0-	-81	-0-	1767	2			N	-0-					202
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					202
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					202
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					202
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					202
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					202
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					202
09	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	3854	2			N	-0-					202
10	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	3424	2			N	-0-					202
11	4140	X	1873	-0-	-2267	-0-	1873	2			N	-0-					202
12	4278	X	2338	-0-	-1940	-0-	2338	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 37,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	4970	2			N	-0-					155
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					155
03	5921	X	5581	-0-	-340	-0-	5581	2			N	-0-					155
04	5730	X	4934	-0-	-796	-0-	4934	2			N	-0-					155
05	5921	X	4546	-0-	-1375	-0-	4546	2			N	-0-					155
06	5550	X	4784	-0-	-766	-0-	4784	2			N	-0-					155
07	5735	X	4605	-0-	-1130	-0-	4605	2			N	-0-					155
08	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	2			N	-0-					155
09	4920	X	4604	-0-	-316	-0-	4604	2			N	-0-					155
10	4929	X	4689	-0-	-240	-0-	4689	2			N	-0-					155
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					155
12	5053	X	4883	-0-	-170	-0-	4883	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 59,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					126
02	392	N	269	-0-	-123	-0-	269	2			N	-0-					126
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					126
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					126
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					126
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					126
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					126
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					126
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					126
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					126
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					126
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 4,231 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, MIDDLE) 84300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
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.) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-129	-0-	60	1	648	2	N	-0-					22
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	56	1	586	2	N	-0-					22
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	56	1	378	2	N	-0-					22
04	690	N	394	-0-	-296	-0-	58	1	336	2	N	-0-					22
05	713	N	348	-0-	-365	-0-	60	1	288	2	N	-0-					22
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	54	1	304	2	N	-0-					22
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-					22
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	-0-					22
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	-0-					22
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	2	N	-0-					22
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	622	2	N	-0-					22
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1477	-0-	-563	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1106	-0-	-1467	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	N	9					245
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	64	2	9	9	N	8					253
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6					259
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					266
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					271
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			115
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-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: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	527	N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	2	N	-0-					61
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					61
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	-0-					61
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					61
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	N	-0-					61
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	30	1	397	2	N	-0-					61
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	31	1	451	2	N	-0-					61
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					61
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	30	1	359	2	N	-0-					61
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					61
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	30	1	379	2	N	-0-					61
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

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	372	N	227	-0-	-145	-0-	31	1	196	2	N	-0-					27
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	N	-0-					27
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-					27
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					27
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					27
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	30	1	209	2	N	-0-					27
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	31	1	172	2	N	-0-					27
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	31	1	178	2	N	-0-					27
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					27
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	-0-					27
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					27
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

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	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	28	1	2025	2	N	-0-					123
02	1680	N	899	-0-	-781	-0-	7	1	892	2	N	-0-					123
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	28	1	2483	2	N	28	108	1			43
							31	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	30	1	2130	2	N	-0-					43
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1943	2	N	-0-					43
06	2460	N	1973	-0-	-487	-0-	30	1	1943	2	N	-0-					43
07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	31	1	1932	2	N	28					71
							31	9									
08	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	31	1	1919	2	N	-0-					71
09	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	29	1	1851	2	N	12					83
							13	9									
10	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	30	1	1719	2	N	-0-					83
11	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	25	1	1631	2	N	2					85
							2	9									
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	29	1	1856	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 22,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					7
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					7
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					7
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					7
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					7
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					7
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					7
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-	7	7			-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1917	-0-	-99	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1662	-0-	-539	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1963	2	132	9	N	120					120
10	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1282	2	119	9	N	108					228
11	2010	N	1069	-0-	-941	-0-	1069	2			N	-0-					228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2274	3	7	9	N	6					90
02	2044	N	1470	-0-	-574	-0-	1453	3	17	9	N	15					105
03	2232	N	1691	-0-	-541	-0-	1682	3	9	9	N	8					113
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					113
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					113
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					113
07	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	2553	3			N	-0-					113
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					113
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					113
10	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	2316	3	7	9	N	6					119
11	2550	N	2180	-0-	-370	-0-	2180	3			N	-0-					119
12	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	2242	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 26,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY 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	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					107
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					107
03	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	55	2	36	9	N	33					140
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	53	2	1	9	N	1					141
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					141
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					141
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					141
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					141
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	100	2	76	9	N	69					210
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					232
11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					232
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. (I) GAS LIFT(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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 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	930	X	170	-0-	-760	-0-	170	3			N	-0-					49
02	616	X	199	-0-	-417	-0-	187	3	12	9	N	11					60
03	682	X	472	-0-	-210	-0-	468	3	4	9	N	4					64
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3169	3	106	9	N	96					160
05	3100	N	4907	-0-	1807	1807	4907	3			N	-0-	135	1			25
06	3000	N	3928	-0-	928	2735	3928	3			N	-0-					25
07	5826	X	3091	-0-	-2735	-0-	3085	3	6	9	N	5					30
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3793	3	51	9	N	46					76
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1053	3	21	9	N	19	88	1			7
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					7
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2753	3	11	9	N	10					17
*12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2049	3	26	9	N	24					41

TOTAL GAS PROD: 28,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-1123	-0-	3062	2			N	-0-					226
02	3500	X	1967	-0-	-1533	-0-	1916	2	51	9	N	46					272
03	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2885	2	51	9	N	46					318
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4179	2	34	9	N	31					349
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2718	2	23	9	N	21	164	1			206
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1					207
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5353	2	39	9	N	35					242
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4588	2	41	9	N	37	165	1			114
09	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4009	2	45	9	N	41					155
10	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	3856	2	17	9	N	15					170
11	5220	X	3503	-0-	-1717	-0-	3499	2	4	9	N	4	4	8			170
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 41,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	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: 1,000 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	1426	#	674	-0-	-752	-0-	674	3			N	-0-					25
02	1288	#	810	-0-	-478	-0-	810	3			N	-0-					25
03	1426	#	1122	-0-	-304	-0-	1122	3			N	-0-					25
04	1320	#	956	-0-	-364	-0-	956	3			N	-0-					25
05	899	#	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					25
06	1080	#	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-					25
07	1116	#	591	-0-	-525	-0-	591	3			N	-0-					25
08	1116	#	634	-0-	-482	-0-	634	3			N	-0-					25
09	960	#	740	-0-	-220	-0-	740	3			N	-0-					25
10	775	#	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-					25
11	750	#	237	-0-	-513	-0-	237	3			N	-0-					25
12	775	#	436	-0-	-339	-0-	436	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,117 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15683	2			N	-0-					87
02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13216	2	31	9	N	28					115
03	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13598	2	17	9	N	15					130
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10684	2	15	9	N	14					144
05	13795	X	11432	-0-	-2363	-0-	11415	2	17	9	N	15					159
06	13350	X	10269	-0-	-3081	-0-	10262	2	7	9	N	6					165
07	13795	X	9696	-0-	-4099	-0-	9695	2	1	9	N	1					166
08	13609	X	9958	-0-	-3651	-0-	9948	2	10	9	N	9					175
09	11070	X	8144	-0-	-2926	-0-	8134	2	10	9	N	9					184
10	11439	X	8582	-0-	-2857	-0-	8582	2			N	-0-					184
11	10260	X	8898	-0-	-1362	-0-	8898	2			N	-0-					184
*12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8134	2	34	9	N	31					215

TOTAL GAS PROD: 128,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-72	-0-	1567	2	4	9	N	4					38
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					38
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8					46
04	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1523	2	2	9	N	2					48
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	310	1	1553	2	N	3					51
							3	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	280	1	1377	2	N	-0-					51
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	310	1	1562	2	N	-0-					51
08	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	260	1	1252	2	N	-0-					51
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	300	1	1510	2	N	2					53
							2	9									
10	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	260	1	1267	2	N	46					99
							51	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	280	1	1440	2	N	-0-					99
12	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	310	1	1526	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					100
02	1288	N	1031	-0-	-257	-0-	1031	2			N	-0-					100
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					100
04	1470	N	1101	-0-	-369	-0-	1101	2			N	-0-					100
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					100
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1062	2	18	9	N	16					116
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1089	2	11	9	N	10					126
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					126
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					126
10	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					126
11	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					126
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					45
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					45
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					45
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					45
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					45
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					45
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					45
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					45
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					45
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 894 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3468	R	3468	-0-	-0-	-0-	3460	3	8	9	N	7					62
02	2847	R	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					62
03	2945	#	2619	-0-	-326	-0-	2613	3	6	9	N	5					67
04	2850	#	2836	-0-	-14	-0-	2789	3	47	9	N	43					110
05	3427	R	3427	-0-	-0-	-0-	3392	3	35	9	N	32					142
06	3341	R	3341	-0-	-0-	-0-	3333	3	8	9	N	7					149
07	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	3124	3	6	9	N	5					154
08	2945	#	1460	-0-	-1485	-0-	1458	3	2	9	N	2					156
09	3467	R	3467	-0-	-0-	-0-	3464	3	3	9	N	3					159
10	3717	R	3717	-0-	-0-	-0-	3714	3	3	9	N	3					162
11	3810	R	3810	-0-	-0-	-0-	3807	3	3	9	N	3					165
*12	3692	R	3692	-0-	-0-	-0-	3688	3	4	9	N	4					169

TOTAL GAS PROD: 37,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TURNER ENERGY SERVICES, LLC 873494
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	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	156	1	1028	2	N	102					160
							112	9									
02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	166	1	830	2	N	15					175
							17	9									
03	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	202	1	1098	2	N	24					199
							26	9									
04	1260	#	1152	-0-	-108	-0-	202	1	936	2	N	13					212
							14	9									
05	1302	#	1157	-0-	-145	-0-	202	1	900	2	N	50	179	1			83
							55	9									
06	1290	#	700	-0-	-590	-0-	155	1	545	2	N	-0-					83
07	1333	#	1109	-0-	-224	-0-	182	1	908	2	N	17					100
							19	9									
08	1333	#	1028	-0-	-305	-0-	189	1	826	2	N	12					112
							13	9									
09	1140	#	984	-0-	-156	-0-	168	1	803	2	N	12					124
							13	9									
10	1147	#	630	-0-	-517	-0-	104	1	526	2	N	-0-					124
11	1080	#	653	-0-	-427	-0-	175	1	478	2	N	-0-					124
12	1116	#	749	-0-	-367	-0-	202	1	547	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SPERRY (MORROW) 85115 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ZENERGY, INC. 950615
HARRELSON WELL #: 1137 RRCID -> 132319 COMPL. DATE 06/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9003 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	885	-0-	-515	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	961	N	152	-0-	-809	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*09	154	N	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P&A 09/08/14

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	607	-0-	-292	-0-	597	2	10	9	N	9					154
02	840	N	547	-0-	-293	-0-	539	2	8	9	N	7					161
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	N	30	170	1			21
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1151	2	8	9	N	7					28
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	N	9					37
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	N	12					49
07	1209	N	735	-0-	-474	-0-	727	2	8	9	N	7					56
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	936	2	15	9	N	14					70
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	N	14					84
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	N	4					88
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	N	4					92
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1035	2	20	9	N	18					110

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	1	40
10	T. A.	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SPOONEMORE BROTHERS 810310
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1025	2	37	9	Y	34	92	1	108
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1218	2	44	9	Y	40	40	1	108
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1189	2	44	9	Y	40			148
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1203	2	39	9	Y	35			183
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1248	2	44	9	Y	40	92	1	131
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1210	2	44	9	Y	40	91	1	80
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35			115
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1224	2	39	9	Y	35	82	1	68
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1154	2	55	9	Y	50			118
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1154	2	39	9	Y	35	82	1	71
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1090	2	33	9	Y	30			101
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1113	2	33	9	Y	30	87	1	44

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1025	2	37	9	Y	34	92	1	108
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1218	2	44	9	Y	40	40	1	108
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1189	2	44	9	Y	40			148
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1203	2	39	9	Y	35			183
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1248	2	44	9	Y	40	92	1	131
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1210	2	50	9	Y	45	91	1	85
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1243	2	50	9	Y	45			130
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1224	2	44	9	Y	40	82	1	88
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1154	2	44	9	Y	40			128
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1154	2	61	9	Y	55	82	1	101
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1090	2	55	9	Y	50			151
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1113	2	55	9	Y	50	87	1	114

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1118	2	20	9	N	18			109
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	N	11	108	1	12
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12			24
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1086	2	13	9	N	12			36
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10			46
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1038	2	13	9	N	12			58
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1061	2	13	9	N	12			70
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1031	2	13	9	N	12			82
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1039	2	6	9	N	5			87
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1014	2	6	9	N	5			92
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	989	2	6	9	N	5			97
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	983	2	6	9	N	5			102

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1524	-0-	-429	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1602	-0-	-227	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1347	-0-	-303	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1118	-0-	-532	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1570	-0-	-352	-0-	198	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	253	1	1840	2	N	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	276	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	271	1	1952	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1395	-0-	-930	-0-	170	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	603	-0-	-1647	-0-	61	1	542	2	N	-0-					-0-
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	271	1	2328	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	253	1	1692	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	231	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2083	-0-	-521	-0-	281	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2074	-0-	-446	-0-	271	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2043	-0-	-561	-0-	279	1	1764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	557	-0-	-563	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	696	-0-	-444	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	847	-0-	-455	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
T-Y DEVELOPMENT CORP //CONT.// 833903
FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		249	-0-	249	497	249	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	527	30	2		Y	-0-			-0-
09	555	N	28	-0-	-527	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 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-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 711 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					10
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					10
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					10
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					10
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					10
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					10
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					10
10	651	N	185	-0-	-466	-0-	185	2			N	-0-					10
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					12
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					35
02	1400	N	1344	-0-	-56	-0-	1344	3			N	-0-					35
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					35
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					35
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					35
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					35
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					35
08	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793	3			N	-0-					35
09	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	1697	3			N	-0-					35
10	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			N	-0-					35
11	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	3			N	-0-					35
12	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,445 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	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	832	-0-	-625	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	579	-0-	-831	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	661	-0-	-517	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1712	-0-	-799	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2111	-0-	-157	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1912	-0-	-599	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1960	-0-	-520	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2234	-0-	-122	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	12	1	3689	3	N	-0-					74
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	141	1	2304	3	N	-0-					74
							2	4									
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	88	1	3052	3	N	-0-					74
							2	4									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	90	1	3146	3	N	-0-					74
							2	4									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	132	1	3757	3	N	-0-					74
							2	4									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	98	1	2931	3	N	-0-					74
							1	4									
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	43	1	2650	3	N	-0-					74
							1	4									
08	1705	X	62	-0-	-1643	-0-	1	1	59	3	N	-0-					74
							2	4									
09	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	1	1	55	3	N	-0-					74
							2	4									
10	1705	X	59	-0-	-1646	-0-	1	1	57	3	N	-0-					74
							1	4									
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	49	1	3151	3	N	-0-					74
							2	4									
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	62	1	5950	3	N	-0-					74
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	775	X	672	-0-	-103	-0-	1	1	671	3	N	-0-					29
02	672	X	626	-0-	-46	-0-	18	1	606	3	N	-0-					29
							2	4									
03	744	X	697	-0-	-47	-0-	20	1	675	3	N	-0-					29
							2	4									
04	720	X	668	-0-	-52	-0-	13	1	653	3	N	-0-					29
							2	4									
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	15	1	665	3	N	-0-					29
							2	4									
06	660	X	651	-0-	-9	-0-	12	1	638	3	N	-0-					29
							1	4									
07	682	X	668	-0-	-14	-0-	10	1	657	3	N	-0-					29
							1	4									
08	682	X	656	-0-	-26	-0-	12	1	642	3	N	-0-					29
							2	4									
09	660	X	640	-0-	-20	-0-	12	1	626	3	N	-0-					29
							2	4									
10	682	X	656	-0-	-26	-0-	11	1	644	3	N	-0-					29
							1	4									
11	660	X	615	-0-	-45	-0-	12	1	601	3	N	-0-					29
							2	4									
12	682	X	630	-0-	-52	-0-	11	1	617	3	N	-0-					29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

01	3162	X	2541	-0-	-621	-0-	2541	3			N	-0-					135
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					135
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					135
04	2850	X	2020	-0-	-830	-0-	2020	3			N	-0-					135
05	3069	X	1996	-0-	-1073	-0-	1996	3			N	-0-					135
06	2970	X	1891	-0-	-1079	-0-	1891	3			N	-0-					135
07	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2964	3			N	-0-					135
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					135
09	2010	X	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			N	-0-					135
10	2976	X	2174	-0-	-802	-0-	2174	3			N	-0-					135
11	2940	X	2039	-0-	-901	-0-	2039	3			N	-0-					135
12	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 29,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					62
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					62
03	403	X	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					62
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					62
05	403	X	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					62
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					62
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					62
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					62
09	480	X	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					62
10	496	X	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					62
11	480	X	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					62
12	403	X	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 139574 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6532 - 6540

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - PLUGGED 01/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	532	N	27	-0-	-505	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER (MARMATON) 85515 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
C. C. CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 275048 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5868 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1576	-0-	-408	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1568	#	1429	-0-	-139	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	1488	-0-	-248	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1680	#	1385	-0-	-295	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1612	#	1361	-0-	-251	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1530	#	1189	-0-	-341	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	884	-0-	-697	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1488	#	654	-0-	-834	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1643	#	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1178	#	519	-0-	-659	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	336	#	272	-0-	-64	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	1302	#	278	-0-	-1024	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	1260	#	319	-0-	-941	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	253	-0-	-925	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	527	#	208	-0-	-319	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	837	#	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) //CONT.// 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
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	992	#	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	896	#	713	-0-	-183	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	930	#	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	900	#	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	930	#	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	#	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	806	#	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	806	#	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	899	#	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	870	#	634	-0-	-236	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	775	#	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH) 86125 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

TURNER ENERGY SERVICES, LLC 873494
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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	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	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
BEAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 101458 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.12566 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					30
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	1			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 522 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-149	-0-	401	2	39	9	N	35					35
02	504	N	203	-0-	-301	-0-	203	2			N	-0-					35
03	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					35
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					35
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					35
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					35
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					35
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					35
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					35
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					35
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882

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	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	26923	2	1188	9	N	1080	1350	1			15
02	31686	X	31686	-0-	-0-	-0-	30577	2	1109	9	N	1008	558	1			465
03	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	29663	2	1211	9	N	1101	1324	1			242
04	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	23941	2	595	9	N	541	552	1			231
05	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21248	2	674	9	N	613	772	1			72
06	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	19885	2	598	9	N	544	562	1			54
07	25987	X	25987	-0-	-0-	-0-	25143	2	844	9	N	767	762	1			59
08	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20389	2	596	9	N	542	374	1			227
09	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	19368	2	656	9	N	596	596	1			227
10	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20054	2	447	9	N	406	589	1			44
11	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	21466	2	530	9	N	482	389	1			137
*12	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19339	2	307	9	N	279	376	1			40

TOTAL GAS PROD: 286,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,959

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3547	2	95	9	N	86	191	1			108
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					108
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2975	2	15	9	N	14					122
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2660	2	90	9	N	82					204
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2768	2	105	9	N	95	219	1			80
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2562	2	66	9	N	60					140
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					140
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					140
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2173	2	48	9	N	44					184
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2403	2	85	9	N	77					261
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	N	1	198	1			64
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 32,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

STILES 68 WELL #: 1068 RRCID -> 204965 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12606 - 13970

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2014 - PLUGGED 02/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2638	2	136	9	N	124					207
02	2296	X	1869	-0-	-427	-0-	1869	2			N	-0-					207
03	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	2			N	-0-					207
04	2460	X	960	-0-	-1500	-0-	960	2			N	-0-					207
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					207
06	2460	X	1983	-0-	-477	-0-	1983	2			N	-0-					207
07	3100	N	3985	-0-	885	885	3985	2			N	-0-					207
08	3122	X	2237	-0-	-885	-0-	2237	2			N	-0-					207
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					207
10	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					207
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					207
12	2542	X	2043	-0-	-499	-0-	2043	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 31,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4681	X	4149	-0-	-532	-0-	4040	2	109	9	N	99					142
02	3892	X	3719	-0-	-173	-0-	3628	2	91	9	N	83					225
03	4371	X	548	-0-	-3823	-0-	548	2			N	-0-					225
04	4230	X	2947	-0-	-1283	-0-	2889	2	58	9	N	53	190	1			88
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7416	2	88	9	N	80					168
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					168
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2635	2	86	9	N	78	183	1			63
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					63
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2262	2	81	9	N	74					137
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2303	2	23	9	N	21					158
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					158
*12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2157	2	100	9	N	91	191	1			58

TOTAL GAS PROD: 34,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 16510 PERF.14814 - 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	5270	X	4935	-0-	-335	-0-	4849	2	86	9	N	78	193	1			105
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4753	2	96	9	N	87					192
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5105	2	99	9	N	90	190	1			92
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6905	2	39	9	N	35					127
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5938	2	130	9	N	118	177	1			68
06	5190	X	4015	-0-	-1175	-0-	3930	2	85	9	N	77					145
07	7161	X	5663	-0-	-1498	-0-	5555	2	108	9	N	98	201	1			42
08	7161	X	4591	-0-	-2570	-0-	4514	2	77	9	N	70					112
09	6930	X	5744	-0-	-1186	-0-	5679	2	65	9	N	59					171
10	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	5534	2	62	9	N	56	194	1			33
11	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	4899	2	89	9	N	81					114
*12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 63,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

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	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8020	2	218	9	N	198	200	1			120
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7588	2	235	9	N	214	189	1			145
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6994	2	179	9	N	163	191	1			117
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6178	2	144	9	N	131	191	1			57
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6289	2	151	9	N	137					194
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5500	2	107	9	N	97	219	1			72
07	1798	X	588	-0-	-1210	-0-	588	2			N	-0-					72
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					72
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					72
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					72
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	78					150
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 42,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	854 155	1 9	4506	2	N	141	196	1			100
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	729 129	1 9	3824	2	N	117	192	1			25
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	798 237	1 9	4161	2	N	215	196	1			44
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	850 88	1 9	3562	2	N	80					124
05	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	878 69	1 9	3181	2	N	63					187
06	4470	X	3690	-0-	-780	-0-	850 96	1 9	2744	2	N	87	190	1			84
07	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	866 113	1 9	3322	2	N	103					187
08	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	878 68	1 9	3087	2	N	62	185	1			64
09	4470	X	3636	-0-	-834	-0-	845 96	1 9	2695	2	N	87	1	1	1	8	149
10	4309	X	3661	-0-	-648	-0-	878 63	1 9	2720	2	N	57					206
11	4170	X	3449	-0-	-721	-0-	850 47	1 9	2552	2	N	43	190	1			59
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	871 135	1 9	2574	2	N	123					182

TOTAL GAS PROD: 50,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

01	5301	X	2004	-0-	-3297	-0-	1943	2	61	9	N	55					153
02	5012	X	3187	-0-	-1825	-0-	3165	2	22	9	N	20					173
03	5549	X	2272	-0-	-3277	-0-	2195	2	77	9	N	70	195	1			48
04	5370	X	2066	-0-	-3304	-0-	2066	2			N	-0-					48
05	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	2664	2	99	9	N	90					138
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					138
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3565	2	17	9	N	15					153
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2218	2	62	9	N	56					209
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	N	17	186	1			40
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3185	2	124	9	N	113					153
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					153
*12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 29,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

01	1240	N	604	-0-	-636	-0-	604	2			N	-0-					41
02	1036	N	523	-0-	-513	-0-	523	2			N	-0-					41
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	598	2	186	9	N	169	191	1			19
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					19
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					19
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	673	2	114	9	N	104					123
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					123
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					123
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	776	2	145	9	N	132	191	1			64
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					64
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					64
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					125
02	1288	N	255	-0-	-1033	-0-	255	2			N	-0-					125
03	2046	X	223	-0-	-1823	-0-	132	2	91	9	N	83	180	1			28
04	1980	X	113	-0-	-1867	-0-	113	2			N	-0-					28
05	2046	X	314	-0-	-1732	-0-	314	2			N	-0-					28
06	1380	X	66	-0-	-1314	-0-	66	2			N	-0-					28
07	279	X	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					28
08	310	X	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					28
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					28
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					28
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2276	2	56	9	N	51					83
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					83
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1785	2	144	9	N	131	187	1			27
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1979	2	58	9	N	53					80
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			N	-0-					80
06	1830	N	1104	-0-	-726	-0-	1025	2	79	9	N	72					152
07	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	1615	2	33	9	N	30					182
08	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1657	2	58	9	N	53	185	1			50
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1735	2	36	9	N	33					83
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					83
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2010	2	110	9	N	100					183
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1916	2	33	9	N	30	188	1			25

TOTAL GAS PROD: 22,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

STILES 1 WELL #: 701 RRCID -> 211821 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 17526 PERF.13114 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - P&A 06/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4604	2	84	9	N	76	189	1			122
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3651	2	123	9	N	112					234
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4341	2	39	9	N	35					269
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					269
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7	184	1			92
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2693	2	74	9	N	67					159
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3043	2	12	9	N	11					170
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2871	2	81	9	N	74					244
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2810	2	30	9	N	27	187	1			84
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					84
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					84
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2740	2	78	9	N	71					155

TOTAL GAS PROD: 37,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4243	2	67	9	N	61					143
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5656	2	11	9	N	10					153
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3946	2	55	9	N	50					203
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5191	2	13	9	N	12	185	1			30
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					30
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					30
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					30
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5196	2	197	9	N	179	178	1			31
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					31
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					31
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5468	2	75	9	N	68					99
*12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 48,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	173	1			20
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					20
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					20
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					20
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					20
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					20
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10094	2	195	9	N	177	188	1			122
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9786	2	166	9	N	151	183	1			90
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8147	2	141	9	N	128	196	1			22
04	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8291	2	195	9	N	177					199
05	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9498	2	184	9	N	167	194	1			172
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9002	2	128	9	N	116	186	1			102
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	9996	2	299	9	N	272	200	1			174
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9235	2	202	9	N	184	219	1			139
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8446	2	189	9	N	172	202	1			109
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8913	2	176	9	N	160	202	1			67
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9406	2	129	9	N	117					184
*12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6440	2	131	9	N	119	191	1			112

TOTAL GAS PROD: 109,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					177
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					177
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					177
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					177
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					177
08	1209	N	876	-0-	-333	-0-	876	2			N	-0-					177
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	823	2	4	9	N	4	4	8			177
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					177
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-	164	1			13
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	2	2	9	N	2	199	1			48
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1593	2	136	9	N	124					172
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					172
04	2040	N	1451	-0-	-589	-0-	1445	2	6	9	N	5					177
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1956	2	105	9	N	95	200	1			72
06	1260	N	272	-0-	-988	-0-	272	2			N	-0-					72
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					72
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					72
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4428	2	47	9	N	43	193	1			62
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3461	2	113	9	N	103					165
03	3596	X	3	-0-	-3593	-0-	3	2			N	-0-					165
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	1					166
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					166
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					166
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	11	177	1			-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3313	2	139	9	N	126	196	1			132
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3011	2	106	9	N	96					228
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3095	2	111	9	N	101	191	1			138
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2770	2	114	9	N	104					242
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2773	2	107	9	N	97	189	1			150
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2652	2	88	9	N	80					230
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2583	2	85	9	N	77	190	1			117
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2517	2	94	9	N	85					202
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2365	2	68	9	N	62					264
10	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2399	2	84	9	N	76	185	1			155
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2269	2	63	9	N	57					212
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2394	2	68	9	N	62					274

TOTAL GAS PROD: 33,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14848 - 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	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5387	2	62	9	N	56					218
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5102	2	56	9	N	51	192	1			77
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5282	2	72	9	N	65					142
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5238	2	85	9	N	77	179	1			40
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5290	2	87	9	N	79					119
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4518	2	72	9	N	65					184
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5136	2	63	9	N	57					241
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4674	2	101	9	N	92	218	1			115
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					115
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5388	2	132	9	N	120	190	1			45
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	905	1	5658	2	N	99					144
							109	9									
*12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1079	1	6157	2	N	160	182	1			122
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 66,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

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	6076	X	4351	-0-	-1725	-0-	4267	2	84	9	N	76					97
02	5488	X	2633	-0-	-2855	-0-	2607	2	26	9	N	24					121
03	5425	X	3187	-0-	-2238	-0-	3091	2	96	9	N	87					208
04	4200	X	2684	-0-	-1516	-0-	2675	2	9	9	N	8	190	1			26
05	4340	X	2206	-0-	-2134	-0-	2206	2			N	-0-					26
06	2940	X	2054	-0-	-886	-0-	2054	2			N	-0-					26
07	3038	X	1935	-0-	-1103	-0-	1928	2	7	9	N	6					32
08	3038	X	2015	-0-	-1023	-0-	1958	2	57	9	N	52					84
09	2670	X	1625	-0-	-1045	-0-	1601	2	24	9	N	22					106
10	2201	X	1600	-0-	-601	-0-	1561	2	39	9	N	35					141
11	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	1748	2			N	-0-					141
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 28,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2778	2	85	9	N	77					171
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2290	2	14	9	N	13					184
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					184
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2154	2	100	9	N	91	216	1			59
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2393	2	61	9	N	55					114
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					114
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2031	2	13	9	N	12					126
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2256	2	97	9	N	88					214
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					214
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2252	2	74	9	N	67	187	1			94
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2293	2	44	9	N	40					134
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2059	2	44	9	N	40					174

TOTAL GAS PROD: 27,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	1580	2	112	9	N	102	197	1			92
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2228	2	141	9	N	128	192	1			28
03	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	1653	2	65	9	N	59					87
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	172	1	1567	2	N	50					137
							55	9									
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	878	1	3198	2	N	130					267
							143	9									
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	847	1	3095	2	N	99	185	1			181
							109	9									
07	3100	N	4097	-0-	997	997	868	1	3159	2	N	64	185	1			60
							70	9									
08	5117	X	4120	-0-	-997	-0-	878	1	3175	2	N	61					121
							67	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	850	1	2882	2	N	73					194
							80	9									
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	878	1	2937	2	N	51	196	1			49
							56	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	N	102					151
							112	9									
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	878	1	2370	2	N	102	193	1			60
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 38,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2					77
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	N	3					80
03	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	2			N	-0-					80
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					80
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					80
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	N	5					85
07	3100	N	7287	-0-	4187	4187	7287	2			N	-0-					85
08	3100	N	2056	-0-	-1044	3143	2056	2			N	-0-					85
09	3000	N	2045	-0-	-955	2188	2045	2			N	-0-					85
10	4336	X	2148	-0-	-2188	-0-	2148	2			N	-0-					85
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					85
*12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1948	2	9	9	N	8					93

TOTAL GAS PROD: 28,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3100	N	4788	-0-	1688	2405	4788	2			N	-0-					167
02	6046	X	3641	-0-	-2405	-0-	3641	2			N	-0-					167
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4263	2	9	9	N	8					175
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4304	2	25	9	N	23					198
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4206	2	2	9	N	2					200
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					200
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					200
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					200
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3599	2	31	9	N	28	175	1			53
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					53
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					53
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	2	1	9	N	1					54

TOTAL GAS PROD: 48,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2046	X	1575	-0-	-471	-0-	1575	2			N	-0-					20
02	1848	X	849	-0-	-999	-0-	849	2			N	-0-					20
03	2046	X	2045	-0-	-1	-0-	1948	2	97	9	N	88					108
04	1980	X	1689	-0-	-291	-0-	1689	2			N	-0-					108
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2020	2	65	9	N	59					167
06	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1787	2	40	9	N	36	191	1			12
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					12
08	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					12
09	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1395	2			N	-0-					12
10	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1404	2			N	-0-					12
11	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1608	2			N	-0-					12
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3047	2	6	9	N	5					208
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3094	2	2	9	N	2					210
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2723	2	13	9	N	12					222
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2487	2	50	9	N	45					267
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2582	2	46	9	N	42	182	1			127
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2472	2	40	9	N	36					163
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2606	2	33	9	N	30					193
08	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	2349	2	44	9	N	40	188	1			45
09	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	1987	2			N	-0-					45
10	2418	X	1887	-0-	-531	-0-	1887	2			N	-0-					45
11	2310	N	1770	-0-	-540	-0-	1770	2			N	-0-					45
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2035	2	116	9	N	105					150

TOTAL GAS PROD: 29,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1645	2	92	9	N	84	188	1			58
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1623	2	66	9	N	60					118
03	2046	N	1398	-0-	-648	-0-	1379	2	19	9	N	17					135
04	1680	N	971	-0-	-709	-0-	971	2			N	-0-					135
05	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1528	2	134	9	N	122					257
06	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1208	2	33	9	N	30	188	1			99
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					99
08	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1212	2	69	9	N	63					162
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					162
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					162
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1701	2	59	9	N	54					216
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1940	2	66	9	N	60	191	1			85

TOTAL GAS PROD: 18,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

BARTZ 19 WELL #: 6019 RRCID -> 219001 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12703 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	2781	-0-	-970	-0-	2781	2			N	-0-					80
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	2639	2			N	-0-					80
03	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	2861	2	57	9	N	52					132
04	3270	X	2609	-0-	-661	-0-	2522	2	87	9	N	79					211
05	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2537	2	56	9	N	51					262
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2242	2	12	9	N	11	191	1			82
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					82
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2151	2	44	9	N	40					122
09	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1809	2	32	9	N	29					151
10	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1734	2	29	9	N	26					177
11	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1812	2	24	9	N	22					199
12	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	1580	2	19	9	N	17					216

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	878	1	1335	3	N	73	183	1			105
							80	9									
02	2856	X	2581	-0-	-275	-0-	717	1	1795	3	N	63					168
							69	9									
03	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	878	1	2041	3	N	-0-					168
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	850	1	1941	3	N	91	187	1			72
							100	9									
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	878	1	1898	3	N	103					175
							113	9									
06	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	850	1	1833	3	N	-0-					175
07	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	861	1	1857	3	N	-0-					175
08	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	767	1	1808	3	N	146	186	1			135
							161	9									
09	2880	X	2560	-0-	-320	-0-	850	1	1710	3	N	-0-					135
10	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	878	1	1706	3	N	60					195
							66	9									
11	2670	X	2527	-0-	-143	-0-	784	1	1646	3	N	88	196	1			87
							97	9									
12	2635	N	2253	-0-	-382	-0-	690	1	1523	3	N	36					123
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 31,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3679	2	129	9	N	117					222
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					222
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3517	2	88	9	N	80					302
04	2550	X	1725	-0-	-825	-0-	1725	2			N	-0-					302
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					302
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					302
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					302
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					302
09	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	2430	2			N	-0-					302
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3032	2	119	9	N	108	187	1			223
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					223
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2731	2	13	9	N	12	185	1			50

TOTAL GAS PROD: 37,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STILES 68 WELL #: 7068 RRCID -> 220579 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 14535 PERF.12664 - 14423

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_____ 03/13/2014 - P&A 03/13/14

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
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6287	-0-	-1990	-0-	860	1	5412	2	N	14					377
							15	9									
02	7476	X	2570	-0-	-4906	-0-	554	1	2016	2	N	-0-					377
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	991	1	8933	2	N	350	559	1			168
							385	9									
04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1008	1	8119	2	N	162	190	1			140
							178	9									
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	1042	1	8582	2	N	80	195	1			25
							88	9									
06	8850	X	8823	-0-	-27	-0-	960	1	7674	2	N	172					197
							189	9									
07	9145	X	9040	-0-	-105	-0-	977	1	7979	2	N	76	178	1			95
							84	9									
08	9145	X	6153	-0-	-2992	-0-	520	1	5403	2	N	209	215	1			89
							230	9									
09	8850	X	6188	-0-	-2662	-0-	1044	1	5045	2	N	90					179
							99	9									
10	9145	X	6050	-0-	-3095	-0-	1063	1	4802	2	N	168	191	1			156
							185	9									
11	8820	X	5235	-0-	-3585	-0-	1025	1	4072	2	N	125	191	1			90
							138	9									
12	8928	X	5577	-0-	-3351	-0-	1032	1	4401	2	N	131					221
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 85,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

01	6479	X	6369	-0-	-110	-0-	6317	2	52	9	N	47					92
02	5852	X	4630	-0-	-1222	-0-	4610	2	20	9	N	18					110
03	6386	X	5663	-0-	-723	-0-	5556	2	107	9	N	97					207
04	6180	X	5440	-0-	-740	-0-	5365	2	75	9	N	68	189	1			86
05	6355	X	5348	-0-	-1007	-0-	5293	2	55	9	N	50					136
06	6030	X	5456	-0-	-574	-0-	5351	2	105	9	N	95	186	1			45
07	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	5415	2	78	9	N	71					116
08	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5558	2	66	9	N	60					176
09	5460	X	5359	-0-	-101	-0-	5307	2	52	9	N	47					223
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5504	2	139	9	N	126	187	1			162
11	5460	X	5022	-0-	-438	-0-	4989	2	33	9	N	30					192
*12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5558	2	97	9	N	88	190	1			90

TOTAL GAS PROD: 65,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14787	X	12368	-0-	-2419	-0-	873	1	11272	2	N	203	191	1			247
							223	9									
02	13356	X	11079	-0-	-2277	-0-	793	1	10176	2	N	100					347
							110	9									
03	13733	X	10729	-0-	-3004	-0-	878	1	9744	2	N	97	192	1			252
							107	9									
04	12600	X	11665	-0-	-935	-0-	845	1	10687	2	N	121	188	1			185
							133	9									
05	12896	X	11072	-0-	-1824	-0-	778	1	10217	2	N	70					255
							77	9									
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	850	1	10111	2	N	63					318
							69	9									
07	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	831	1	11155	2	N	142	185	1			275
							156	9									
08	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	878	1	10943	2	N	185					460
							204	9									
09	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	850	1	10399	2	N	154	187	1			427
							169	9									
10	11222	X	11205	-0-	-17	-0-	878	1	10307	2	N	18					445
							20	9									
11	10860	X	5294	-0-	-5566	-0-	418	1	4876	2	N	-0-					445
12	12152	X	455	-0-	-11697	-0-	396	1	59	9	N	54	384	1			115

TOTAL GAS PROD: 120,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

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	2077	N	1442	-0-	-635	-0-	1442	2			N	-0-					147
02	1820	N	1213	-0-	-607	-0-	1213	2			N	-0-					147
03	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1268	2	108	9	N	98	177	1			68
04	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2			N	-0-					68
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	N	6					74
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1121	2			N	-0-					74
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1229	2	193	9	N	175					249
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1343	2	2	9	N	2	188	1			63
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1297	2	114	9	N	104					167
10	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2			N	-0-					167
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					167
12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1250	2	86	9	N	78	195	1			50

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					35
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					35
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					35
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3004	2	43	9	N	39					74
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15258	2	101	9	N	92					166
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10036	2	142	9	N	129	183	1			112
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10437	2	158	9	N	144					256
08	15345	X	8250	-0-	-7095	-0-	8062	2	188	9	N	171	189	1			238
09	14850	X	7957	-0-	-6893	-0-	7845	2	112	9	N	102	191	1			149
10	15345	X	11862	-0-	-3483	-0-	11823	2	39	9	N	35					184
11	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12754	2	197	9	N	179	191	1			172
*12	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13038	2	220	9	N	200	193	1			179

TOTAL GAS PROD: 93,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4092	X	3454	-0-	-638	-0-	878	1	2498	2	N	71					198
							78	9									
02	3500	X	3282	-0-	-218	-0-	753	1	2457	2	N	65	196	1			67
							72	9									
03	4433	X	3125	-0-	-1308	-0-	870	1	2168	2	N	79					146
							87	9									
04	4290	X	3143	-0-	-1147	-0-	850	1	2164	2	N	117	186	1			77
							129	9									
05	4433	X	3296	-0-	-1137	-0-	878	1	2377	2	N	37					114
							41	9									
06	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	850	1	2312	2	N	-0-					114
07	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	878	1	2253	2	N	73					187
							80	9									
08	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	878	1	2171	2	N	79	191	1			75
							87	9									
09	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	850	1	2144	2	N	66					141
							73	9									
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	857	1	2091	2	N	53					194
							58	9									
11	3150	X	2150	-0-	-1000	-0-	797	1	1268	2	N	77	194	1			77
							85	9									
12	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	831	1	1892	2	N	102					179
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					227
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					227
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					227
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					227
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					227
06	1140	N	538	-0-	-602	-0-	538	2			N	-0-					227
07	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			N	-0-					227
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					227
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					227
10	1240	N	819	-0-	-421	-0-	819	2			N	-0-					227
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					227
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

01	6107	X	4524	-0-	-1583	-0-	4333	2	191	9	N	174					229
02	5432	X	4426	-0-	-1006	-0-	4426	2			N	-0-	190	1			39
03	5983	X	4795	-0-	-1188	-0-	4665	2	130	9	N	118					157
04	5790	X	4320	-0-	-1470	-0-	4320	2			N	-0-					157
05	5983	X	5109	-0-	-874	-0-	4987	2	122	9	N	111	196	1			72
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4630	2	44	9	N	40					112
07	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	4562	2	120	9	N	109	171	1			50
08	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	2			N	-0-					50
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4600	2	123	9	N	112					162
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4978	2	91	9	N	83	196	1			49
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4673	2	7	9	N	6					55
*12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4987	2	123	9	N	112					167

TOTAL GAS PROD: 56,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2351	-0-	-346	-0-	2351	2			N	-0-					25
02	2436	X	2194	-0-	-242	-0-	2194	2			N	-0-					25
03	2511	X	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					25
04	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	1779	2			N	-0-					25
05	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	1996	2			N	-0-					25
06	2220	N	1454	-0-	-766	-0-	1454	2			N	-0-					25
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					25
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-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: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1859	-0-	-311	-0-	63	1	1738	2	N	53					173
							58	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	2	N	7					180
							8	9									
03	2387	N	1143	-0-	-1244	-0-	59	1	1059	2	N	23					203
							25	9									
04	1800	N	826	-0-	-974	-0-	27	1	718	2	N	74	184	1			93
							81	9									
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					93
06	1110	N	709	-0-	-401	-0-	709	2			N	-0-					93
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10					103
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					103
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					103
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					103
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

STILES 3 WELL #: 803 RRCID -> 227411 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 16700 PERF.12610 - 15238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					140
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	42	182	1			-0-
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	8229	2	70	9	N	64					131
02	8316	X	7648	-0-	-668	-0-	7604	2	44	9	N	40					171
03	9207	X	7572	-0-	-1635	-0-	7474	2	98	9	N	89	189	1			71
04	8910	X	7179	-0-	-1731	-0-	7145	2	34	9	N	31					102
05	8463	X	7452	-0-	-1011	-0-	7324	2	128	9	N	116					218
06	7050	X	6725	-0-	-325	-0-	6695	2	30	9	N	27	186	1			59
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7249	2	47	9	N	43					102
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					102
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7136	2	65	9	N	59					161
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7530	2	43	9	N	39					200
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7744	2	106	9	N	96	188	1			108
*12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7252	2	34	9	N	31					139

TOTAL GAS PROD: 89,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	504	1	544	2	N	-0-					217
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	389	1	444	2	N	-0-					217
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	528	1	549	2	N	-0-					217
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	586	1	501	2	N	155					372
							171	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	625	1	446	2	N	-0-					372
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	605	1	553	2	N	-0-					372
07	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	620	1	593	2	N	-0-					372
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	599	1	579	2	N	-0-					372
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	482	1	542	2	N	171	386	1			157
							188	9									
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	612	1	454	2	N	100					257
							110	9									
11	1140	N	683	-0-	-457	-0-	202	1	480	2	N	1	190	1			68
							1	9									
12	1240	N	689	-0-	-551	-0-	20	1	669	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2793	-0-	-2136	-0-	2671	2	122	9	N	111					213
02	4452	X	3864	-0-	-588	-0-	3864	2			N	-0-					213
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8681	2	190	9	N	173	192	1			194
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					194
05	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	4096	2	109	9	N	99	199	1			94
06	8580	X	2063	-0-	-6517	-0-	2063	2			N	-0-					94
07	8866	X	4170	-0-	-4696	-0-	4097	2	73	9	N	66					160
08	8866	X	3000	-0-	-5866	-0-	2968	2	32	9	N	29					189
09	4080	X	2803	-0-	-1277	-0-	2789	2	14	9	N	13	184	1			18
10	4216	X	2973	-0-	-1243	-0-	2973	2			N	-0-					18
11	4050	X	2809	-0-	-1241	-0-	2763	2	46	9	N	42					60
12	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 43,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5673	X	3366	-0-	-2307	-0-	3366	2			N	-0-					70
02	4508	X	2519	-0-	-1989	-0-	2519	2			N	-0-					70
03	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3737	2	47	9	N	43					113
04	4140	X	3096	-0-	-1044	-0-	3096	2			N	-0-					113
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					113
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4954	2	30	9	N	27					140
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5107	2	19	9	N	17					157
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					157
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					157
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					157
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					157
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 49,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	456	1	5227	2	N	5					55
							6	9									
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	426	1	4530	2	N	-0-					55
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	707	1	5600	2	N	-0-					55
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	678	1	6236	2	N	75					130
							83	9									
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	695	1	6193	2	N	-0-					130
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	684	1	6007	2	N	-0-					130
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	489	1	2866	2	N	-0-					130
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					130
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					130
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					130
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					130
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 40,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	3348	X	2186	-0-	-1162	-0-	389	1	1599	2	N	180	181	1			77
							198	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	595	1	2517	2	N	-0-					77
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	576	1	2764	2	N	71					148
							78	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	595	1	2393	2	N	-0-					148
06	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	500	1	2209	2	N	-0-					148
07	2976	X	1474	-0-	-1502	-0-	595	1	879	2	N	-0-					148
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	595	1	3108	2	N	40					188
							44	9									
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	576	1	2445	2	N	-0-					188
10	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	442	1	2151	2	N	80					268
							88	9									
11	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	738	1	1541	2	N	29	192	1			105
							32	9									
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	822	1	2231	2	N	1					106
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3270	2	67	9	N	61	194	1			120
02	3444	X	2687	-0-	-757	-0-	2665	2	22	9	N	20					140
03	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3115	2	68	9	N	62					202
04	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	2983	2	74	9	N	67	190	1			79
05	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3122	2			N	-0-					79
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2882	2	50	9	N	45					124
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					124
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					124
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3040	2	33	9	N	30					154
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					154
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2622	2	88	9	N	80					234
12	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	2429	2	1	9	N	1	190	1			45

TOTAL GAS PROD: 35,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	6851	X	6813	-0-	-38	-0-	6741	2	72	9	N	65	188	1			142
02	6188	X	4272	-0-	-1916	-0-	4261	2	11	9	N	10					152
03	6851	X	4599	-0-	-2252	-0-	4478	2	121	9	N	110	194	1			68
04	6630	X	6182	-0-	-448	-0-	6182	2			N	-0-					68
05	6851	X	5623	-0-	-1228	-0-	5507	2	116	9	N	105					173
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5771	2	66	9	N	60					233
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6312	2	24	9	N	22	177	1			78
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5937	2	68	9	N	62					140
09	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	5144	2			N	-0-					140
10	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	5443	2	61	9	N	55					195
11	5400	X	4692	-0-	-708	-0-	4606	2	86	9	N	78	191	1			82
*12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 65,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	4371	X	2235	-0-	-2136	-0-	200	1	1862	2	N	157	192	1			260
							173	9									
02	3948	X	1708	-0-	-2240	-0-	125	1	1552	2	N	28	196	1			92
							31	9									
03	4371	X	3548	-0-	-823	-0-	516	1	2922	2	N	100					192
							110	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	6	1	3996	2	N	-0-					192
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					192
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4689	2	68	9	N	62					254
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4749	2	77	9	N	70					324
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5277	2	209	9	N	190	188	1			326
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4774	2	83	9	N	75	219	1			182
10	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	4684	2			N	-0-					182
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5073	2	153	9	N	139					321
12	5487	X	4235	-0-	-1252	-0-	4050	2	185	9	N	168	370	1			119

TOTAL GAS PROD: 49,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2905	2	127	9	N	115					247
02	2548	X	2466	-0-	-82	-0-	2419	2	47	9	N	43					290
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2885	2	41	9	N	37					327
04	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2539	2	11	9	N	10					337
05	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2680	2	122	9	N	111					448
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					448
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					448
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2848	2	92	9	N	84	185	1			347
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2700	2	39	9	N	35					382
10	3100	N	3165	-0-	65	65	3120	2	45	9	N	41					423
11	2730	N	2401	-0-	-329	-0-	2338	2	63	9	N	57					480
12	2821	N	2702	-0-	-119	-0-	2650	2	52	9	N	47	372	1			155

TOTAL GAS PROD: 33,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	3059	N	2885	-0-	-174	-0-	2859	3	26	9	N	24					132
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					132
03	2883	X	2275	-0-	-608	-0-	2134	3	141	9	N	128	188	1			72
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					72
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3121	3	80	9	N	73					145
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					145
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3304	3	121	9	N	110					255
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	3	2	9	N	2	217	1			40
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					40
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2916	3	118	9	N	107					147
11	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	3			N	-0-	57	1			90
*12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2866	3	75	9	N	68					158

TOTAL GAS PROD: 34,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	1488	N	884	-0-	-604	-0-	884	2			N	-0-					149
02	1820	N	678	-0-	-1142	-0-	678	2			N	-0-					149
03	2046	N	927	-0-	-1119	-0-	927	2			N	-0-					149
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1251	2	81	9	N	74	184	1			39
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					39
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					39
07	1364	N	947	-0-	-417	-0-	947	2			N	-0-					39
08	1426	N	990	-0-	-436	-0-	990	2			N	-0-					39
09	1200	N	748	-0-	-452	-0-	748	2			N	-0-					39
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					39
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	852	2	99	9	N	90					129
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	T. A.		4697	-0-	4697	7729	4678	2	19	9	N	17					100
02	T. A.		6018	-0-	6018	13747	6018	2			N	-0-					100
03	T. A.		6112	-0-	6112	19859	6112	2			N	-0-					100
04	T. A.		6519	-0-	6519	26378	6497	2	22	9	N	20					120
05	T. A.		6805	-0-	6805	33183	6684	2	121	9	N	110	178	1			52
06	39235	X	6052	-0-	-33183	-0-	6052	2			N	-0-					52
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					52
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					52
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					52
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					52
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5449	2	51	9	N	46					98
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 70,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6005	2	111	9	N	101	190	1			63
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5060	2	54	9	N	49					112
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6215	2	127	9	N	115	189	1			38
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5758	2	21	9	N	19					57
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5549	2	136	9	N	124					181
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4933	2	35	9	N	32	185	1			28
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5629	2	67	9	N	61					89
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5567	2	42	9	N	38					127
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5146	2	106	9	N	96	193	1			30
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5265	2	33	9	N	30					60
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					60
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4921	2	72	9	N	65					125

TOTAL GAS PROD: 65,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6401	2	102	9	N	93	186	1			45
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6201	2	94	9	N	85					130
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20					150
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	209	1	3342	2	N	84					234
							92	9									
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	1079	1	6721	2	N	71	181	1			124
							78	9									
06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1044	1	6092	2	N	70					194
							77	9									
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	1079	1	7687	2	N	142	185	1			151
							156	9									
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1079	1	7230	2	N	186	189	1			148
							205	9									
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	1044	1	6613	2	N	105					253
							116	9									
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	1079	1	5955	2	N	13	185	1			81
							14	9									
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	940	1	6101	2	N	57					138
							63	9									
*12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	1079	1	7264	2	N	78					216
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 82,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4876	-0-	-1107	-0-	4858	2	18	9	N	16	195	1			60
02	5404	X	3744	-0-	-1660	-0-	3744	2			N	-0-					60
03	5983	X	4607	-0-	-1376	-0-	4471	2	136	9	N	124					184
04	5790	X	3523	-0-	-2267	-0-	3523	2			N	-0-					184
05	5983	X	4737	-0-	-1246	-0-	4637	2	100	9	N	91	178	1			97
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5194	2	92	9	N	84					181
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5406	2	85	9	N	77	189	1			69
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5168	2	102	9	N	93					162
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4770	2	21	9	N	19					181
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4856	2	101	9	N	92	193	1			80
11	4170	X	3753	-0-	-417	-0-	3753	2			N	-0-					80
12	5332	X	3123	-0-	-2209	-0-	3123	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 54,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	6679	-0-	-10030	-0-	231	1	6381	2	N	61	186	1			95
							67	9									
02	15092	X	2648	-0-	-12444	-0-	124	1	2510	2	N	13					108
							14	9									
03	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	636	1	11499	2	N	45					153
							50	9									
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	304	1	8023	2	N	50					203
							55	9									
05	6665	X	228	-0-	-6437	-0-	228	2			N	-0-					203
06	11790	X	134	-0-	-11656	-0-	134	2			N	-0-					203
07	12183	X	139	-0-	-12044	-0-	139	2			N	-0-					203
08	12183	X	108	-0-	-12075	-0-	108	2			N	-0-					203
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					203
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					203
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					203
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 30,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	703	1	1434	3	N	1	198	1			114
							1	9									
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	647	1	1706	3	N	143					257
							157	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	848	1	2420	3	N	70					327
							77	9									
04	3000	N	3177	-0-	177	177	848	1	2216	3	N	103					430
							113	9									
05	3100	N	3208	-0-	108	285	841	1	2346	3	N	19	187	1			262
							21	9									
06	3657	X	3372	-0-	-285	-0-	845	1	2402	3	N	114	179	1			197
							125	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	864	1	2346	3	N	53	190	1			60
							58	9									
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	811	1	1809	3	N	73					133
							80	9									
09	2820	X	2812	-0-	-8	-0-	850	1	1962	3	N	-0-					133
10	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	873	1	1808	3	N	146	184	1			95
							161	9									
11	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	769	1	1331	3	N	-0-					95
12	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	868	1	1665	3	N	80					175
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 34,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6431	-0-	-1598	-0-	6370	2	61	9	N	55					119
02	7252	X	5525	-0-	-1727	-0-	5409	2	116	9	N	105					224
03	7285	X	5986	-0-	-1299	-0-	5963	2	23	9	N	21	196	1			49
04	7050	X	5230	-0-	-1820	-0-	5078	2	152	9	N	138					187
05	6417	X	4886	-0-	-1531	-0-	4886	2			N	-0-					187
06	6210	X	4920	-0-	-1290	-0-	4846	2	74	9	N	67					254
07	6107	X	4853	-0-	-1254	-0-	4847	2	6	9	N	5	179	1			80
08	5983	X	5006	-0-	-977	-0-	4864	2	142	9	N	129					209
09	5220	X	4903	-0-	-317	-0-	4864	2	39	9	N	35					244
10	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4547	2	17	9	N	15	192	1			67
11	4920	X	4356	-0-	-564	-0-	4356	2			N	-0-					67
12	5053	X	4402	-0-	-651	-0-	4347	2	55	9	N	50					117

TOTAL GAS PROD: 61,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7133	-0-	-493	-0-	7037	2	96	9	N	87					215
02	6832	X	5423	-0-	-1409	-0-	5357	2	66	9	N	60					275
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8332	2	124	9	N	113					388
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8641	2	61	9	N	55	198	1			245
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8881	2	89	9	N	81	174	1			152
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8758	2	22	9	N	20					172
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9202	2	128	9	N	116					288
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9207	2	66	9	N	60					348
09	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8948	2	140	9	N	127	372	1			103
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9039	2	32	9	N	29					132
11	8490	X	4358	-0-	-4132	-0-	4346	2	12	9	N	11					143
*12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9717	2	128	9	N	116	191	1			68

TOTAL GAS PROD: 98,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					174
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6787	2	180	9	N	164	194	1			144
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4597	2	124	9	N	113	185	1			72
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6548	2	79	9	N	72					144
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6037	2	79	9	N	72					216
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2568	2	22	9	N	20					236
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4705	2	78	9	N	71	205	1			102
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4997	2	24	9	N	22					124
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4546	2	61	9	N	55					179
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4651	2	44	9	N	40					219
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4231	2	63	9	N	57	189	1			87
*12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4803	2	63	9	N	57					144

TOTAL GAS PROD: 60,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9551	2	9	9	N	8					113
02	7000	X	5862	-0-	-1138	-0-	5862	2			N	-0-					113
03	7750	X	7748	-0-	-2	-0-	7608	2	140	9	N	127					240
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8690	2	94	9	N	85	193	1			132
05	7750	X	5920	-0-	-1830	-0-	5755	2	165	9	N	150					282
06	6660	X	6390	-0-	-270	-0-	6356	2	34	9	N	31	191	1			122
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6979	2	88	9	N	80					202
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6830	2	85	9	N	77	194	1			85
09	6660	X	6258	-0-	-402	-0-	6190	2	68	9	N	62					147
10	6882	X	6400	-0-	-482	-0-	6319	2	81	9	N	74					221
11	6660	X	5666	-0-	-994	-0-	5569	2	97	9	N	88	192	1			117
*12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 82,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

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	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7359	2	99	9	N	90	192	1			75
02	6384	X	6036	-0-	-348	-0-	5959	2	77	9	N	70					145
03	7068	X	6201	-0-	-867	-0-	6195	2	6	9	N	5					150
04	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6393	2	74	9	N	67					217
05	7068	X	5891	-0-	-1177	-0-	5816	2	75	9	N	68	185	1			100
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	6099	2			N	-0-					100
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6614	2	85	9	N	77					177
08	6696	X	5654	-0-	-1042	-0-	5654	2			N	-0-					177
09	6480	X	5849	-0-	-631	-0-	5743	2	106	9	N	96	186	1			87
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6824	2	44	9	N	40					127
11	6480	X	5609	-0-	-871	-0-	5609	2			N	-0-					127
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5923	2	118	9	N	107					234

TOTAL GAS PROD: 74,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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	7533	X	6441	-0-	-1092	-0-	6335	2	106	9	N	96					203
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6693	2	138	9	N	125	185	1			143
03	7533	X	6464	-0-	-1069	-0-	6464	2			N	-0-					143
04	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	6169	2			N	-0-					143
05	7533	X	6336	-0-	-1197	-0-	6187	2	149	9	N	135	180	1			98
06	6660	X	5751	-0-	-909	-0-	5657	2	94	9	N	85					183
07	6882	X	6556	-0-	-326	-0-	6506	2	50	9	N	45					228
08	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	6065	2	55	9	N	50	188	1			90
09	6180	X	5669	-0-	-511	-0-	5589	2	80	9	N	73					163
10	6541	X	5665	-0-	-876	-0-	5608	2	57	9	N	52					215
11	6330	X	4453	-0-	-1877	-0-	4390	2	63	9	N	57	184	1			88
12	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	5446	2	99	9	N	90					178

TOTAL GAS PROD: 72,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	878 349	1 9	13797	2	N	317	387	1			108
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	793 299	1 9	12297	2	N	272	188	1			192
03	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	878 367	1 9	14482	2	N	334	389	1			137
04	12870	X	11246	-0-	-1624	-0-	850 191	1 9	10205	2	N	174	191	1			120
05	13299	X	11362	-0-	-1937	-0-	878 286	1 9	10198	2	N	260	218	1			162
06	13740	X	10907	-0-	-2833	-0-	850 118	1 9	9939	2	N	107	220	1			49
07	14198	X	13842	-0-	-356	-0-	878 374	1 9	12590	2	N	340	192	1			197
08	14198	X	13887	-0-	-311	-0-	873 230	1 9	12784	2	N	209	190	1			216
09	11250	X	8903	-0-	-2347	-0-	712 89	1 9	8102	2	N	81	187	1			110
10	13857	X	9290	-0-	-4567	-0-	878 171	1 9	8241	2	N	155	183	1			82
11	13440	X	7450	-0-	-5990	-0-	850 121	1 9	6479	2	N	110					192
*12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	854 117	1 9	6147	2	N	106	191	1			107

TOTAL GAS PROD: 138,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4405	2	22	9	N	20					142
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4833	2	75	9	N	68					210
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4894	2	81	9	N	74	182	1			102
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					102
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3952	2	50	9	N	45					147
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4093	2	61	9	N	55					202
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					202
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					202
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3270	2	133	9	N	121	194	1			129
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					129
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3744	2	47	9	N	43					172
*12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	617 48	1 9	4288	2	N	44					216

TOTAL GAS PROD: 48,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	6479	X	6056	-0-	-423	-0-	6017	2	39	9	N	35					75
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6427	2	43	9	N	39					114
03	6479	X	6116	-0-	-363	-0-	6006	2	110	9	N	100					214
04	6270	X	6204	-0-	-66	-0-	6145	2	59	9	N	54	191	1			77
05	6479	X	5512	-0-	-967	-0-	5433	2	79	9	N	72					149
06	6930	X	4697	-0-	-2233	-0-	4697	2			N	-0-					149
07	7161	X	5118	-0-	-2043	-0-	5079	2	39	9	N	35					184
08	6417	X	4819	-0-	-1598	-0-	4776	2	43	9	N	39	185	1			38
09	6210	X	4474	-0-	-1736	-0-	4434	2	40	9	N	36					74
10	5518	X	4513	-0-	-1005	-0-	4455	2	58	9	N	53					127
11	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	4147	2	30	9	N	27					154
12	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	4274	2	77	9	N	70	191	1			33

TOTAL GAS PROD: 62,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	15314	X	11364	-0-	-3950	-0-	393	1	10874	2	N	88	184	1			77
							97	9									
02	13328	X	11512	-0-	-1816	-0-	538	1	10901	2	N	66					143
							73	9									
03	14756	X	11973	-0-	-2783	-0-	624	1	11290	2	N	54					197
							59	9									
04	11010	X	9574	-0-	-1436	-0-	346	1	9130	2	N	89	193	1			93
							98	9									
05	12741	X	2941	-0-	-9800	-0-	2941	2			N	-0-					93
06	12330	X	3299	-0-	-9031	-0-	3299	2			N	-0-					93
07	12741	X	2976	-0-	-9765	-0-	2976	2			N	-0-					93
08	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	18497	2	68	9	N	62					155
09	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	24972	2	130	9	N	118	186	1			87
10	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	17481	2	144	9	N	131					218
11	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18767	2	129	9	N	117	188	1			147
12	25947	X	15590	-0-	-10357	-0-	15459	2	131	9	N	119	194	1			72

TOTAL GAS PROD: 149,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

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	9641	X	9363	-0-	-278	-0-	9210	2	153	9	N	139	194	1			87
02	8708	X	8372	-0-	-336	-0-	8306	2	66	9	N	60					147
03	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8757	2	131	9	N	119					266
04	9330	X	8506	-0-	-824	-0-	8400	2	106	9	N	96	193	1			169
05	9362	X	9033	-0-	-329	-0-	8928	2	105	9	N	95					264
06	8760	X	7711	-0-	-1049	-0-	7710	2	1	9	N	1	175	1			90
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9193	2	155	9	N	141					231
08	9021	X	8604	-0-	-417	-0-	8550	2	54	9	N	49	216	1			64
09	8730	X	8138	-0-	-592	-0-	8060	2	78	9	N	71					135
10	9052	X	8600	-0-	-452	-0-	8478	2	122	9	N	111					246
11	8760	X	7927	-0-	-833	-0-	7836	2	91	9	N	83	200	1			129
12	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	8025	2	52	9	N	47					176

TOTAL GAS PROD: 102,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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	8897	X	7633	-0-	-1264	-0-	7510	2	123	9	N	112	192	1			200
02	8036	X	6773	-0-	-1263	-0-	6773	2			N	-0-					200
03	9424	X	7297	-0-	-2127	-0-	7289	2	8	9	N	7					207
04	9120	X	6696	-0-	-2424	-0-	6696	2			N	-0-					207
05	9424	X	7074	-0-	-2350	-0-	7074	2			N	-0-					207
06	7380	X	6583	-0-	-797	-0-	6583	2			N	-0-					207
07	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	7152	2	29	9	N	26					233
08	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	-0-					233
09	6840	X	6371	-0-	-469	-0-	6371	2			N	-0-					233
10	7192	X	6864	-0-	-328	-0-	6823	2	41	9	N	37					270
11	6960	X	6274	-0-	-686	-0-	6267	2	7	9	N	6	188	1			88
12	7192	X	6630	-0-	-562	-0-	6630	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 81,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	2480	3			N	-0-					19
02	2380	X	908	-0-	-1472	-0-	868	3	40	9	N	36					55
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4927	3	2	9	N	2					57
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					57
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					57
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					57
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3445	3	6	9	N	5					62
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	3	1	9	N	1					63
09	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2343	3	70	9	N	64					127
10	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	2493	3			N	-0-					127
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5198	3	24	9	N	22	136	1			13
12	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	2399	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 41,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	523	1	633	2	N	64					371
							70	9									
02	924	X	246	-0-	-678	-0-	122	1	80	2	N	40					411
							44	9									
03	1023	N	295	-0-	-728	-0-	295	1			N	-0-					411
04	990	N	59	-0-	-931	-0-	59	2			N	-0-					411
05	279	N	93	-0-	-186	-0-	55	1	38	2	N	-0-					411
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	359	1	533	2	N	-0-					411
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	670	1	370	2	N	-0-					411
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	707	1	243	2	N	-0-					411
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	680	1	589	2	N	42					453
							46	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	618	1	525	2	N	16	367	1			102
							18	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	538	1	696	2	N	-0-					102
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	553	1	797	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 9,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

01	1395	N	454	-0-	-941	-0-	322	2	132	9	N	120	192	1			85
02	1176	N	595	-0-	-581	-0-	595	2			N	-0-					85
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					85
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					85
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					85
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					85
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					85
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-					85
09	1020	N	693	-0-	-327	-0-	693	2			N	-0-					85
10	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					85
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					85
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	17112	X	7855	-0-	-9257	-0-	538	1	7149	2	N	153	194	1			74
							168	9									
02	14952	X	9201	-0-	-5751	-0-	722	1	8290	2	N	172					246
							189	9									
03	11501	X	7902	-0-	-3599	-0-	850	1	6947	2	N	95	193	1			148
							105	9									
04	11130	X	7001	-0-	-4129	-0-	850	1	6027	2	N	113					261
							124	9									
05	11284	X	6712	-0-	-4572	-0-	843	1	5782	2	N	79	186	1			154
							87	9									
06	8310	X	6486	-0-	-1824	-0-	850	1	5518	2	N	107					261
							118	9									
07	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	549	1	8831	2	N	99	190	1			170
							109	9									
08	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	623	1	14838	2	N	57					227
							63	9									
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12084	2	213	9	N	194	190	1			231
10	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11485	2	80	9	N	73	190	1			114
11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9794	2	58	9	N	53					167
12	15097	X	9778	-0-	-5319	-0-	9664	2	114	9	N	104					271

TOTAL GAS PROD: 113,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

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	13733	X	11480	-0-	-2253	-0-	827	1	10515	2	N	125					238
							138	9									
02	12292	X	10055	-0-	-2237	-0-	452	1	9501	2	N	93					331
							102	9									
03	13206	X	11643	-0-	-1563	-0-	255	1	11309	2	N	72					403
							79	9									
04	12510	X	11368	-0-	-1142	-0-	793	1	10455	2	N	109	184	1			328
							120	9									
05	12927	X	11516	-0-	-1411	-0-	878	1	10570	2	N	62					390
							68	9									
06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	850	1	9765	2	N	100	380	1			110
							110	9									
07	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	878	1	9539	2	N	43					153
							47	9									
08	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	878	1	9442	2	N	105					258
							116	9									
09	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	850	1	9481	2	N	68					326
							75	9									
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	878	1	9511	2	N	47					373
							52	9									
11	9540	X	5060	-0-	-4480	-0-	425	1	4544	2	N	83					456
							91	9									
12	10261	X	10170	-0-	-91	-0-	150	1	9948	2	N	65	388	1			133
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 123,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9824	-0-	-189	-0-	9701	2	123	9	N	112					309
02	9156	X	8706	-0-	-450	-0-	8629	2	77	9	N	70					379
03	10137	X	9484	-0-	-653	-0-	9335	2	149	9	N	135					514
04	9810	X	8628	-0-	-1182	-0-	8529	2	99	9	N	90	374	1			230
05	9858	X	8977	-0-	-881	-0-	8860	2	117	9	N	106	177	1			159
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8059	2	106	9	N	96					255
07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8757	2	117	9	N	106	187	1			174
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8293	2	77	9	N	70					244
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7863	2	135	9	N	123	195	1			172
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7679	2	134	9	N	122					294
11	7200	X	3657	-0-	-3543	-0-	3637	2	20	9	N	18	191	1			121
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8433	2	89	9	N	81					202

TOTAL GAS PROD: 99,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 240879 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15180 - 16336

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	200	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - P&A 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

01	13981	X	9509	-0-	-4472	-0-	9413	2	96	9	N	87					175
02	12628	X	8299	-0-	-4329	-0-	8194	2	105	9	N	95	195	1			75
03	13516	X	7903	-0-	-5613	-0-	7776	2	127	9	N	115					190
04	9720	X	9447	-0-	-273	-0-	9344	2	103	9	N	94	217	1			67
05	9827	X	8992	-0-	-835	-0-	8882	2	110	9	N	100					167
06	9210	X	8037	-0-	-1173	-0-	7946	2	91	9	N	83					250
07	9765	X	9517	-0-	-248	-0-	9411	2	106	9	N	96	191	1			155
08	9765	X	9633	-0-	-132	-0-	9563	2	70	9	N	64					219
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9658	2	127	9	N	115	184	1			150
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9803	2	134	9	N	122					272
11	9330	X	9214	-0-	-116	-0-	9147	2	67	9	N	61	193	1			140
12	9548	X	9045	-0-	-503	-0-	8936	2	109	9	N	99					239

TOTAL GAS PROD: 109,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	7812	X	4831	-0-	-2981	-0-	4831	2			N	-0-					160
02	7056	X	4041	-0-	-3015	-0-	3973	2	68	9	N	62					222
03	7812	X	4937	-0-	-2875	-0-	4847	2	90	9	N	82	194	1			110
04	7560	X	5470	-0-	-2090	-0-	5365	2	105	9	N	95					205
05	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	5368	2	42	9	N	38					243
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4585	2	51	9	N	46	184	1			105
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4654	2	105	9	N	95					200
08	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	2			N	-0-					200
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7156	2	210	9	N	191	123	1			268
10	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	3323	2	11	9	N	10	178	1			100
11	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	637	1	6437	2	N	98					198
							108	9									
12	7626	X	6832	-0-	-794	-0-	835	1	5843	2	N	140	195	1			143
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 62,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

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	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7242	2	77	9	N	70					187
02	6244	X	5633	-0-	-611	-0-	5538	2	95	9	N	86					273
03	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	6164	2	2	9	N	2	188	1			87
04	6690	X	5565	-0-	-1125	-0-	5565	2			N	-0-					87
05	6913	X	5660	-0-	-1253	-0-	5563	2	97	9	N	88					175
06	5880	X	5218	-0-	-662	-0-	5218	2			N	-0-					175
07	6076	X	5648	-0-	-428	-0-	5550	2	98	9	N	89	187	1			77
08	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					77
09	5580	X	5510	-0-	-70	-0-	5510	2			N	-0-					77
10	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	5601	2	69	9	N	63					140
11	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	5219	2			N	-0-					140
12	5425	X	5309	-0-	-116	-0-	5230	2	79	9	N	72					212

TOTAL GAS PROD: 68,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4126	2	39	9	N	35	189	1			38
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3234	2	32	9	N	29					67
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					67
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3455	2	50	9	N	45					112
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3593	2	9	9	N	8					120
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3902	2	57	9	N	52					172
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3956	2	31	9	N	28					200
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3197	2	31	9	N	28					228
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	2	1	9	N	1	187	1			42
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3740	2	11	9	N	10					52
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3444	2	58	9	N	53					105
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 42,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	9331	X	8137	-0-	-1194	-0-	8098	2	39	9	N	35					230
02	8428	X	5818	-0-	-2610	-0-	5645	2	173	9	N	157	200	1			187
03	9331	X	5423	-0-	-3908	-0-	5310	2	113	9	N	103	196	1			94
04	8130	X	4991	-0-	-3139	-0-	4919	2	72	9	N	65					159
05	8122	X	5126	-0-	-2996	-0-	5035	2	91	9	N	83	185	1			57
06	5310	X	4649	-0-	-661	-0-	4559	2	90	9	N	82					139
07	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	4960	2			N	-0-					139
08	5425	X	4947	-0-	-478	-0-	4784	2	163	9	N	148	192	1			95
09	4980	X	4488	-0-	-492	-0-	4440	2	48	9	N	44					139
10	5115	X	4221	-0-	-894	-0-	4092	2	129	9	N	117	189	1			67
11	4800	X	3329	-0-	-1471	-0-	3286	2	43	9	N	39					106
12	4960	X	3597	-0-	-1363	-0-	3563	2	34	9	N	31					137

TOTAL GAS PROD: 59,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6071	2	91	9	N	83					337
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4692	2	65	9	N	59					396
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5685	2	35	9	N	32	191	1			237
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5149	2	171	9	N	155	188	1			204
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4230	2	116	9	N	105					309
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4481	2	97	9	N	88					397
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5131	2	111	9	N	101	179	1			319
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4288	2	107	9	N	97					416
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3728	2	121	9	N	110	194	1			332
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3800	2	97	9	N	88	179	1			241
11	1890	X	1761	-0-	-129	-0-	1761	2			N	-0-					241
*12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 52,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	15667	-0-	-453	-0-	15584	2	83	9	N	75					112
02	14448	X	12562	-0-	-1886	-0-	12562	2			N	-0-					112
03	15903	X	14766	-0-	-1137	-0-	14766	2			N	-0-					112
04	15150	X	14653	-0-	-497	-0-	14653	2			N	-0-					112
05	15655	X	14705	-0-	-950	-0-	14705	2			N	-0-					112
06	15150	X	13855	-0-	-1295	-0-	13855	2			N	-0-					112
07	15128	X	13949	-0-	-1179	-0-	13949	2			N	-0-					112
08	15128	X	13942	-0-	-1186	-0-	13898	2	44	9	N	40					152
09	14640	X	13293	-0-	-1347	-0-	13293	2			N	-0-					152
10	14694	X	13659	-0-	-1035	-0-	13659	2			N	-0-					152
11	13860	X	12243	-0-	-1617	-0-	12243	2			N	-0-					152
12	13795	X	12122	-0-	-1673	-0-	12122	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 165,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	7944	2	86	9	N	78	200	1			64
02	7756	X	6430	-0-	-1326	-0-	6320	2	110	9	N	100					164
03	8587	X	6922	-0-	-1665	-0-	6798	2	124	9	N	113	191	1			86
04	8310	X	6596	-0-	-1714	-0-	6471	2	125	9	N	114	184	1			16
05	8587	X	6858	-0-	-1729	-0-	6822	2	36	9	N	33					49
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5906	2	85	9	N	77					126
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7219	2	83	9	N	75	188	1			13
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6364	2	168	9	N	153					166
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5884	2	85	9	N	77	192	1			51
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5850	2	83	9	N	75					126
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	590	1	7469	2	N	109	192	1			43
							120	9									
*12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	851	1	6296	2	N	57					100
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 81,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

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	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	4160	2	50	9	N	45	197	1			96
02	3948	X	3701	-0-	-247	-0-	3701	2			N	-0-					96
03	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	4097	2	85	9	N	77					173
04	4170	X	3854	-0-	-316	-0-	3755	2	99	9	N	90					263
05	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	2			N	-0-					263
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3742	2	36	9	N	33	182	1			114
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3515	2	78	9	N	71					185
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					185
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					185
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3758	2	79	9	N	72					257
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3417	2	2	9	N	2	187	1			72
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3605	2	55	9	N	50					122

TOTAL GAS PROD: 45,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14432	2	100	9	N	91	198	1			98
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12065	2	143	9	N	130					228
03	12431	X	12182	-0-	-249	-0-	12086	2	96	9	N	87					315
04	12810	X	11571	-0-	-1239	-0-	11513	2	58	9	N	53					368
05	13237	X	11990	-0-	-1247	-0-	11822	2	168	9	N	153	373	1			148
06	12120	X	10991	-0-	-1129	-0-	10897	2	94	9	N	85					233
07	12524	X	11958	-0-	-566	-0-	11844	2	114	9	N	104					337
08	12183	X	10849	-0-	-1334	-0-	10733	2	116	9	N	105					442
09	11610	X	9657	-0-	-1953	-0-	9555	2	102	9	N	93	378	1			157
10	11997	X	10144	-0-	-1853	-0-	9957	2	187	9	N	170					327
11	11580	X	9791	-0-	-1789	-0-	9708	2	83	9	N	75	190	1			212
12	11966	X	10949	-0-	-1017	-0-	10830	2	119	9	N	108	198	1			122

TOTAL GAS PROD: 136,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3069	X	1795	-0-	-1274	-0-	1707	3	88	9	N	80					185
02	2772	X	1236	-0-	-1536	-0-	1236	3			N	-0-					185
03	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1682	3	64	9	N	58					243
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	429	1	5910	3	N	39					282
							43	9									
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	900	1	7847	3	N	157	181	1			258
							173	9									
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	1044	1	10880	3	N	204	197	1	17	8	248
							224	9									
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	1079	1	11198	3	N	170	183	1			235
							187	9									
08	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	1070	1	11717	3	N	134	192	1			177
							147	9									
09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1044	1	10822	3	N	126	191	1			112
							139	9									
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	860	1	9914	3	N	136	188	1			60
							150	9									
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	754	1	8119	3	N	95					155
							105	9									
*12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	1079	1	8602	3	N	179	184	1			150
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 99,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

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	15500	X	9910	-0-	-5590	-0-	9878	2	32	9	N	29	197	1			52
02	14000	X	9079	-0-	-4921	-0-	8954	2	125	9	N	114					166
03	15500	X	9610	-0-	-5890	-0-	9497	2	113	9	N	103	195	1			74
04	11250	X	8748	-0-	-2502	-0-	8665	2	83	9	N	75					149
05	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	8948	2	134	9	N	122	189	1			82
06	8760	X	8194	-0-	-566	-0-	8062	2	132	9	N	120					202
07	9052	X	8610	-0-	-442	-0-	8554	2	56	9	N	51	189	1			64
08	9052	X	8660	-0-	-392	-0-	8555	2	105	9	N	95					159
09	8760	X	7890	-0-	-870	-0-	7734	2	156	9	N	142	191	1			110
10	9052	X	8131	-0-	-921	-0-	8019	2	112	9	N	102					212
11	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7838	2	85	9	N	77	197	1			92
12	7688	X	7650	-0-	-38	-0-	7529	2	121	9	N	110					202

TOTAL GAS PROD: 103,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

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	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	21101	2	162	9	N	147					232
02	18592	X	15960	-0-	-2632	-0-	15828	2	132	9	N	120	198	1			154
03	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20726	2	169	9	N	154	194	1			114
04	19920	X	19258	-0-	-662	-0-	19009	2	249	9	N	226	191	1			149
05	20584	X	19573	-0-	-1011	-0-	19399	2	174	9	N	158	183	1			124
06	19560	X	18664	-0-	-896	-0-	18518	2	146	9	N	133					257
07	20212	X	18873	-0-	-1339	-0-	18767	2	106	9	N	96	193	1			160
08	20212	X	17046	-0-	-3166	-0-	16895	2	151	9	N	137	177	1			120
09	19260	X	18316	-0-	-944	-0-	18196	2	120	9	N	109					229
10	19561	X	18380	-0-	-1181	-0-	18242	2	138	9	N	125	190	1			164
11	18660	X	17358	-0-	-1302	-0-	17240	2	118	9	N	107	192	1			79
12	18941	X	17348	-0-	-1593	-0-	17238	2	110	9	N	100					179

TOTAL GAS PROD: 222,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	5830	2	106	9	N	96	191	1			130
02	5572	X	5456	-0-	-116	-0-	5338	2	118	9	N	107					237
03	6262	X	5623	-0-	-639	-0-	5551	2	72	9	N	65	180	1			122
04	6060	X	5272	-0-	-788	-0-	5233	2	39	9	N	35					157
05	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5495	2	83	9	N	75	190	1			42
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5021	2	83	9	N	75					117
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					117
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5326	2	134	9	N	122	191	1			48
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4954	2	120	9	N	109					157
10	4991	X	4980	-0-	-11	-0-	4980	2			N	-0-					157
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4810	2	140	9	N	127	191	1			93
12	5456	X	4812	-0-	-644	-0-	4800	2	12	9	N	11					104

TOTAL GAS PROD: 63,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16906 PERF.14967 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		4944	-0-	4944	4944	418	1	4106	2	N	382	185	1			197
							420	9									
07	14B2 EXT		7961	-0-	7961	12905	893	1	6659	2	N	372	556	1			13
							409	9									
08	14B2 EXT		7022	-0-	7022	19927	999	1	5650	2	N	339	337	1			15
							373	9									
09	25145	X	5218	-0-	-19927	-0-	1030	1	3954	2	N	213	191	1			37
							234	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1069	1	3050	2	N	216					253
							238	9									
11	7710	X	3239	-0-	-4471	-0-	783	1	2318	2	N	125	191	1			187
							138	9									
12	4619	X	2658	-0-	-1961	-0-	737	1	1750	2	N	155	190	1			152
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 35,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

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	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2567	3	78	9	N	71	191	1			67
02	3276	X	2613	-0-	-663	-0-	2613	3			N	-0-					67
03	3627	X	2505	-0-	-1122	-0-	2417	3	88	9	N	80					147
04	3210	X	2449	-0-	-761	-0-	2421	3	28	9	N	25					172
05	3038	X	1852	-0-	-1186	-0-	1852	3			N	-0-					172
06	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	2431	3			N	-0-					172
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2857	3	89	9	N	81	209	1			44
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2359	3	51	9	N	46					90
09	2430	N	1388	-0-	-1042	-0-	1388	3			N	-0-					90
10	2945	N	1315	-0-	-1630	-0-	1315	3			N	-0-					90
11	2340	N	1244	-0-	-1096	-0-	1200	3	44	9	N	40	119	1			11
12	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5425	X	4930	-0-	-495	-0-	1185	1	3728	2	N	15					114
							17	9									
02	4900	X	3901	-0-	-999	-0-	851	1	3030	2	N	18					132
							20	9									
03	4495	X	3635	-0-	-860	-0-	756	1	2859	2	N	18					150
							20	9									
04	4770	X	3599	-0-	-1171	-0-	434	1	3144	2	N	19					169
							21	9									
05	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	1120	1	3582	2	N	31					200
							34	9									
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1260	1	4400	2	N	12	200	1			12
							13	9									
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1302	1	3410	2	N	11					23
							12	9									
08	4743	X	3556	-0-	-1187	-0-	317	1	3224	2	N	14					37
							15	9									
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	910	1	5031	2	N	57					94
							63	9									
10	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	887	1	3712	2	N	35					129
							39	9									
11	4770	X	437	-0-	-4333	-0-	149	1	271	2	N	15					144
							17	9									
12	5735	X	174	-0-	-5561	-0-	168	1	6	9	N	5					149

TOTAL GAS PROD: 46,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	38130	X	24853	-0-	-13277	-0-	863	1	23874	2	N	105	185	1			190
							116	9									
02	30828	X	24061	-0-	-6767	-0-	1126	1	22816	2	N	108					298
							119	9									
03	30876	X	21405	-0-	-9471	-0-	1118	1	20229	2	N	53	191	1			160
							58	9									
04	25140	X	15551	-0-	-9589	-0-	568	1	14983	2	N	-0-					160
05	26629	X	3897	-0-	-22732	-0-	3897	2			N	-0-					160
06	20220	X	4791	-0-	-15429	-0-	4791	2			N	-0-					160
07	20894	X	3872	-0-	-17022	-0-	3872	2			N	-0-					160
08	20894	X	15048	-0-	-5846	-0-	14971	2	77	9	N	70					230
09	34399	X	34399	-0-	-0-	-0-	34259	2	140	9	N	127	184	1			173
10	46776	X	46776	-0-	-0-	-0-	46596	2	180	9	N	164					337
11	35655	X	35655	-0-	-0-	-0-	35535	2	120	9	N	109	186	1			260
*12	42528	X	42528	-0-	-0-	-0-	42373	2	155	9	N	141	193	1			208

TOTAL GAS PROD: 272,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

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	2498	-0-	-199	-0-	2492	2	6	9	N	5					125
02	2436	X	2333	-0-	-103	-0-	2333	2			N	-0-					125
03	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					125
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					125
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					125
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					125
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3452	2	28	9	N	25					150
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					150
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N	3					153
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					153
11	2610	X	2428	-0-	-182	-0-	2428	2			N	-0-					153
12	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8380	2	140	9	N	127	197	1			132
02	7644	X	7553	-0-	-91	-0-	7453	2	100	9	N	91					223
03	8463	X	6838	-0-	-1625	-0-	6714	2	124	9	N	113	184	1			152
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	170	1	8984	2	N	158	191	1			119
							174	9									
05	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	878	1	8851	2	N	43					162
							47	9									
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	845	1	9712	2	N	146	189	1			119
							161	9									
07	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	878	1	10524	2	N	222	184	1			157
							244	9									
08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	874	1	8718	2	N	156	186	1			127
							172	9									
09	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	850	1	8576	2	N	115	182	1			60
							127	9									
10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	878	1	8340	2	N	192	193	1			59
							211	9									
11	9030	X	4520	-0-	-4510	-0-	443	1	4049	2	N	25					84
							28	9									
*12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	712	1	9687	2	N	136					220
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 108,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					83
02	5600	X	2842	-0-	-2758	-0-	2842	3			N	-0-					83
03	6200	X	2533	-0-	-3667	-0-	2533	3			N	-0-					83
04	6000	X	4309	-0-	-1691	-0-	4309	3			N	-0-					83
05	6200	X	2404	-0-	-3796	-0-	2404	3			N	-0-					83
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					83
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					83
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					83
09	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	1897	3			N	-0-					83
10	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	2069	3			N	-0-					83
11	2160	X	1821	-0-	-339	-0-	1821	3			N	-0-					83
12	2232	X	1772	-0-	-460	-0-	1772	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 34,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 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	3007	X	2429	-0-	-578	-0-	82 75	1 9	2272	2	N	68					246
02	2324	X	649	-0-	-1675	-0-	30 14	1 9	605	2	N	13	190	1			69
03	2170	X	781	-0-	-1389	-0-	41	1	740	2	N	-0-					69
04	2340	X	202	-0-	-2138	-0-	7	1	195	2	N	-0-					69
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					69
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					69
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					69
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	403	2	80	9	N	73					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					99
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	409	2	55	9	N	50					149
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					149
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					149
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					149
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	614	2	110	9	N	100	187	1			62
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	624	2	8	9	N	7					69
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					69
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	696	2	14	9	N	13					82
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	743	2	128	9	N	116	178	1			20
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					20
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

DOBSON RANCH 1 WELL #: 301 RRCID -> 249391 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12467 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

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 #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	758	1	1657	2	N	68					367
							75	9									
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	572	1	1845	2	N	1	204	1			164
							1	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	807	1	1718	2	N	128					292
							141	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	753	1	1557	2	N	20					312
							22	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	878	1	1535	2	N	37	194	1			155
							41	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	850	1	1457	2	N	57					212
							63	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	878	1	1529	2	N	1					213
							1	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	878	1	1524	2	N	-0-					213
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	786	1	1481	2	N	102					315
							112	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	878	1	1435	2	N	93	187	1			221
							102	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	297	1	1458	2	N	1	193	1			29
							1	9									
12	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	28	1	1470	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	651	N	387	-0-	-264	-0-	330	2	57	9	N	52					172
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					172
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					172
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					172
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					172
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					172
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					172
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					172
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					172
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	595	2	140	9	N	127					299
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-	189	1			110
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	45446	X	41237	-0-	-4209	-0-	878	1	39951	2	N	371	186	1			310
							408	9									
02	41048	X	34137	-0-	-6911	-0-	793	1	33102	2	N	220	373	1			157
							242	9									
03	45446	X	36261	-0-	-9185	-0-	821	1	35187	2	N	230	187	1			200
							253	9									
04	43980	X	33140	-0-	-10840	-0-	32913	2	227	9	N	206	190	1			216
05	45446	X	33831	-0-	-11615	-0-	33527	2	304	9	N	276	405	1			87
06	35790	X	31539	-0-	-4251	-0-	31224	2	315	9	N	286	173	1	16	8	184
07	36983	X	31567	-0-	-5416	-0-	31304	2	263	9	N	239	370	1			53
08	36270	X	31149	-0-	-5121	-0-	142	1	30756	2	N	228	192	1			89
							251	9									
09	33150	X	28855	-0-	-4295	-0-	28621	2	234	9	N	213	184	1			118
10	33821	X	25082	-0-	-8739	-0-	24972	2	110	9	N	100	190	1			28
11	31593	X	31593	-0-	-0-	-0-	31402	2	191	9	N	174	181	1			21
*12	31877	X	31877	-0-	-0-	-0-	31742	2	135	9	N	123					144

TOTAL GAS PROD: 390,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

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	49846	X	49846	-0-	-0-	-0-	1593	1	45667	2	Y	2351	1940	1			411
							2586	9									
02	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	1438	1	40672	2	Y	1400	797	1	2	8	1012
							1540	9									
03	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	1747	1	36548	2	Y	1535	2260	1			287
							1689	9									
04	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	1696	1	37473	2	Y	1272	1100	1			459
							1399	9									
05	43362	X	43362	-0-	-0-	-0-	1770	1	40221	2	Y	1246	1323	1			382
							1371	9									
06	40526	X	40526	-0-	-0-	-0-	1722	1	37492	2	Y	1193	1123	1			452
							1312	9									
07	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	1705	1	37254	2	Y	1043	950	1			545
							1147	9									
08	34617	X	34617	-0-	-0-	-0-	1686	1	31849	2	Y	984	1135	1			394
							1082	9									
09	31007	X	31007	-0-	-0-	-0-	879	1	29062	2	Y	969	962	1			401
							1066	9									
10	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	508	1	29529	2	Y	990	985	1			406
							1089	9									
11	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	30043	2	1003	9	Y	912	978	1			340
*12	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	30545	2	1057	9	Y	961	772	1			529

TOTAL GAS PROD: 457,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,856

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	C M	COND PROD	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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	-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-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

	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	1581	X	653	-0-	-928	-0-	464	1	189	9	Y	172					172
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	453	1	4502	2	Y	5	159	1			18
							6	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	878	1	6276	2	Y	-0-					18
04	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	850	1	8722	2	Y	-0-					18
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	878	1	3331	2	Y	-0-					18
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	682	1	6358	2	Y	61					79
							67	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	873	1	4255	2	Y	-0-					79
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	878	1	6404	2	Y	69					148
							76	9									
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	850	1	4494	2	Y	-0-					148
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	774	1	4094	2	Y	-0-					148
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7846	2	111	9	Y	101	185	1			64
*12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 72,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

	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	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	460	1	25618	2	Y	786	387	1			399
							865	9									
02	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	546	1	21220	2	Y	336	389	1			346
							370	9									
03	23126	X	19879	-0-	-3247	-0-	575	1	18984	2	Y	291	378	1			259
							320	9									
04	22380	X	20469	-0-	-1911	-0-	797	1	19296	2	Y	342	356	1			245
							376	9									
05	23126	X	20547	-0-	-2579	-0-	817	1	19332	2	Y	362	369	1			238
							398	9									
06	19890	X	19670	-0-	-220	-0-	832	1	18431	2	Y	370	371	1			237
							407	9									
07	20553	X	20335	-0-	-218	-0-	793	1	19147	2	Y	359	186	1			410
							395	9									
08	20553	X	19072	-0-	-1481	-0-	556	1	18133	2	Y	348	394	1			364
							383	9									
09	19890	X	17429	-0-	-2461	-0-	17027	2	402	9	Y	365	340	1			389
10	20553	X	17667	-0-	-2886	-0-	17279	2	388	9	Y	353	369	1			373
11	19680	X	16937	-0-	-2743	-0-	16638	2	299	9	Y	272	353	1			292
12	16988	X	16322	-0-	-666	-0-	16019	2	303	9	Y	275	385	1			182

TOTAL GAS PROD: 237,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,459

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	871	1	20382	2	Y	825	585	1			240
							908	9									
02	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	776	1	18110	2	Y	402	373	1			269
							442	9									
03	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	843	1	19502	2	Y	446	580	1			135
							491	9									
04	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	843	1	18122	2	Y	419	365	1			189
							461	9									
05	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	840	1	18463	2	Y	399	376	1			212
							439	9									
06	20370	X	18544	-0-	-1826	-0-	843	1	17262	2	Y	399	370	1			241
							439	9									
07	21049	X	18994	-0-	-2055	-0-	873	1	17691	2	Y	391	368	1			264
							430	9									
08	20832	X	18549	-0-	-2283	-0-	878	1	17258	2	Y	375	377	1			262
							413	9									
09	19440	X	17285	-0-	-2155	-0-	850	1	16019	2	Y	378	576	1			64
							416	9									
10	19747	X	17759	-0-	-1988	-0-	878	1	16444	2	Y	397	190	1			271
							437	9									
11	18540	X	17005	-0-	-1535	-0-	850	1	15746	2	Y	372	389	1			254
							409	9									
12	17174	X	16815	-0-	-359	-0-	868	1	15530	2	Y	379	385	1			248
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 226,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

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	22413	X	20495	-0-	-1918	-0-	878	1	19039	2	Y	525	375	1			150
							578	9									
02	20244	X	17154	-0-	-3090	-0-	779	1	16068	2	Y	279	194	1			235
							307	9									
03	87184	X	87184	-0-	-0-	-0-	857	1	82403	2	Y	3567	3366	1			436
							3924	9									
04	191564	X	191564	-0-	-0-	-0-	183552	2	8012	9	Y	7284	7055	1			665
05	164088	X	164088	-0-	-0-	-0-	158037	2	6051	9	Y	5501	3329	0	2071	1	766
06	138974	X	138974	-0-	-0-	-0-	134960	2	4014	9	Y	3649	3385	0	189	1	841
07	120999	X	120999	-0-	-0-	-0-	117827	2	3172	9	Y	2884	2810	0			915
08	102073	X	102073	-0-	-0-	-0-	99739	2	2334	9	Y	2122	2273	0	553	1	211
09	81401	X	81401	-0-	-0-	-0-	79536	2	1865	9	Y	1695	1681	0			225
10	67913	X	67913	-0-	-0-	-0-	66529	2	1384	9	Y	1258	1297	0			186
11	59448	X	59448	-0-	-0-	-0-	58260	2	1188	9	Y	1080	1137	0			129
*12	55947	X	55947	-0-	-0-	-0-	54850	2	1097	9	Y	997	980	0			146

TOTAL GAS PROD: 1,107,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,841

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	19561	X	18647	-0-	-914	-0-	878	1	17488	2	N	255	183	1			384
							281	9									
02	17668	X	15683	-0-	-1985	-0-	712	1	14674	2	N	270	552	1			102
							297	9									
03	18848	X	17072	-0-	-1776	-0-	865	1	15863	2	N	313	179	1			236
							344	9									
04	18240	X	14925	-0-	-3315	-0-	845	1	13770	2	N	282	355	1			163
							310	9									
05	18662	X	14789	-0-	-3873	-0-	811	1	13652	2	N	296	380	1			79
							326	9									
06	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	30449	2	444	9	N	404	217	0			266
07	17360	X	16322	-0-	-1038	-0-	16050	2	272	9	N	247	357	0			156
08	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15138	2	281	9	N	255	258	0			153
09	20370	X	15379	-0-	-4991	-0-	15036	2	343	9	N	312	302	0			163
10	21049	X	14988	-0-	-6061	-0-	14625	2	363	9	N	330	341	0			152
11	20370	X	14223	-0-	-6147	-0-	13887	2	336	9	N	305	305	0			152
*12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13470	2	317	9	N	288	278	0			162

TOTAL GAS PROD: 202,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 SL WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71777	X	71777	-0-	-0-	-0-	3048	1	66635	2	N	1904	1705	1			1410
							2094	9									
02	76371	X	76371	-0-	-0-	-0-	3141	1	70967	2	N	2057	2022	1			1445
							2263	9									
03	69229	X	69229	-0-	-0-	-0-	3928	1	63060	2	N	2037	2258	1			1224
							2241	9									
04	82353	X	82353	-0-	-0-	-0-	4177	1	75769	2	N	2188	2030	1			1382
							2407	9									
05	84720	X	84720	-0-	-0-	-0-	4340	1	77821	2	N	2326	2448	1			1260
							2559	9									
06	79318	X	79318	-0-	-0-	-0-	4225	1	73114	2	N	1799	1896	1			1163
							1979	9									
07	76435	X	76435	-0-	-0-	-0-	4170	1	69880	2	N	2168	2272	1			1059
							2385	9									
08	80512	X	80512	-0-	-0-	-0-	3351	1	74744	2	N	2197	167	0	1691	1	1398
							2417	9									
09	86552	X	86552	-0-	-0-	-0-	60055	2	23925	3	N	2338	623	0	2126	1	987
							2572	9									
10	88384	X	88384	-0-	-0-	-0-	60403	2	25265	3	N	2469	980	0	1343	1	1133
							2716	9									
*11	82458	X	82458	-0-	-0-	-0-	56336	2	23742	3	N	2164	908	0	1544	1	845
							2380	9									
*12	79255	X	79255	-0-	-0-	-0-	53453	2	23506	3	N	2087	914	0	962	1	1056
							2296	9									

TOTAL GAS PROD: 957,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,734

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	832	1	17180	2	Y	705	366	1			339
							776	9									
02	13356	X	10862	-0-	-2494	-0-	341	1	10167	2	Y	322	380	1			281
							354	9									
03	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	857	1	13996	2	Y	224	367	1			138
							246	9									
04	14310	X	12806	-0-	-1504	-0-	835	1	11672	2	Y	272	180	1			230
							299	9									
05	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	743	1	13896	2	Y	271	366	1			135
							298	9									
06	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	13822	2	374	9	Y	340	378	1			97
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14182	2	413	9	Y	375	372	1			100
08	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14444	2	240	9	Y	218					318
09	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13272	2	344	9	Y	313	385	1			246
10	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13635	2	289	9	Y	263	383	1			126
11	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13665	2	242	9	Y	220					346
12	14198	X	13861	-0-	-337	-0-	13679	2	182	9	Y	165	381	1			130

TOTAL GAS PROD: 171,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,688

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	21235	X	16445	-0-	-4790	-0-	829	1	15450	2	N	151	195	1			215
							166	9									
02	17080	X	11809	-0-	-5271	-0-	11497	2	312	9	N	284					499
03	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	789	1	15447	2	N	281	204	1			576
							309	9									
04	15900	X	14752	-0-	-1148	-0-	1021	1	13397	2	N	304	334	1			546
							334	9									
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1034	1	16368	2	N	334	377	1			503
							367	9									
06	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	1044	1	15880	2	N	277	392	1			388
							305	9									
07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	1079	1	16089	2	N	252	369	1			271
							277	9									
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	1079	1	15978	2	N	299	189	1			381
							329	9									
09	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	883	1	15167	2	N	295	188	1			488
							325	9									
10	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	1079	1	15022	2	N	271	371	1			388
							298	9									
11	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	986	1	14138	2	N	291	191	1			488
							320	9									
*12	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	1009	1	16029	2	N	255	387	1			356
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 194,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,294

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	1261	1	28106	2	N	4232	4042	1			406
							4655	9									
02	48097	X	48097	-0-	-0-	-0-	1343	1	37006	2	N	8862	8362	1			906
							9748	9									
03	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	1709	1	37449	2	N	7555	7676	1			785
							8311	9									
04	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	1873	1	34140	2	N	6070	5793	1			1062
							6677	9									
05	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	1957	1	34274	2	N	5037	5643	1			456
							5541	9									
06	32601	X	32601	-0-	-0-	-0-	1641	1	27376	2	N	3258	3092	1			622
							3584	9									
07	35793	X	35793	-0-	-0-	-0-	1950	1	29379	2	N	4058	4052	1			628
							4464	9									
08	35205	X	35205	-0-	-0-	-0-	1948	1	29235	2	N	3656	3517	1			767
							4022	9									
09	37414	X	37414	-0-	-0-	-0-	1740	1	32169	2	N	3186	3403	1			550
							3505	9									
10	30797	X	30797	-0-	-0-	-0-	1834	1	25862	2	N	2819	2633	1			736
							3101	9									
11	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	1565	1	20641	2	N	2381	2289	1			828
							2619	9									
*12	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	1806	1	25076	2	N	1990	2290	1			528
							2189	9									

TOTAL GAS PROD: 439,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,104

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

01	T. A.		25451	-0-	25451	49010	866	1	23763	2	Y	747	566	1			181
							822	9									
02	T. A.		21241	-0-	21241	70251	793	1	20061	2	Y	352	378	1			155
							387	9									
03	T. A.		23796	-0-	23796	94047	878	1	22549	2	Y	335	189	1			301
							369	9									
04	T. A.		22658	-0-	22658	116705	142	1	22128	2	Y	353	186	1			468
							388	9									
05	T. A.		22650	-0-	22650	139355	22233	2	417	9	Y	379	359	1			488
06	174057	X	34702	-0-	-139355	-0-	34520	2	182	9	Y	165	224	1			429
07	22227	X	18459	-0-	-3768	-0-	18419	2	40	9	Y	36	44	0			421
08	22227	X	16949	-0-	-5278	-0-	16929	2	20	9	Y	18	19	0			420
09	21510	X	15894	-0-	-5616	-0-	15879	2	15	9	Y	14	14	0			420
10	22227	X	16076	-0-	-6151	-0-	16017	2	59	9	Y	54	52	0			422
11	21510	X	14762	-0-	-6748	-0-	14508	2	254	9	Y	231	220	0			433
12	16926	X	14376	-0-	-2550	-0-	14020	2	356	9	Y	324	306	0			451

TOTAL GAS PROD: 247,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5206	-0-	-2544	-0-	765	1	4100	2	N	310	372	1			243
							341	9									
02	7000	X	6565	-0-	-435	-0-	602	1	5631	2	N	302	201	1			344
							332	9									
03	7347	X	6648	-0-	-699	-0-	878	1	5395	2	N	341	579	1			106
							375	9									
04	6750	X	6124	-0-	-626	-0-	850	1	4925	2	N	317	195	1			228
							349	9									
05	7254	X	5228	-0-	-2026	-0-	866	1	4044	2	N	289	384	1			133
							318	9									
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	809	1	5377	2	N	288	193	1			228
							317	9									
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	878	1	5541	2	N	281	385	1			124
							309	9									
08	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	864	1	5083	2	N	293	196	1			221
							322	9									
09	6420	X	4858	-0-	-1562	-0-	820	1	3764	2	N	249	192	1			278
							274	9									
10	6634	X	5188	-0-	-1446	-0-	837	1	4091	2	N	236	370	1			144
							260	9									
11	6420	X	4594	-0-	-1826	-0-	811	1	3556	2	N	206	192	1			158
							227	9									
*12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	853	1	4616	2	N	211	194	1			175
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 69,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

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	24056	X	18878	-0-	-5178	-0-	18437	2	441	9	N	401	378	1			200
02	21280	X	3415	-0-	-17865	-0-	3339	2	76	9	N	69					269
03	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	793	1	26162	2	N	617	765	1			121
							679	9									
04	20850	X	19321	-0-	-1529	-0-	822	1	18005	2	N	449	391	1			179
							494	9									
05	21452	X	19241	-0-	-2211	-0-	866	1	17898	2	N	434	370	1			243
							477	9									
06	23820	X	17915	-0-	-5905	-0-	850	1	16617	2	N	407	379	1			271
							448	9									
07	24614	X	17363	-0-	-7251	-0-	857	1	16089	2	N	379	350	1			300
							417	9									
08	24614	X	16478	-0-	-8136	-0-	878	1	15186	2	N	376	401	1			275
							414	9									
09	19320	X	15916	-0-	-3404	-0-	850	1	14664	2	N	365	571	1			69
							402	9									
10	19251	X	15462	-0-	-3789	-0-	878	1	14182	2	N	365	178	1			256
							402	9									
11	17910	X	15060	-0-	-2850	-0-	850	1	13867	2	N	312	383	1			185
							343	9									
12	17360	X	15463	-0-	-1897	-0-	859	1	14304	2	N	273	192	1			266
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 202,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62076	-0-	62076	547630	713 2352	1 9	59011	2	Y	2138	1714	1			424
02	0	W	52658	-0-	52658	600288	602 1482	1 9	50574	2	Y	1347	1171	1			600
03	0	W	19694	-0-	19694	619982	597 1462	1 9	17635	2	Y	1329	1444	1			485
04	0	W	53122	-0-	53122	673104	51882	2	1240	9	Y	1127	1119	1			493
05	0	W	72160	-0-	72160	745264	70962	2	1198	9	Y	1089	980	1			602
06	0	W	45204	-0-	45204	790468	44426	2	778	9	Y	707	1124	1			185
07	0	W	49855	-0-	49855	840323	48496	2	1359	9	Y	1235	222	0	573	1	625
08	0	W	47691	-0-	47691	888014	46496	2	1195	9	Y	1086	591	0	916	1	204
09	0	W	45744	-0-	45744	933758	44634	2	1110	9	Y	1009	657	0	334	1	222
10	0	W	47443	-0-	47443	981201	46257	2	1186	9	Y	1078	754	0	193	1	353
11	0	W	46341	-0-	46341	1027542	45149	2	1192	9	Y	1084	832	0	380	1	225
*12	1073006	X	45464	-0-	-1027542	-0-	44312	2	1152	9	Y	1047	766	0	190	1	316

TOTAL GAS PROD: 587,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,276

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	25520	-0-	-334	-0-	876 934	1 9	23710	2	Y	849	567	1			282
02	23352	X	22009	-0-	-1343	-0-	736 435	1 9	20838	2	Y	395	550	1			127
03	25854	X	23504	-0-	-2350	-0-	878 464	1 9	22162	2	Y	422	362	1			187
04	25020	X	22753	-0-	-2267	-0-	850 464	1 9	21439	2	Y	422	362	1			247
05	25513	X	22739	-0-	-2774	-0-	878 475	1 9	21386	2	Y	432	377	1			302
06	22320	X	20026	-0-	-2294	-0-	824 398	1 9	18804	2	Y	362	380	1			284
07	23064	X	18098	-0-	-4966	-0-	846 413	1 9	16839	2	Y	375	379	1			280
08	23064	X	19286	-0-	-3778	-0-	802 414	1 9	18070	2	Y	376	381	1			275
09	22320	X	19693	-0-	-2627	-0-	794 391	1 9	18508	2	Y	355	385	1			245
10	22754	X	20456	-0-	-2298	-0-	1607 350	1 9	18499	2	Y	318	4	0	195	1	364
*11	20040	X	18068	-0-	-1972	-0-	773 187	1 9	17108	2	Y	170	159	0	198	1	177
12	18879	X	17745	-0-	-1134	-0-	808 213	1 9	16724	2	Y	194	185	0			186

TOTAL GAS PROD: 249,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,670

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	18879	X	18037	-0-	-842	-0-	868	1	16554	2	Y	559	393	1			166
							615	9									
02	17052	X	15490	-0-	-1562	-0-	630	1	14570	2	Y	264	369	1			61
							290	9									
03	18879	X	17654	-0-	-1225	-0-	878	1	16423	2	Y	321	188	1			194
							353	9									
04	18270	X	16544	-0-	-1726	-0-	850	1	15351	2	Y	312	381	1			125
							343	9									
05	18879	X	16618	-0-	-2261	-0-	868	1	15401	2	Y	317	375	1			67
							349	9									
06	16740	X	15434	-0-	-1306	-0-	850	1	14199	2	Y	350	350	1			67
							385	9									
07	17298	X	15473	-0-	-1825	-0-	719	1	14440	2	Y	285	152	1			200
							314	9									
08	17298	X	15774	-0-	-1524	-0-	878	1	14598	2	Y	271	374	1			97
							298	9									
09	16530	X	14273	-0-	-2257	-0-	850	1	13122	2	Y	274	188	1			183
							301	9									
10	16616	X	14724	-0-	-1892	-0-	878	1	13538	2	Y	280	382	1			81
							308	9									
11	15420	X	13857	-0-	-1563	-0-	838	1	12736	2	Y	257	199	1			139
							283	9									
12	14167	X	14131	-0-	-36	-0-	878	1	12971	2	Y	256	195	1			200
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 188,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,746

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	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	878	1	19059	2	Y	1059	590	1			469
							1165	9									
02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	793	1	18127	2	Y	434	194	1			709
							477	9									
03	19282	X	17395	-0-	-1887	-0-	878	1	15955	2	Y	511	776	1			444
							562	9									
04	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	821	1	15083	2	Y	510	574	1			380
							561	9									
05	19282	X	16164	-0-	-3118	-0-	850	1	14831	2	Y	439	375	1			444
							483	9									
06	20790	X	15485	-0-	-5305	-0-	15035	2	450	9	Y	409	384	1			469
07	21483	X	16639	-0-	-4844	-0-	16252	2	387	9	Y	352	29	0	363	1	429
08	17391	X	15877	-0-	-1514	-0-	15499	2	378	9	Y	344	319	0	372	1	82
09	16470	X	14829	-0-	-1641	-0-	14474	2	355	9	Y	323	319	0			86
10	16647	X	15141	-0-	-1506	-0-	14743	2	398	9	Y	362	372	0			76
11	16110	X	13618	-0-	-2492	-0-	13279	2	339	9	Y	308	309	0			75
*12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14183	2	347	9	Y	315	302	0			88

TOTAL GAS PROD: 196,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,366

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	35179	-0-	-3912	-0-	34285	2	894	9	N	813	799	1			236
02	35308	X	32917	-0-	-2391	-0-	32077	2	840	9	N	764	767	1			233
03	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	35903	2	930	9	N	845	782	1			296
04	35973	X	35973	-0-	-0-	-0-	35156	2	817	9	N	743	772	1			267
05	36659	X	36659	-0-	-0-	-0-	35885	2	774	9	N	704	640	1			331
06	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	33989	2	702	9	N	638	786	1			183
07	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	34225	2	662	9	N	602	563	1			222
08	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	33354	2	723	9	N	657	565	1			314
09	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	31405	2	682	9	N	620	559	1			375
10	31936	X	31936	-0-	-0-	-0-	31232	2	704	9	N	640	751	1			264
11	30720	X	30322	-0-	-398	-0-	29634	2	688	9	N	625	564	1			325
12	34534	X	30340	-0-	-4194	-0-	29650	2	690	9	N	627	569	1			383

TOTAL GAS PROD: 405,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,278

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	878 880	1 9	19629	2	Y	800	559	1			241
02	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	793 255	1 9	19356	2	Y	232	185	1			288
03	21304	X	21304	-0-	-0-	-0-	566 488	1 9	20250	2	Y	444	552	1			180
04	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	36116	2	1107	9	Y	1006	243	0	875	1	68
05	20832	X	17738	-0-	-3094	-0-	17263	2	475	9	Y	432	379	0			121
06	19980	X	18110	-0-	-1870	-0-	17728	2	382	9	Y	347	353	0			115
07	20646	X	16557	-0-	-4089	-0-	16164	2	393	9	Y	357	394	0			78
08	20646	X	16053	-0-	-4593	-0-	15659	2	394	9	Y	358	361	0			75
09	19980	X	14698	-0-	-5282	-0-	14200	2	498	9	Y	453	416	0			112
10	18724	X	15183	-0-	-3541	-0-	14788	2	395	9	Y	359	392	0			79
11	18120	X	13170	-0-	-4950	-0-	12719	2	451	9	Y	410	412	0			77
12	15159	X	14812	-0-	-347	-0-	14452	2	360	9	Y	327	338	0			66

TOTAL GAS PROD: 226,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,525

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	878 953	1 9	19110	2	Y	866	561	1			305
02	18648	X	16653	-0-	-1995	-0-	755 461	1 9	15437	2	Y	419	380	1			344
03	19530	X	17703	-0-	-1827	-0-	848 535	1 9	16320	2	Y	486	550	1			280
04	19980	X	16604	-0-	-3376	-0-	802 506	1 9	15296	2	Y	460	380	1			360
05	20646	X	16915	-0-	-3731	-0-	851 498	1 9	15566	2	Y	453	566	1			247
06	17400	X	15861	-0-	-1539	-0-	824 429	1 9	14608	2	Y	390	377	1			260
07	17980	X	16177	-0-	-1803	-0-	878 437	1 9	14862	2	Y	397	377	1			280
08	17701	X	15794	-0-	-1907	-0-	878 418	1 9	14498	2	Y	380	361	1			299
09	16590	X	15225	-0-	-1365	-0-	850 421	1 9	13954	2	Y	383	189	1			493
10	16926	X	15294	-0-	-1632	-0-	878 439	1 9	13977	2	Y	399	767	1			125
11	15870	X	14219	-0-	-1651	-0-	822 370	1 9	13027	2	Y	336	189	1			272
*12	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	854 398	1 9	13128	2	Y	362	382	1			252

TOTAL GAS PROD: 195,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,331

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 16 WELL #: 1116H 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	42563	X	30965	-0-	-11598	-0-	30308	2	657	9	Y	597	372	1			225
02	34188	X	27358	-0-	-6830	-0-	26934	2	424	9	Y	385	372	1			238
03	35309	X	28796	-0-	-6513	-0-	28260	2	536	9	Y	487	367	1			358
04	34170	X	26729	-0-	-7441	-0-	26303	2	426	9	Y	387	565	1			180
05	35309	X	26874	-0-	-8435	-0-	26430	2	444	9	Y	404	373	1			211
06	26970	X	25371	-0-	-1599	-0-	24951	2	420	9	Y	382	188	1			405
07	27869	X	25863	-0-	-2006	-0-	25367	2	496	9	Y	451	388	1			468
08	27869	X	25039	-0-	-2830	-0-	24554	2	485	9	Y	441	374	1			535
09	26730	X	23307	-0-	-3423	-0-	22887	2	420	9	Y	382	379	1			538
10	26877	X	25763	-0-	-1114	-0-	25312	2	451	9	Y	410	383	1			565
11	25380	X	24332	-0-	-1048	-0-	23932	2	400	9	Y	364	774	1			155
*12	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	23914	2	417	9	Y	379	384	1			150

TOTAL GAS PROD: 314,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

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	30586	X	30586	-0-	-0-	-0-	816	1	27728	2	N	1856	1484	1			957
							2042	9									
02	21112	X	14673	-0-	-6439	-0-	673	1	11086	2	N	2649	2450	1			1156
							2914	9									
03	23374	X	11651	-0-	-11723	-0-	795	1	8311	2	N	2314	2544	1			926
							2545	9									
04	47404	X	47404	-0-	-0-	-0-	821	1	42631	2	N	3593	3525	1			994
							3952	9									
05	49730	X	49730	-0-	-0-	-0-	850	1	44352	2	N	4116	4438	1			672
							4528	9									
06	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	850	1	42996	2	N	3800	3739	1			733
							4180	9									
07	38069	X	38069	-0-	-0-	-0-	878	1	33847	2	N	3040	3041	1			732
							3344	9									
08	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	854	1	33238	2	N	2647	2763	1			616
							2912	9									
09	40066	X	40066	-0-	-0-	-0-	850	1	36575	2	N	2401	2293	1			724
							2641	9									
10	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	868	1	24480	2	N	1886	2038	1			572
							2075	9									
11	34588	X	34588	-0-	-0-	-0-	814	1	31738	2	N	1851	1693	1			730
							2036	9									
*12	33836	X	33836	-0-	-0-	-0-	864	1	30909	2	N	1875	1881	1			724
							2063	9									

TOTAL GAS PROD: 413,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,028

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	66712	X	63313	-0-	-3399	-0-	619	1	61046	2	Y	1498	1288	1			210
							1648	9									
02	60256	X	24826	-0-	-35430	-0-	122	1	24232	2	Y	429	573	1			66
							472	9									
03	66712	X	36	-0-	-66676	-0-	11	1	25	9	Y	23					89
04	64560	X	1056	-0-	-63504	-0-	1056	2			Y	-0-					89
05	63302	X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-					89
06	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					Y	-0-					89
07	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					89
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					89
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*12	3100	N	30881	-0-	27781	27781	30206	2	675	9	Y	614	570	1			133

TOTAL GAS PROD: 120,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

01	59148	X	49908	-0-	-9240	-0-	48662	2	1246	9	N	1133	1153	1			380
02	53424	X	43584	-0-	-9840	-0-	42400	2	1184	9	N	1076	970	1			486
03	56947	X	46379	-0-	-10568	-0-	45166	2	1213	9	N	1103	1112	1			477
04	52980	X	43102	-0-	-9878	-0-	42084	2	1018	9	N	925	957	1			445
05	51584	X	43415	-0-	-8169	-0-	42397	2	1018	9	N	925	964	1			406
06	43920	X	40778	-0-	-3142	-0-	39900	2	878	9	N	798	981	1	1	8	222
07	45384	X	40901	-0-	-4483	-0-	40003	2	898	9	N	816	560	1			478
08	45384	X	39735	-0-	-5649	-0-	39045	2	690	9	N	627	741	1			364
09	43110	X	37262	-0-	-5848	-0-	36415	2	847	9	N	770	926	1			208
10	43400	X	37129	-0-	-6271	-0-	36215	2	914	9	N	831	567	1			472
11	40770	X	35056	-0-	-5714	-0-	34091	2	965	9	N	877	741	1			608
12	36239	X	34845	-0-	-1394	-0-	33903	2	942	9	N	856	1139	1			325

TOTAL GAS PROD: 492,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,737

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	18898	-0-	-7390	-0-	18007	2	891	9	Y	810	397	1	413
02	23744	X	21685	-0-	-2059	-0-	498	1	20532	2	Y	595	772	1	236
							655	9							
03	20925	X	19077	-0-	-1848	-0-	618	1	17867	2	Y	538	388	1	386
							592	9							
04	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	85	1	22428	2	Y	482	382	1	486
							530	9							
05	24272	X	24272	-0-	-0-	-0-	23704	2	568	9	Y	516	719	1	283
06	23807	X	23807	-0-	-0-	-0-	23239	2	568	9	Y	516	604	1	195
07	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	24740	2	570	9	Y	518	568	1	145
08	23433	X	23433	-0-	-0-	-0-	22896	2	537	9	Y	488	375	1	258
09	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	20771	2	534	9	Y	485	376	1	367
10	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	21782	2	529	9	Y	481	570	1	278
11	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	20783	2	513	9	Y	466	386	1	358
*12	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20187	2	493	9	Y	448	578	1	228

TOTAL GAS PROD: 265,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,343

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1902	2	130	9	N	118			245
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1437	2	68	9	N	62	188	1	119
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2608	2	166	9	N	151			270
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1902	2	94	9	N	85	186	1	169
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1872	2	119	9	N	108			277
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1789	2	107	9	N	97	185	1	189
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1737	2	53	9	N	48			237
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2481	2	151	9	N	137	187	1	187
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1976	2	97	9	N	88			275
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2388	2	88	9	N	80	190	1	165
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2			167
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2268	2	139	9	N	126			293

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

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	EOM BALANCE
01	21359	X	18678	-0-	-2681	-0-	741	1	17207	2	Y	664	187	1	477
							730	9							
02	19292	X	15248	-0-	-4044	-0-	355	1	14578	2	Y	286	200	1	563
							315	9							
03	20646	X	19640	-0-	-1006	-0-	878	1	18367	2	Y	359	574	1	348
							395	9							
04	19200	X	16224	-0-	-2976	-0-	396	1	15496	2	Y	302	186	1	464
							332	9							
05	18693	X	16697	-0-	-1996	-0-	57	1	16276	2	Y	331	571	1	224
							364	9							
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	13783	2	408	9	Y	371	184	1	411
07	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	12889	2	352	9	Y	320			731
08	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	8763	2	318	9	Y	289	382	1	638
09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12670	2	312	9	Y	284	188	1	734
10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11293	2	385	9	Y	350	557	1	527
11	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12435	2	328	9	Y	298	190	1	635
*12	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12310	2	304	9	Y	276	759	1	152

TOTAL GAS PROD: 173,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

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

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	22971	X	15467	-0-	-7504	-0-	548	1	14502	2	N	379	193	1			584
							417	9									
02	20748	X	12516	-0-	-8232	-0-	366	1	11861	2	N	263	398	1			449
							289	9									
03	15004	X	14834	-0-	-170	-0-	539	1	13910	2	N	350	186	1			613
							385	9									
04	14970	X	13152	-0-	-1818	-0-	762	1	12081	2	N	281	548	1			346
							309	9									
05	15469	X	12447	-0-	-3022	-0-	1056	1	11102	2	N	263	381	1			228
							289	9									
06	14970	X	10891	-0-	-4079	-0-	989	1	9668	2	N	213	191	1			250
							234	9									
07	14849	X	13737	-0-	-1112	-0-	1079	1	12386	2	N	247	185	1			312
							272	9									
08	14849	X	12631	-0-	-2218	-0-	1073	1	11302	2	N	233	371	1			174
							256	9									
09	13140	X	12935	-0-	-205	-0-	1044	1	11671	2	N	200					374
							220	9									
10	13733	X	12546	-0-	-1187	-0-	1061	1	11343	2	N	129	190	1			313
							142	9									
11	13290	X	11134	-0-	-2156	-0-	1005	1	10004	2	N	114	183	1			244
							125	9									
*12	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	1061	1	11011	2	N	207	191	1			260
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 154,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

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	15934	X	15087	-0-	-847	-0-	14512	2	575	9	N	523	575	1			206
02	14392	X	12375	-0-	-2017	-0-	11949	2	426	9	N	387					593
03	15934	X	14368	-0-	-1566	-0-	13850	2	518	9	N	471	771	1			293
04	15420	X	13987	-0-	-1433	-0-	684	1	12817	2	N	442	582	1			153
							486	9									
05	15934	X	14153	-0-	-1781	-0-	13681	2	472	9	N	429	391	1			191
06	14340	X	13220	-0-	-1120	-0-	12820	2	400	9	N	364	389	1			166
07	14446	X	13863	-0-	-583	-0-	684	1	12774	2	N	368	332	1			202
							405	9									
08	14446	X	13639	-0-	-807	-0-	707	1	12545	2	N	352	391	1			163
							387	9									
09	13980	X	12998	-0-	-982	-0-	684	1	11937	2	N	343	166	1			340
							377	9									
10	14167	X	13168	-0-	-999	-0-	675	1	12108	2	N	350	382	1			308
							385	9									
11	13410	X	12784	-0-	-626	-0-	650	1	11816	2	N	289	195	1			402
							318	9									
12	13857	X	10690	-0-	-3167	-0-	10368	2	322	9	N	293	380	1			315

TOTAL GAS PROD: 160,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

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	29729	X	26841	-0-	-2888	-0-	409 652	1 9	25780	2	N	593	755	1			254
02	26852	X	24554	-0-	-2298	-0-	367 598	1 9	23589	2	N	544	554	1			244
03	29326	X	26393	-0-	-2933	-0-	409 691	1 9	25293	2	N	628	557	1			315
04	27300	X	24822	-0-	-2478	-0-	394 620	1 9	23808	2	N	564	577	1			302
05	27435	X	24918	-0-	-2517	-0-	409 623	1 9	23886	2	N	566	576	1			292
06	25530	X	23601	-0-	-1929	-0-	396 550	1 9	22655	2	N	500	391	1			401
07	26381	X	23385	-0-	-2996	-0-	409 526	1 9	22450	2	N	478	760	1			119
08	26381	X	19947	-0-	-6434	-0-	350 452	1 9	19145	2	N	411	360	1			170
09	24810	X	24015	-0-	-795	-0-	363 587	1 9	23065	2	N	534	580	1			124
10	24924	X	22634	-0-	-2290	-0-	409 551	1 9	21674	2	N	501	384	1			241
11	23610	X	21097	-0-	-2513	-0-	396 503	1 9	20198	2	N	457	569	1			129
*12	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	365 525	1 9	20907	2	N	477	388	1			218

TOTAL GAS PROD: 284,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,253

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	43710	X	32268	-0-	-11442	-0-	878 1142	1 9	30248	2	Y	1038	878	1			160
*02	39480	X	25910	-0-	-13570	-0-	708 757	1 9	24445	2	Y	688	515	1			333
*03	43710	X	43306	-0-	-404	-0-	41657	2	1649	9	Y	1499	5	0	1517	1	310
*04	42300	X	33850	-0-	-8450	-0-	32958	2	892	9	Y	811	610	0	335	1	176
*05	43710	X	32952	-0-	-10758	-0-	32164	2	788	9	Y	716	540	0	139	1	213
*06	33300	X	30210	-0-	-3090	-0-	29639	2	571	9	Y	519	439	0	108	1	185
*07	34410	X	28659	-0-	-5751	-0-	28099	2	560	9	Y	509	506	0	50	1	138
*08	34410	X	27284	-0-	-7126	-0-	26797	2	487	9	Y	443	415	0	39	1	127
*09	33300	X	27994	-0-	-5306	-0-	27261	2	733	9	Y	666	501	0	114	1	178
*10	32798	X	24982	-0-	-7816	-0-	24157	2	825	9	Y	750	577	0	200	1	151
*11	30090	X	18233	-0-	-11857	-0-	17520	2	713	9	Y	648	482	0	184	1	133
*12	32292	X	32292	-0-	-0-	-0-	31173	2	1119	9	Y	1017	798	0	201	1	151

TOTAL GAS PROD: 357,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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.		96429	-0-	96429	208473	879 2994	1 9	92556	2	N	2722	3180	1			672
02	T. A.		88418	-0-	88418	296891	859 2793	1 9	84766	2	N	2539	2031	1			1180
03	T. A.		107429	-0-	107429	404320	1456 3212	1 9	102761	2	N	2920	3161	1			939
04	T. A.		102898	-0-	102898	507218	1368 2955	1 9	98575	2	N	2686	2652	1			973
05	T. A.		102388	-0-	102388	609606	1422 2606	1 9	98360	2	N	2369	2687	1			655
06	706104	X	96498	-0-	-609606	-0-	94619	2	1879	9	N	1708	2080	1			283
07	96317	X	91260	-0-	-5057	-0-	88145	2	3115	9	N	2832	1297	0	1159	1	659
08	96317	X	93454	-0-	-2863	-0-	89582	2	3872	9	N	3520	3516	0			663
09	93210	X	84904	-0-	-8306	-0-	82647	2	2257	9	N	2052	2107	0			608
10	96317	X	85745	-0-	-10572	-0-	83735	2	2010	9	N	1827	1858	0			577
11	93210	X	78542	-0-	-14668	-0-	76985	2	1557	9	N	1415	1506	0			486
12	T. A.		76502	-0-	76502	76502	75516	2	986	9	N	896	899	0			483

TOTAL GAS PROD: 1,104,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,486

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		-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		-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	30287	X	30162	-0-	-125	-0-	29394	2	768	9	N	698	559	1			419
02	27356	X	24484	-0-	-2872	-0-	23860	2	624	9	N	567	766	1			220
03	29388	X	26166	-0-	-3222	-0-	425	1	25040	2	N	637	555	1			302
							701	9									
04	29190	X	24993	-0-	-4197	-0-	850	1	23464	2	N	617	540	1			379
							679	9									
05	30163	X	25250	-0-	-4913	-0-	878	1	23719	2	N	594	745	1			228
							653	9									
06	25230	X	23814	-0-	-1416	-0-	850	1	22372	2	N	538	561	1			205
							592	9									
07	26071	X	23943	-0-	-2128	-0-	878	1	22485	2	N	527	584	1			148
							580	9									
08	26071	X	23351	-0-	-2720	-0-	878	1	21921	2	N	502	367	1			283
							552	9									
09	24990	X	22093	-0-	-2897	-0-	850	1	20691	2	N	502	551	1			234
							552	9									
10	25265	X	22288	-0-	-2977	-0-	878	1	20870	2	N	491	563	1			162
							540	9									
11	23820	X	20655	-0-	-3165	-0-	835	1	19395	2	N	386	376	1			172
							425	9									
12	22227	X	21636	-0-	-591	-0-	878	1	20297	2	N	419	191	1			400
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 288,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,478

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	12121	X	11775	-0-	-346	-0-	1570	1	9847	2	N	325	385	1			340
							358	9									
02	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	1380	1	9258	2	N	303	188	1			455
							333	9									
03	12121	X	11743	-0-	-378	-0-	1570	1	9793	2	N	345	577	1			223
							380	9									
04	11730	X	10670	-0-	-1060	-0-	1494	1	8820	2	N	324	184	1			363
							356	9									
05	12121	X	10740	-0-	-1381	-0-	1477	1	8890	2	N	339	364	1			338
							373	9									
06	10680	X	8581	-0-	-2099	-0-	1447	1	6945	2	N	172	183	1			327
							189	9									
07	11036	X	10017	-0-	-1019	-0-	1570	1	8116	2	N	301					628
							331	9									
08	11036	X	10327	-0-	-709	-0-	1485	1	8503	2	N	308	555	1			381
							339	9									
09	10680	X	9960	-0-	-720	-0-	791	1	8868	2	N	274	182	1			473
							301	9									
10	10726	X	7924	-0-	-2802	-0-	1570	1	6303	2	N	46	185	1			334
							51	9									
11	9990	X	7937	-0-	-2053	-0-	1264	1	6555	2	N	107	187	1			254
							118	9									
*12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1553	1	9323	2	N	316	189	1			381
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 121,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21459	-0-	-2256	-0-	868	1	19768	2	N	748	779	1			236
							823	9									
02	21420	X	16296	-0-	-5124	-0-	602	1	15096	2	N	544	393	1			387
							598	9									
03	23715	X	19156	-0-	-4559	-0-	878	1	17549	2	N	663	783	1			267
							729	9									
04	21450	X	17756	-0-	-3694	-0-	850	1	16257	2	N	590	600	1			257
							649	9									
05	21452	X	17714	-0-	-3738	-0-	878	1	16152	2	N	622	557	1			322
							684	9									
06	19770	X	16935	-0-	-2835	-0-	850	1	15468	2	N	561	587	1			296
							617	9									
07	19158	X	16956	-0-	-2202	-0-	818	1	15542	2	N	542	548	1			290
							596	9									
08	19158	X	16083	-0-	-3075	-0-	795	1	14734	2	N	504	542	1			252
							554	9									
09	17760	X	14728	-0-	-3032	-0-	840	1	13418	2	N	427	562	1			117
							470	9									
10	17701	X	15364	-0-	-2337	-0-	782	1	14024	2	N	507	192	1			432
							558	9									
11	16950	X	14474	-0-	-2476	-0-	769	1	13179	2	N	478	756	1			154
							526	9									
*12	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	878	1	13789	2	N	498	385	1			267
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 202,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,684

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	13516	X	10867	-0-	-2649	-0-	864	1	9818	2	N	168	183	1			185
							185	9									
02	12488	X	7523	-0-	-4965	-0-	754	1	6519	2	N	227	187	1			225
							250	9									
03	13826	X	8851	-0-	-4975	-0-	808	1	7858	2	N	168	181	1			212
							185	9									
04	13380	X	9274	-0-	-4106	-0-	850	1	8211	2	N	194	189	1			217
							213	9									
05	13795	X	8518	-0-	-5277	-0-	847	1	7437	2	N	213	194	1			236
							234	9									
06	10530	X	8251	-0-	-2279	-0-	850	1	7212	2	N	172	192	1			216
							189	9									
07	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	878	1	7484	2	N	180	179	1			217
							198	9									
08	9579	X	7321	-0-	-2258	-0-	806	1	6344	2	N	155	190	1			182
							171	9									
09	9270	X	8237	-0-	-1033	-0-	850	1	7197	2	N	173					355
							190	9									
10	8556	X	8028	-0-	-528	-0-	878	1	6965	2	N	168	180	1			343
							185	9									
11	8280	X	7587	-0-	-693	-0-	850	1	6583	2	N	140	384	1			99
							154	9									
12	8556	X	7120	-0-	-1436	-0-	878	1	6075	2	N	152					251
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 100,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	708	1	26316	2	Y	1251	929	1	322
							1376	9							
02	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	630	1	24950	2	Y	662	560	1	424
							728	9							
03	28210	X	24406	-0-	-3804	-0-	864	1	22636	2	Y	824	761	1	487
							906	9							
04	27300	X	21058	-0-	-6242	-0-	850	1	19434	2	Y	704	745	1	446
							774	9							
05	28210	X	20974	-0-	-7236	-0-	864	1	19399	2	Y	646	992	1	100
							711	9							
06	22680	X	19942	-0-	-2738	-0-	19713	2	229	9	Y	208	194	1	114
07	23436	X	20049	-0-	-3387	-0-	19465	2	584	9	Y	531	381	1	264
08	23436	X	20322	-0-	-3114	-0-	19726	2	596	9	Y	542	559	1	247
09	21060	X	18081	-0-	-2979	-0-	17514	2	567	9	Y	515	379	1	383
10	20987	X	18462	-0-	-2525	-0-	17891	2	571	9	Y	519	577	1	325
11	19950	X	17685	-0-	-2265	-0-	17193	2	492	9	Y	447	577	1	195
*12	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	17478	2	563	9	Y	512	382	1	325

TOTAL GAS PROD: 253,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,361

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	EOM BALANCE
01	31403	X	28238	-0-	-3165	-0-	878	1	26373	2	Y	897	794	1	103
							987	9							
02	28364	X	23799	-0-	-4565	-0-	670	1	22610	2	Y	472	378	1	197
							519	9							
03	31403	X	27037	-0-	-4366	-0-	878	1	25676	2	Y	439	383	1	253
							483	9							
04	29820	X	25468	-0-	-4352	-0-	850	1	24112	2	Y	460	377	1	336
							506	9							
05	28551	X	24183	-0-	-4368	-0-	809	1	22822	2	Y	502	577	1	261
							552	9							
06	24690	X	22920	-0-	-1770	-0-	795	1	21568	2	Y	506	378	1	389
							557	9							
07	25513	X	23009	-0-	-2504	-0-	837	1	21589	2	Y	530	369	1	550
							583	9							
08	25513	X	22422	-0-	-3091	-0-	878	1	20965	2	Y	526	565	1	511
							579	9							
09	24690	X	20528	-0-	-4162	-0-	746	1	19289	2	Y	448	765	1	194
							493	9							
10	24180	X	21184	-0-	-2996	-0-	878	1	19775	2	Y	483	380	1	297
							531	9							
11	22920	X	20305	-0-	-2615	-0-	834	1	19053	2	Y	380	199	1	478
							418	9							
12	21390	X	20341	-0-	-1049	-0-	873	1	19026	2	Y	402	377	1	503
							442	9							

TOTAL GAS PROD: 279,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,045

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	63085	X	53043	-0-	-10042	-0-	51272	2	1771	9	Y	1610	1205	1			405
02	56980	X	44018	-0-	-12962	-0-	42857	2	1161	9	Y	1055	972	1			488
03	61535	X	46789	-0-	-14746	-0-	45558	2	1231	9	Y	1119	1188	1			419
04	54990	X	42701	-0-	-12289	-0-	41606	2	1095	9	Y	995	959	1			455
05	55397	X	42209	-0-	-13188	-0-	41207	2	1002	9	Y	911	1116	1			250
06	46890	X	37015	-0-	-9875	-0-	36183	2	832	9	Y	756	750	1			256
07	48453	X	36816	-0-	-11637	-0-	36006	2	810	9	Y	736	586	1			406
08	46779	X	35709	-0-	-11070	-0-	35054	2	655	9	Y	595	779	1			222
09	42690	X	33790	-0-	-8900	-0-	32896	2	894	9	Y	813	771	1			264
10	42222	X	34056	-0-	-8166	-0-	33128	2	928	9	Y	844	963	1			145
11	37020	X	32024	-0-	-4996	-0-	31223	2	801	9	Y	728	578	1			295
*12	35163	X	35163	-0-	-0-	-0-	34262	2	901	9	Y	819	767	1			347

TOTAL GAS PROD: 473,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,981

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	55490	X	55131	-0-	-359	-0-	878	1	52483	2	Y	1609	1340	1	1	8	268
							1770	9									
*02	55283	X	55283	-0-	-0-	-0-	510	1	53263	2	Y	1373	873	1			768
							1510	9									
*03	55490	X	50786	-0-	-4704	-0-	49337	2	1449	9	Y	1317	684	0	630	1	771
*04	53700	X	46126	-0-	-7574	-0-	45055	2	1071	9	Y	974	1345	0	174	1	226
*05	55490	X	44844	-0-	-10646	-0-	43667	2	1177	9	Y	1070	818	0	168	1	310
*06	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	38954	2	952	9	Y	865	757	0	128	1	290
*07	38890	X	38890	-0-	-0-	-0-	37800	2	1090	9	Y	991	998	0	60	1	223
*08	36312	X	36312	-0-	-0-	-0-	35378	2	934	9	Y	849	774	0	119	1	179
*09	34740	X	29976	-0-	-4764	-0-	29236	2	740	9	Y	673	539	0	117	1	196
*10	35898	X	33466	-0-	-2432	-0-	32704	2	762	9	Y	693	491	0	235	1	163
*11	34740	X	5409	-0-	-29331	-0-	5153	2	256	9	Y	233	217	0	68	1	111
*12	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	36122	2	993	9	Y	903	649	0	205	1	160

TOTAL GAS PROD: 473,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,550

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	73751	X	73751	-0-	-0-	-0-	1728	1	68537	2	Y	3169	2709	1			460
							3486	9									
*02	66905	X	66905	-0-	-0-	-0-	1444	1	63073	2	Y	2171	1924	1			707
							2388	9									
*03	76326	X	76326	-0-	-0-	-0-	2775	1	70957	2	Y	2358	2744	1			321
							2594	9									
*04	67567	X	67567	-0-	-0-	-0-	64813	2	2754	9	Y	2504	752	0	1755	1	318
*05	65439	X	65439	-0-	-0-	-0-	63477	2	1962	9	Y	1784	391	0	1405	1	306
*06	58716	X	58716	-0-	-0-	-0-	56562	2	2154	9	Y	1958	669	0	1214	1	381
*07	54967	X	54967	-0-	-0-	-0-	52862	2	2105	9	Y	1914	926	0	1004	1	365
*08	54954	X	54954	-0-	-0-	-0-	53246	2	1708	9	Y	1553	634	0	1018	1	266
*09	44041	X	44041	-0-	-0-	-0-	42380	2	1661	9	Y	1510	594	0	769	1	413
*10	51754	X	51754	-0-	-0-	-0-	49926	2	1828	9	Y	1662	604	0	1209	1	262
*11	35607	X	35607	-0-	-0-	-0-	34028	2	1579	9	Y	1435	675	0	797	1	225
*12	46520	X	46520	-0-	-0-	-0-	42167	2	4353	9	Y	3957	3408	0	357	1	417

TOTAL GAS PROD: 696,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,975

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7556	-0-	-907	-0-	828	1	6618	2	N	100	188	1			214
							110	9									
02	7644	X	5356	-0-	-2288	-0-	5194	2	162	9	N	147					361
03	8463	X	8113	-0-	-350	-0-	824	1	7083	2	N	187	404	1			144
							206	9									
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1197	1	8194	2	N	210					354
							231	9									
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1148	1	7208	2	N	376	362	1			368
							414	9									
06	7860	X	7359	-0-	-501	-0-	1105	1	5986	2	N	244	185	1			427
							268	9									
07	9951	X	7490	-0-	-2461	-0-	1222	1	6151	2	N	106	193	1			340
							117	9									
08	9951	X	8842	-0-	-1109	-0-	1118	1	7409	2	N	286	369	1			257
							315	9									
09	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	1409	1	9409	2	N	214					471
							235	9									
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1319	1	7648	2	N	300	408	1			363
							330	9									
11	8550	X	6813	-0-	-1737	-0-	1143	1	5402	2	N	244	384	1			223
							268	9									
12	11408	X	7384	-0-	-4024	-0-	1575	1	5586	2	N	203	193	1			233
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 97,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,617

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	33320	-0-	-2826	-0-	32409	2	911	9	N	828	737	1			364
02	32648	X	29370	-0-	-3278	-0-	28572	2	798	9	N	725	730	1			359
03	36146	X	31906	-0-	-4240	-0-	595	1	30463	2	N	771	926	1			204
							848	9									
04	34980	X	29855	-0-	-5125	-0-	850	1	28227	2	N	707	727	1			184
							778	9									
05	35030	X	30167	-0-	-4863	-0-	878	1	28467	2	N	747	802	1			129
							822	9									
06	29310	X	28636	-0-	-674	-0-	850	1	27047	2	N	672	561	1			240
							739	9									
07	30287	X	28815	-0-	-1472	-0-	793	1	27309	2	N	648	573	1			315
							713	9									
08	30287	X	27257	-0-	-3030	-0-	789	1	25794	2	N	613	755	1			173
							674	9									
09	29310	X	27257	-0-	-2053	-0-	843	1	25766	2	N	589	597	1			165
							648	9									
10	30163	X	26771	-0-	-3392	-0-	859	1	25241	2	N	610	412	1			363
							671	9									
11	28650	X	25360	-0-	-3290	-0-	850	1	23886	2	N	567	587	1			343
							624	9									
12	26753	X	25620	-0-	-1133	-0-	878	1	24125	2	N	561	575	1			329
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 344,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,038

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	86426	X	86426	-0-	-0-	-0-	1910	1	81467	2	Y	2772	2306	1			466
							3049	9									
02	71977	X	71977	-0-	-0-	-0-	757	1	69212	2	Y	1825	1741	1			550
							2008	9									
03	77560	X	77560	-0-	-0-	-0-	75710	2	1850	9	Y	1682	1902	1			330
04	69596	X	69596	-0-	-0-	-0-	69596	2			Y	-0-					330
05	71120	X	71120	-0-	-0-	-0-	69325	2	1795	9	Y	1632	1260	0	345	1	357
06	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	48561	2	1134	9	Y	1031	959	0			429
07	60599	X	60599	-0-	-0-	-0-	59389	2	1210	9	Y	1100	1132	0			397
08	60850	X	60850	-0-	-0-	-0-	59618	2	1232	9	Y	1120	1213	0			304
09	55549	X	55549	-0-	-0-	-0-	54385	2	1164	9	Y	1058	1019	0	94	1	249
10	54667	X	54667	-0-	-0-	-0-	53367	2	1300	9	Y	1182	1177	0			254
11	49870	X	49870	-0-	-0-	-0-	48674	2	1196	9	Y	1087	1125	0			216
*12	48122	X	48122	-0-	-0-	-0-	47055	2	1067	9	Y	970	951	0			235

TOTAL GAS PROD: 756,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,459

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	37194	X	37194	-0-	-0-	-0-	878	1	35333	2	Y	894	663	1			231
							983	9									
*02	30800	X	30369	-0-	-431	-0-	510	1	28750	2	Y	1008	737	1			502
							1109	9									
*03	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	33507	2	1450	9	Y	1318	609	0	364	1	847
*04	32602	X	32602	-0-	-0-	-0-	31763	2	839	9	Y	763	1318	0	122	1	170
*05	34100	X	32242	-0-	-1858	-0-	31282	2	960	9	Y	873	679	0	120	1	244
*06	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	27780	2	836	9	Y	760	672	0	91	1	241
*07	29512	X	28090	-0-	-1422	-0-	27124	2	966	9	Y	878	896	0	43	1	180
*08	29512	X	26777	-0-	-2735	-0-	26113	2	664	9	Y	604	602	0	84	1	98
*09	28560	X	22510	-0-	-6050	-0-	21609	2	901	9	Y	819	672	0	86	1	159
*10	29512	X	20535	-0-	-8977	-0-	19764	2	771	9	Y	701	611	0	145	1	104
*11	28530	X	17170	-0-	-11360	-0-	16500	2	670	9	Y	609	476	0	150	1	87
12	22258	X	16418	-0-	-5840	-0-	15574	2	844	9	Y	767	662	0	103	1	89

TOTAL GAS PROD: 327,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,994

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	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	29375	2	1571	9	Y	1428	1220	1			208
*02	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	23570	2	899	9	Y	817	790	1			235
*03	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	25075	2	887	9	Y	806	876	1			165
*04	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	24167	2	866	9	Y	787	868	1			84
*05	23560	X	22533	-0-	-1027	-0-	22433	2	100	9	Y	91	90	1			85
*06	27480	X	18966	-0-	-8514	-0-	18736	2	230	9	Y	209	68	1			226
*07	28396	X	20679	-0-	-7717	-0-	19690	2	989	9	Y	899	969	1			156
*08	25823	X	21102	-0-	-4721	-0-	20421	2	681	9	Y	619	290	0	377	1	108
*09	24930	X	18596	-0-	-6334	-0-	17966	2	630	9	Y	573	444	0	82	1	155
*10	22444	X	18621	-0-	-3823	-0-	17988	2	633	9	Y	575	450	0	155	1	125
*11	20370	X	7463	-0-	-12907	-0-	6939	2	524	9	Y	476	403	0	90	1	108
*12	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17232	2	644	9	Y	585	458	0	125	1	110

TOTAL GAS PROD: 252,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,865

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

01	28675	X	18960	-0-	-9715	-0-	864	1	17485	2	N	555	549	1			599
							611	9									
02	25900	X	20116	-0-	-5784	-0-	19785	2	331	9	N	301	400	1			500
03	28675	X	24932	-0-	-3743	-0-	794	1	23556	2	N	529	742	1			287
							582	9									
04	26700	X	23720	-0-	-2980	-0-	826	1	22357	2	N	488	549	1			226
							537	9									
05	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	868	1	22362	2	N	495	386	1			335
							545	9									
06	23850	X	22626	-0-	-1224	-0-	848	1	21229	2	N	499	571	1			263
							549	9									
07	24645	X	22839	-0-	-1806	-0-	866	1	21467	2	N	460	372	1			351
							506	9									
08	24645	X	22063	-0-	-2582	-0-	878	1	20648	2	N	488	371	1			468
							537	9									
09	23730	X	20712	-0-	-3018	-0-	850	1	19240	2	N	565	568	1			465
							622	9									
10	23777	X	21027	-0-	-2750	-0-	812	1	19611	2	N	549	594	1			420
							604	9									
11	22620	X	20100	-0-	-2520	-0-	835	1	18751	2	N	467	384	1			503
							514	9									
12	21142	X	20440	-0-	-702	-0-	694	1	19303	2	N	403	727	1			179
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 261,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27621	X	26448	-0-	-1173	-0-	864	1	24278	2	Y	1187	991	1			196
							1306	9									
*02	24948	X	22501	-0-	-2447	-0-	793	1	20766	2	Y	856	691	1			361
							942	9									
*03	27621	X	24472	-0-	-3149	-0-	1756	1	21779	2	Y	852	1131	1			82
							937	9									
*04	25470	X	22243	-0-	-3227	-0-	850	1	20432	2	Y	874	655	1			301
							961	9									
*05	26319	X	22132	-0-	-4187	-0-	878	1	20326	2	Y	844	1045	1			100
							928	9									
*06	21330	X	20526	-0-	-804	-0-	850	1	18847	2	Y	754	786	1			68
							829	9									
*07	22041	X	20683	-0-	-1358	-0-	878	1	19026	2	Y	708	564	1			212
							779	9									
*08	22041	X	20193	-0-	-1848	-0-	878	1	18554	2	Y	692	752	1			152
							761	9									
*09	21330	X	17152	-0-	-4178	-0-	850	1	15610	2	Y	629	631	1			150
							692	9									
*10	21142	X	13288	-0-	-7854	-0-	878	1	11962	2	Y	407	487	1			70
							448	9									
*11	19980	X	11091	-0-	-8889	-0-	255	1	10286	2	Y	500	229	0	123	1	218
							550	9									
12	18972	X	14561	-0-	-4411	-0-	14100	2	461	9	Y	419	304	0	118	1	215

TOTAL GAS PROD: 235,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,722

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	132447	X	132447	-0-	-0-	-0-	1762	1	125594	2	Y	4628	4179	1			449
							5091	9									
02	96728	X	96728	-0-	-0-	-0-	1530	1	91709	2	Y	3172	3372	1			249
							3489	9									
03	66253	X	66253	-0-	-0-	-0-	1777	1	62242	2	Y	2031	1845	1			435
							2234	9									
04	98711	X	98711	-0-	-0-	-0-	1957	1	93676	2	Y	2798	2624	1			609
							3078	9									
05	94493	X	94493	-0-	-0-	-0-	1843	1	89743	2	Y	2643	2848	1			404
							2907	9									
06	85538	X	85538	-0-	-0-	-0-	1512	1	81441	2	Y	2350	2103	1			651
							2585	9									
07	73034	X	73034	-0-	-0-	-0-	18	1	70782	2	Y	2031	1892	1			790
							2234	9									
08	74044	X	74044	-0-	-0-	-0-	71830	2	2214	9	Y	2013	2085	1			718
09	83612	X	83612	-0-	-0-	-0-	81227	2	2385	9	Y	2168	2318	1			568
10	84908	X	84908	-0-	-0-	-0-	82987	2	1921	9	Y	1746	1707	1			607
11	87875	X	87875	-0-	-0-	-0-	85770	2	2105	9	Y	1914	2106	1			415
*12	83104	X	83104	-0-	-0-	-0-	80941	2	2163	9	Y	1966	1930	1			451

TOTAL GAS PROD: 1,060,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,460

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	24497	X	24497	-0-	-0-	-0-	1781	1	21807	2	Y	826	541	1			285
							909	9									
02	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	1217	1	15299	2	Y	292	354	1			223
							321	9									
03	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	1298	1	16718	2	Y	425	366	1			282
							468	9									
04	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	1458	1	16674	2	Y	336	378	1			240
							370	9									
05	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	1147	1	14683	2	Y	271	382	1			129
							57	4	298	9							
06	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	13292	2	276	9	Y	251	380	1			-0-
07	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	17640	2	982	9	Y	893	545	0	188	1	160
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	12991	2	579	9	Y	526	589	0			97
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	8075	2	1686	9	Y	1533	1432	0			198
10	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	12353	2	2185	9	Y	1986	1958	0			226
11	0	W	8014	-0-	8014	8014	7148	2	866	9	Y	787	918	0			95
12	0	W	7629	-0-	7629	15643	6742	2	887	9	Y	806	788	0			113

TOTAL GAS PROD: 180,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,932

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	72106	X	60579	-0-	-11527	-0-	610	1	57512	2	Y	2234	1945	1			289
							2457	9									
02	65128	X	51005	-0-	-14123	-0-	549	1	48963	2	Y	1357	1152	1			494
							1493	9									
03	63891	X	54816	-0-	-9075	-0-	664	1	52606	2	Y	1405	1522	1			377
							1546	9									
04	61830	X	51045	-0-	-10785	-0-	646	1	49045	2	Y	1231	1311	1			297
							1354	9									
05	60574	X	50039	-0-	-10535	-0-	669	1	48055	2	Y	1195	1278	1			214
							1315	9									
06	51090	X	46526	-0-	-4564	-0-	654	1	44607	2	Y	1150	1164	1			200
							1265	9									
07	52793	X	46764	-0-	-6029	-0-	664	1	44876	2	Y	1113	944	1			369
							1224	9									
08	52793	X	44401	-0-	-8392	-0-	673	1	42633	2	Y	995	928	1			436
							1095	9									
09	51060	X	40805	-0-	-10255	-0-	638	1	39017	2	Y	1045	1270	1			211
							1150	9									
10	50034	X	42091	-0-	-7943	-0-	692	1	40355	2	Y	949	769	1			391
							1044	9									
11	46530	X	39207	-0-	-7323	-0-	615	1	37599	2	Y	903	972	1			322
							993	9									
12	43245	X	28622	-0-	-14623	-0-	119	1	27648	2	Y	777	758	1			341
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 555,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,354

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3174	2	398	9	Y	362					362
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	453	1	5817	2	Y	178	361	1			179
							196	9									
03	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	878	1	11915	2	Y	147	180	1			146
							162	9									
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	850	1	9616	2	Y	368	376	1			138
							405	9									
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	779	1	8342	2	Y	258	172	1			224
							284	9									
06	10920	X	8246	-0-	-2674	-0-	779	1	7359	2	Y	98	189	1			133
							108	9									
07	11284	X	8592	-0-	-2692	-0-	798	1	7497	2	Y	270					403
							297	9									
08	11284	X	6713	-0-	-4571	-0-	651	1	5688	2	Y	340	28	0	564	1	151
							374	9									
09	10860	X	8128	-0-	-2732	-0-	7850	3	278	9	Y	253	232	0			172
10	9393	X	8219	-0-	-1174	-0-	7854	3	365	9	Y	332	327	0			177
11	0	W	7665	-0-	7665	7665	7320	3	345	9	Y	314	328	0			163
12	0	W	7298	-0-	7298	14963	6977	3	321	9	Y	292	287	0			168

TOTAL GAS PROD: 98,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	988	1	30771	2	Y	925	568	1			357
							1018	9									
02	29288	X	27870	-0-	-1418	-0-	390	1	26674	2	Y	733	577	1			513
							806	9									
03	32426	X	29099	-0-	-3327	-0-	353	1	27981	2	Y	695	945	1			263
							765	9									
04	31380	X	26494	-0-	-4886	-0-	335	1	25432	2	Y	661	575	1			349
							727	9									
05	32426	X	25827	-0-	-6599	-0-	345	1	24809	2	Y	612	759	1			202
							673	9									
06	24270	X	23210	-0-	-1060	-0-	327	1	22285	2	Y	544	552	1			194
							598	9									
07	25079	X	24534	-0-	-545	-0-	348	1	23479	2	Y	643	565	1			272
							707	9									
08	25079	X	21487	-0-	-3592	-0-	326	1	20625	2	Y	487	384	1			375
							536	9									
09	24270	X	19731	-0-	-4539	-0-	309	1	18913	2	Y	463	386	1			452
							509	9									
10	25079	X	19591	-0-	-5488	-0-	322	1	18770	2	Y	454	565	1			341
							499	9									
11	23730	X	18045	-0-	-5685	-0-	283	1	17297	2	Y	423	572	1			192
							465	9									
12	20336	X	17816	-0-	-2520	-0-	75	1	17291	2	Y	409	382	1			219
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 286,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,049

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	23329	-0-	-1812	-0-	22743	2	586	9	N	533	370	1			347
02	22708	X	19584	-0-	-3124	-0-	19303	2	281	9	N	255	183	1			419
03	25141	X	23428	-0-	-1713	-0-	22902	2	526	9	N	478	741	1			156
04	23820	X	21735	-0-	-2085	-0-	21252	2	483	9	N	439	350	1			245
05	24366	X	21350	-0-	-3016	-0-	20908	2	442	9	N	402	379	1			268
06	21060	X	20585	-0-	-475	-0-	20174	2	411	9	N	374	374	1			268
07	21762	X	20812	-0-	-950	-0-	20343	2	469	9	N	426	345	1			349
08	21762	X	20431	-0-	-1331	-0-	20017	2	414	9	N	376	388	1			337
09	21060	X	19871	-0-	-1189	-0-	19468	2	403	9	N	366	386	1			317
10	21359	X	19850	-0-	-1509	-0-	19423	2	427	9	N	388	383	1			322
11	20580	X	18503	-0-	-2077	-0-	18062	2	441	9	N	401	381	1			342
12	19220	X	18940	-0-	-280	-0-	18524	2	416	9	N	378	383	1			337

TOTAL GAS PROD: 248,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,816

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45029	X	45029	-0-	-0-	-0-	1685	1	39293	2	N	3683	4408	1			753
							4051	9									
02	35687	X	35687	-0-	-0-	-0-	1241	1	31200	2	N	2951	2647	1			1057
							3246	9									
03	36822	X	36822	-0-	-0-	-0-	1474	1	31998	2	N	3045	2902	1			1200
							3350	9									
04	37654	X	37654	-0-	-0-	-0-	1626	1	32731	2	N	2997	2633	1			1564
							3297	9									
05	34603	X	34603	-0-	-0-	-0-	1728	1	30158	2	N	2470	3510	1			524
							2717	9									
06	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	1581	1	26953	2	N	2189	2244	1			469
							2408	9									
07	40473	X	40473	-0-	-0-	-0-	1715	1	36224	2	N	2304	2081	1			692
							2534	9									
08	39071	X	39071	-0-	-0-	-0-	1744	1	34892	2	N	2214	2256	1			650
							2435	9									
09	34721	X	34721	-0-	-0-	-0-	1651	1	30770	2	N	2091	1891	1			850
							2300	9									
10	32085	X	32085	-0-	-0-	-0-	1756	1	27997	2	N	2120	2407	1			563
							2332	9									
11	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	1643	1	24499	2	N	1761	1538	1			786
							1937	9									
*12	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	1669	1	27553	2	N	1844	1723	1			907
							2028	9									

TOTAL GAS PROD: 426,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,669

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	1079	1	1628	2	N	44					149
							48	9									
02	2156	X	1310	-0-	-846	-0-	441	1	827	2	N	38					187
							42	9									
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	914	1	1663	2	N	45					232
							50	9									
04	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	1044	1	1327	2	N	40					272
							44	9									
05	2759	X	1339	-0-	-1420	-0-	550	1	767	2	N	20	192	1			100
							22	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	631	1	760	2	N	15					115
							17	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1079	1	824	2	N	27					142
							30	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	989	1	408	2	N	-0-					142
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	N	40					182
							44	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	244	1	310	2	N	3					185
							3	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	19	189	1			15
							21	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	681	2	31	9	N	28					43

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6746	-0-	-2306	-0-	854	1	5705	2	N	170	182	1			209
							187	9									
02	8176	X	7609	-0-	-567	-0-	666	1	6675	2	N	244					453
							268	9									
03	9052	X	8326	-0-	-726	-0-	878	1	7206	2	N	220	563	1			110
							242	9									
04	8160	X	7694	-0-	-466	-0-	850	1	6637	2	N	188	188	1			110
							207	9									
05	8432	X	4754	-0-	-3678	-0-	878	1	3659	2	N	197	180	1			127
							217	9									
06	8160	X	6766	-0-	-1394	-0-	838	1	5723	2	N	186	199	1			114
							205	9									
07	8432	X	7496	-0-	-936	-0-	864	1	6404	2	N	207	197	1			124
							228	9									
08	8339	X	6714	-0-	-1625	-0-	813	1	5772	2	N	117	186	1			55
							129	9									
09	7680	X	7011	-0-	-669	-0-	850	1	5869	2	N	265	185	1			135
							292	9									
10	7502	X	7113	-0-	-389	-0-	878	1	6009	2	N	205	180	1			160
							226	9									
11	7260	X	6970	-0-	-290	-0-	830	1	5910	2	N	209	188	1			181
							230	9									
12	7502	X	5782	-0-	-1720	-0-	878	1	4744	2	N	145	192	1			134
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 82,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

01	100936	X	100936	-0-	-0-	-0-	878	1	95882	2	Y	3796	3288	1			508
							4176	9									
02	85421	X	85421	-0-	-0-	-0-	793	1	81693	2	Y	2668	2568	1			608
							2935	9									
03	93888	X	93888	-0-	-0-	-0-	878	1	90426	2	Y	2349	2465	1			492
							2584	9									
04	89506	X	89506	-0-	-0-	-0-	850	1	86230	2	Y	2205	2072	1			625
							2426	9									
05	88852	X	88852	-0-	-0-	-0-	86497	2	2355	9	Y	2141	2285	1			481
06	81286	X	81286	-0-	-0-	-0-	79197	2	2089	9	Y	1899	505	0	1339	1	536
07	76390	X	76390	-0-	-0-	-0-	74601	2	1789	9	Y	1626	1508	0			654
08	73532	X	73532	-0-	-0-	-0-	71724	2	1808	9	Y	1644	1782	0			516
09	68444	X	68444	-0-	-0-	-0-	66754	2	1690	9	Y	1536	1510	0	147	1	395
10	67766	X	67766	-0-	-0-	-0-	66031	2	1735	9	Y	1577	1583	0			389
11	63460	X	63460	-0-	-0-	-0-	61819	2	1641	9	Y	1492	1559	0			322
*12	63280	X	63280	-0-	-0-	-0-	61832	2	1448	9	Y	1316	1244	0			394

TOTAL GAS PROD: 952,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,249

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	21173	X	17039	-0-	-4134	-0-	857 814	1 9	15368	2	N	740	748	1			320
02	18144	X	14845	-0-	-3299	-0-	793 745	1 9	13307	2	N	677	762	1			235
03	19220	X	16113	-0-	-3107	-0-	878 772	1 9	14463	2	N	702	756	1			181
04	17490	X	15031	-0-	-2459	-0-	850 707	1 9	13474	2	N	643	732	1			92
05	18011	X	14741	-0-	-3270	-0-	877 696	1 9	13168	2	N	633	381	1			344
06	15120	X	14134	-0-	-986	-0-	840 664	1 9	12630	2	N	604	775	1			173
07	15624	X	14617	-0-	-1007	-0-	878 694	1 9	13045	2	N	631	765	1			39
08	15624	X	14067	-0-	-1557	-0-	856 639	1 9	12572	2	N	581	410	1			210
09	15030	X	13119	-0-	-1911	-0-	850 617	1 9	11652	2	N	561	587	1			184
10	14756	X	13490	-0-	-1266	-0-	878 645	1 9	11967	2	N	586	572	1			198
11	14160	X	12759	-0-	-1401	-0-	815 568	1 9	11376	2	N	516	560	1			154
*12	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	878 513	1 9	10631	2	N	466	385	1			235

TOTAL GAS PROD: 171,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,340

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	129208	X	86617	-0-	-42591	-0-	1831	1	77931	2	Y	6232	4936	1			1296
							6855	9									
02	117264	X	68743	-0-	-48521	-0-	1392	1	63052	2	Y	3908	4039	1			1165
							4299	9									
03	129828	X	73190	-0-	-56638	-0-	1900	1	66385	2	Y	4459	4530	1			1094
							4905	9									
04	103080	X	61241	-0-	-41839	-0-	653	1	56917	2	Y	3337	3387	1			1044
							3671	9									
05	86614	X	62848	-0-	-23766	-0-	91	1	58764	2	Y	3630	3377	1			1297
							3993	9									
06	44797	X	44797	-0-	-0-	-0-	42122	2	2675	9	Y	2432	2594	1			1135
07	43871	X	43871	-0-	-0-	-0-	41804	2	2067	9	Y	1879	1800	1			1214
08	49856	X	49856	-0-	-0-	-0-	47791	2	2065	9	Y	1877	1267	1			1824
09	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	38329	2	2566	9	Y	2333	2419	1	1	8	1737
10	48464	X	48464	-0-	-0-	-0-	45396	2	3068	9	Y	2789	3424	1			1102
11	39300	X	37259	-0-	-2041	-0-	34565	2	2694	9	Y	2449	2277	1			1274
*12	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	45522	2	2826	9	Y	2569	3010	1			833

TOTAL GAS PROD: 666,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,894

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	163897	X	65454	-0-	-98443	-0-	353	1	63580	2	Y	1383	933	1			450
							1521	9									
*02	105952	X	66894	-0-	-39058	-0-	319	1	65213	2	Y	1238	1409	1			279
							1362	9									
*03	87141	X	63746	-0-	-23395	-0-	331	1	62359	2	Y	960	990	1			249
							1056	9									
*04	84330	X	52351	-0-	-31979	-0-	51489	2	862	9	Y	784	290	0	505	1	238
*05	132091	X	49725	-0-	-82366	-0-	48783	2	942	9	Y	856	627	0	120	1	347
*06	110640	X	44343	-0-	-66297	-0-	43727	2	616	9	Y	560	518	0	87	1	302
*07	114328	X	41361	-0-	-72967	-0-	40978	2	383	9	Y	348	385	0	40	1	225
*08	63519	X	41490	-0-	-22029	-0-	40457	2	1033	9	Y	939	835	0	173	1	156
*09	52230	X	34953	-0-	-17277	-0-	33237	2	1716	9	Y	1560	1334	0	79	1	303
*10	49600	X	32118	-0-	-17482	-0-	30539	2	1579	9	Y	1435	1394	0	134	1	210
*11	44250	X	21313	-0-	-22937	-0-	19520	2	1793	9	Y	1630	1552	0	85	1	203
12	30225	X	7641	-0-	-22584	-0-	6549	2	1092	9	Y	993	1036	0	27	1	133

TOTAL GAS PROD: 521,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,686

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	209095	X	90358	-0-	-118737	-0-	85365	2	4993	9	Y	4539	3889	1			650
02	143948	X	69365	-0-	-74583	-0-	68176	2	1189	9	Y	1081	1367	1			364
03	111631	X	71092	-0-	-40539	-0-	69465	2	1627	9	Y	1479	1704	1			139
04	108030	X	66557	-0-	-41473	-0-	65290	2	1267	9	Y	1152	1091	1			200
05	108376	X	61682	-0-	-46694	-0-	60484	2	1198	9	Y	1089	1089	1			200
06	70560	X	56853	-0-	-13707	-0-	55729	2	1124	9	Y	1022	1116	1			106
07	72912	X	54958	-0-	-17954	-0-	53921	2	1037	9	Y	943	741	1			308
08	71083	X	42786	-0-	-28297	-0-	41997	2	789	9	Y	717	772	1			253
09	66570	X	50857	-0-	-15713	-0-	49758	2	1099	9	Y	999	1094	1			158
10	61690	X	47442	-0-	-14248	-0-	46409	2	1033	9	Y	939	1008	1			89
11	56850	X	39971	-0-	-16879	-0-	39162	2	809	9	Y	735	755	1			69
12	48174	X	38881	-0-	-9293	-0-	38026	2	855	9	Y	777	538	1			308

TOTAL GAS PROD: 690,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,472

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

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	121272	X	65613	-0-	-55659	-0-	510	1	62738	2	Y	2150	1773	1			377
							2365	9									
02	103796	X	55369	-0-	-48427	-0-	113	1	53499	2	Y	1597	1578	1			396
							1757	9									
03	97960	X	60608	-0-	-37352	-0-	878	1	57829	2	Y	1728	1903	1			221
							1901	9									
04	80160	X	49042	-0-	-31118	-0-	821	1	46689	2	Y	1393	1327	1			287
							1532	9									
05	72168	X	52214	-0-	-19954	-0-	708	1	50224	2	Y	1165	1310	1			142
							1282	9									
06	54900	X	47674	-0-	-7226	-0-	793	1	45744	2	Y	1034	908	1			268
							1137	9									
07	56730	X	45619	-0-	-11111	-0-	283	1	44178	2	Y	1053	1112	1			209
							1158	9									
08	56730	X	40189	-0-	-16541	-0-	39294	2	895	9	Y	814	775	1			248
09	50520	X	24758	-0-	-25762	-0-	24262	2	496	9	Y	451	387	1			312
10	52204	X	17226	-0-	-34978	-0-	16883	2	343	9	Y	312	398	1			226
11	47670	X	23226	-0-	-24444	-0-	22700	2	526	9	Y	478	141	0	386	1	177
12	37231	X	24700	-0-	-12531	-0-	23949	2	751	9	Y	683	644	0			216

TOTAL GAS PROD: 506,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,858

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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	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-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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	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-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	1079 911	1 9	14880	2	Y	828	612	1			216
*02	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	870 332	1 9	15929	2	Y	302	282	1			236
*03	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	16956	2	468	9	Y	425	35	0	277	1	349
*04	15180	X	13320	-0-	-1860	-0-	12477	2	843	9	Y	766	743	0	55	1	317
*05	15686	X	12946	-0-	-2740	-0-	12304	2	642	9	Y	584	510	0	53	1	338
*06	15840	X	12046	-0-	-3794	-0-	11554	2	492	9	Y	447	420	0	42	1	323
*07	16368	X	11880	-0-	-4488	-0-	11355	2	525	9	Y	477	498	0	20	1	282
*08	16368	X	11137	-0-	-5231	-0-	10708	2	429	9	Y	390	380	0	185	1	107
*09	13230	X	10680	-0-	-2550	-0-	10291	2	389	9	Y	354	296	0	43	1	122
*10	12896	X	10499	-0-	-2397	-0-	10018	2	481	9	Y	437	365	0	82	1	112
*11	12000	X	8005	-0-	-3995	-0-	7258	2	747	9	Y	679	588	0	76	1	127
12	11129	X	7752	-0-	-3377	-0-	7459	2	293	9	Y	266	254	0	52	1	87

TOTAL GAS PROD: 149,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,955

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42439	X	25340	-0-	-17099	-0-	878 1070	1 9	23392	2	Y	973	676	1			297
*02	38332	X	23126	-0-	-15206	-0-	312 519	1 9	22295	2	Y	472	583	1			186
*03	38843	X	20634	-0-	-18209	-0-	19941	2	693	9	Y	630	462	1			354
*04	35820	X	19862	-0-	-15958	-0-	19154	2	708	9	Y	644	492	0	266	1	240
*05	42439	X	18769	-0-	-23670	-0-	18165	2	604	9	Y	549	447	0	73	1	269
*06	19470	X	15302	-0-	-4168	-0-	14760	2	542	9	Y	493	438	0	54	1	270
*07	20119	X	18627	-0-	-1492	-0-	18150	2	477	9	Y	434	457	0	31	1	216
*08	20119	X	17718	-0-	-2401	-0-	17297	2	421	9	Y	383	340	0	70	1	189
*09	19470	X	17727	-0-	-1743	-0-	17416	2	311	9	Y	283	201	0	78	1	193
*10	18693	X	17464	-0-	-1229	-0-	16990	2	474	9	Y	431	284	0	147	1	193
*11	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	19350	2	872	9	Y	793	545	0	219	1	222
12	14601	X	14596	-0-	-5	-0-	14205	2	391	9	Y	355	280	0	122	1	175

TOTAL GAS PROD: 229,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,440

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	0	W	34777	-0-	34777	254455	2280 2724	1 9	29773	2	Y	2476	2331	1			145
02	0	W	28068	-0-	28068	282523	1815 1890	1 9	24363	2	Y	1718	1552	1			311
03	307609	X	25086	-0-	-282523	-0-	1814 1854	1 9	21418	2	Y	1685	1701	1			295
04	41439	X	41439	-0-	-0-	-0-	162 3193	1 9	38084	2	Y	2903	3031	1			167
05	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	14514	2	1814	9	Y	1649	1401	0			415
06	23640	X	20754	-0-	-2886	-0-	19427	2	1327	9	Y	1206	1218	0			403
07	24428	X	18621	-0-	-5807	-0-	17544	2	1077	9	Y	979	1150	0			232
08	24428	X	17580	-0-	-6848	-0-	16403	2	1177	9	Y	1070	1056	0			246
09	23640	X	16407	-0-	-7233	-0-	15432	2	975	9	Y	886	883	0			249
*10	21452	X	15894	-0-	-5558	-0-	15055	2	839	9	Y	763	804	0			208
*11	20760	X	15150	-0-	-5610	-0-	14345	2	805	9	Y	732	729	0			211
12	14539	X	14245	-0-	-294	-0-	13479	2	766	9	Y	696	671	0			236

TOTAL GAS PROD: 264,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,763

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	0	W	90771	-0-	90771	237532	85821	2	4950	9	Y	4500	4144	1			356
02	0	W	75502	-0-	75502	313034	72017	2	3485	9	Y	3168	3086	1			438
03	0	W	67941	-0-	67941	380975	64645	2	3296	9	Y	2996	3256	1			178
04	0	W	115645	-0-	115645	496620	112843	2	2802	9	Y	2547	1949	0	374	1	402
05	0	W	55578	-0-	55578	552198	53193	2	2385	9	Y	2168	2001	0			569
06	0	W	49101	-0-	49101	601299	47442	2	1659	9	Y	1508	1592	0			485
07	649152	X	47853	-0-	-601299	-0-	46168	2	1685	9	Y	1532	1694	0			323
08	49972	X	43704	-0-	-6268	-0-	42319	2	1385	9	Y	1259	1274	0	81	1	227
09	48360	X	39427	-0-	-8933	-0-	38199	2	1228	9	Y	1116	1056	0			287
10	49972	X	37296	-0-	-12676	-0-	35976	2	1320	9	Y	1200	1248	0			239
11	48360	X	33351	-0-	-15009	-0-	32096	2	1255	9	Y	1141	1168	0			212
12	39804	X	31361	-0-	-8443	-0-	30126	2	1235	9	Y	1123	1138	0			197

TOTAL GAS PROD: 687,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,258

BARTZ 19 WELL #: 1319 RRCID -> 271933 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 304 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	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	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136679	X	113208	-0-	-23471	-0-	108004	2	5204	9	Y	4731	4432	1			299
02	123452	X	82471	-0-	-40981	-0-	79505	2	2966	9	Y	2696	2344	1			651
03	136679	X	-0-	-0-	-136679	-0-					Y	1277	1557	1			371
04	132270	X	69580	-0-	-62690	-0-	67568	2	2012	9	Y	1829	1866	1			334
05	136679	X	61154	-0-	-75525	-0-	59413	2	1741	9	Y	1583	1552	1			365
06	132270	X	39827	-0-	-92443	-0-	38758	2	1069	9	Y	972	916	1			421
07	91295	X	56923	-0-	-34372	-0-	55479	2	1444	9	Y	1313	467	0	929	1	338
08	71889	X	48466	-0-	-23423	-0-	47221	2	1245	9	Y	1132	1132	0	185	1	153
09	69570	X	43882	-0-	-25688	-0-	42740	2	1142	9	Y	1038	1021	0			170
10	61163	X	42644	-0-	-18519	-0-	41556	2	1088	9	Y	989	1000	0			159
11	55080	X	38838	-0-	-16242	-0-	37830	2	1008	9	Y	916	958	0			117
12	42563	X	36913	-0-	-5650	-0-	35926	2	987	9	Y	897	879	0			135

TOTAL GAS PROD: 633,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,373

STILES 4 WELL #: 1304 RRCID -> 272263 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		58389	-0-	58389	58389	55155	2	3234	9	Y	2940	2650	1			290
04	183118	X	124729	-0-	-58389	-0-	119383	2	5346	9	Y	4860	4833	1			317
05	125652	X	125652	-0-	-0-	-0-	121402	2	4250	9	Y	3864	3803	1			378
06	103890	X	94349	-0-	-9541	-0-	91393	2	2956	9	Y	2687	2801	1			264
07	107353	X	78932	-0-	-28421	-0-	76718	2	2214	9	Y	2013	1844	1			433
08	107353	X	65994	-0-	-41359	-0-	64203	2	1791	9	Y	1628	1700	1			361
09	103890	X	56365	-0-	-47525	-0-	54822	2	1543	9	Y	1403	1514	1			250
10	107353	X	53316	-0-	-54037	-0-	51894	2	1422	9	Y	1293	1335	1			208
11	94350	X	46169	-0-	-48181	-0-	44981	2	1188	9	Y	1080	1002	1			286
12	53506	X	42666	-0-	-10840	-0-	41559	2	1107	9	Y	1006	962	1			330

TOTAL GAS PROD: 746,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,774

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3756	-0-	3756	56523	510	1	2587	2	Y	599	388	1			211
							659	9									
02	0	W	4075	-0-	4075	60598	313	1	3021	2	Y	674	774	1			111
							741	9									
03	0	W	7665	-0-	7665	68263	7008	2	657	9	Y	597	561	1			147
04	0	W	11829	-0-	11829	80092	10962	2	867	9	Y	788	738	1			197
05	0	W	12572	-0-	12572	92664	11747	2	825	9	Y	750	753	1			194
06	0	W	11067	-0-	11067	103731	10352	2	715	9	Y	650	520	1			324
07	0	W	10511	-0-	10511	114242	9849	2	662	9	Y	602	722	1			204
08	0	W	9187	-0-	9187	123429	8612	2	575	9	Y	523	563	1			164
09	131316	X	7887	-0-	-123429	-0-	7340	2	547	9	Y	497	564	1			97
10	12586	X	7757	-0-	-4829	-0-	7239	2	518	9	Y	471	190	1			378
11	11070	X	7099	-0-	-3971	-0-	6631	2	468	9	Y	425	578	1			225
12	7409	X	6581	-0-	-828	-0-	6124	2	457	9	Y	415	382	1			258

TOTAL GAS PROD: 99,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,991

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69967	X	32173	-0-	-37794	-0-	653	1	30456	2	N	954	1136	1			414
							15	4	1049	9							
02	63196	X	23476	-0-	-39720	-0-	748	1	22022	2	N	642	554	1			502
							706	9									
03	69967	X	21908	-0-	-48059	-0-	745	1	20428	2	N	668	734	1			436
							735	9									
04	67710	X	24847	-0-	-42863	-0-	567	1	23566	2	N	649	757	1			328
							714	9									
05	69967	X	23234	-0-	-46733	-0-	1024	1	21583	2	N	570	376	1			522
							627	9									
06	67710	X	21085	-0-	-46625	-0-	1041	1	19496	2	N	498	731	1			289
							548	9									
07	0	W	20402	-0-	20402	20402	1057	1	18828	2	N	470	403	1			356
							517	9									
08	0	W	19102	-0-	19102	39504	1079	1	17557	2	N	424	380	1			400
							466	9									
09	0	W	17461	-0-	17461	56965	1044	1	15973	2	N	404	376	1			428
							444	9									
10	73650	X	16685	-0-	-56965	-0-	1061	1	15217	2	N	370	534	1			264
							407	9									
11	21090	X	14085	-0-	-7005	-0-	1008	1	12682	2	N	359	384	1			239
							395	9									
12	20398	X	13024	-0-	-7374	-0-	1006	1	11688	2	N	300	195	1			344
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 247,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,308

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-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-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138756	X	117790	-0-	-20966	-0-	112079	2	5711	9	Y	5192	4375	1			817
02	125328	X	90672	-0-	-34656	-0-	422	1	86920	2	Y	3027	3270	1			574
							3330	9									
03	138756	X	84394	-0-	-54362	-0-	555	1	80759	2	Y	2800	3200	1			174
							3080	9									
04	134280	X	133562	-0-	-718	-0-	129419	2	4143	9	Y	3766	3694	1			246
05	138756	X	55120	-0-	-83636	-0-	53224	2	1896	9	Y	1724	1670	1			300
06	134280	X	49046	-0-	-85234	-0-	47411	2	1635	9	Y	1486	1481	1			305
07	138756	X	45576	-0-	-93180	-0-	44080	2	1496	9	Y	1360	1462	1			203
08	138756	X	41656	-0-	-97100	-0-	40438	2	1218	9	Y	1107	804	0	387	1	119
09	134280	X	38194	-0-	-96086	-0-	37101	2	1093	9	Y	994	963	0			150
10	37448	X	37448	-0-	-0-	-0-	36400	2	1048	9	Y	953	963	0			140
11	49050	X	34404	-0-	-14646	-0-	33446	2	958	9	Y	871	913	0			98
12	45570	X	33546	-0-	-12024	-0-	32652	2	894	9	Y	813	798	0			113

TOTAL GAS PROD: 761,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,093

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	80299	-0-	80299	145631	79967	2	332	9	Y	302	279	1	4	8	19
*02	0	W	74686	-0-	74686	220317	73451	2	1235	9	Y	1123	606	1			536
*03	0	W	74006	-0-	74006	294323	73093	2	913	9	Y	830	283	0	578	1	505
*04	0	W	61368	-0-	61368	355691	60865	2	503	9	Y	457	547	0	241	1	174
*05	0	W	54299	-0-	54299	409990	53984	2	315	9	Y	286	88	0	211	1	161
*06	0	W	45616	-0-	45616	455606	45119	2	497	9	Y	452	262	0	150	1	201
*07	0	W	39925	-0-	39925	495531	38779	2	1146	9	Y	1042	945	0	64	1	234
*08	0	W	38659	-0-	38659	534190	37368	2	1291	9	Y	1174	1022	0	229	1	157
*09	0	W	33085	-0-	33085	567275	32795	2	290	9	Y	264	206	0	130	1	85
*10	0	W	33499	-0-	33499	600774	33220	2	279	9	Y	254	29	0	241	1	69
*11	0	W	23094	-0-	23094	623868	22861	2	233	9	Y	212	4	0	212	1	65
12	0	W	28645	-0-	28645	652513	28434	2	211	9	Y	192	17	0	181	1	59

TOTAL GAS PROD: 587,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,588

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192479	X	188896	-0-	-3583	-0-		334	1	175515	2	Y	11861	11502	1			359
								13047	9									
02	173852	X	131939	-0-	-41913	-0-		348	1	123961	2	Y	6936	7093	1			202
								7630	9									
03	192479	X	128309	-0-	-64170	-0-		625	1	120745	2	Y	6308	6270	1			240
								6939	9									
04	186270	X	104861	-0-	-81409	-0-		551	1	99066	2	Y	4767	4416	1			591
								5244	9									
05	192479	X	95550	-0-	-96929	-0-		625	1	90255	2	Y	4245	4539	1			297
								4670	9									
06	186270	X	78532	-0-	-107738	-0-		539	1	74852	2	Y	2855	2691	1			461
								3141	9									
07	192479	X	77698	-0-	-114781	-0-		605	1	74009	2	Y	2804	2638	1			627
								3084	9									
08	192479	X	72236	-0-	-120243	-0-		544	1	68957	2	Y	2486	2647	1			466
								2735	9									
09	186270	X	61352	-0-	-124918	-0-		58911	2	2441	9	Y	2219	2291	1			394
10	192479	X	58775	-0-	-133704	-0-		56491	2	2284	9	Y	2076	173	0	2118	1	179
*11	186270	X	50612	-0-	-135658	-0-		48291	2	2321	9	Y	2110	1993	0			296
*12	48989	X	48989	-0-	-0-	-0-		47013	2	1976	9	Y	1796	1745	0			347

TOTAL GAS PROD: 1,097,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,463

STILES 68 WELL #: 3068H 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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	64885	-0-	64885	368545		36	1	62076	2	Y	2521	2480	1			41
								2773	9									
02	0	W	50738	-0-	50738	419283		46	1	48782	2	Y	1736	1471	1			306
								1910	9									
03	0	W	71548	-0-	71548	490831		102	1	69067	2	Y	2163	2232	1			237
								2379	9									
04	0	W	67049	-0-	67049	557880		88	1	64913	2	Y	1862	1888	1			211
								2048	9									
05	0	W	59665	-0-	59665	617545		96	1	57929	2	Y	1491	1488	1			214
								1640	9									
06	0	W	51137	-0-	51137	668682		158	1	49570	2	Y	1281	1337	1			158
								1409	9									
07	0	W	57735	-0-	57735	726417		99	1	56000	2	Y	1487	1512	1			133
								1636	9									
08	0	W	33807	-0-	33807	760224		32817	2	990	9	Y	900	130	0	743	1	160
09	0	W	28945	-0-	28945	789169		28245	3	700	9	Y	636	589	0			207
10	0	W	1011	-0-	1011	790180		982	3	29	9	Y	26	80	0			153
11	0	W	9510	-0-	9510	799690		9454	3	56	9	Y	51	51	0			153
12	0	W	-0-	-0-	-0-	799690						Y	845	793	0			205

TOTAL GAS PROD: 496,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,999

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE N/A 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	0	Z	196277	-0-	196277	354170	290	1	186512	2	N	8614	8816	1			574
							9475	9									
02	0	Z	127623	-0-	127623	481793	103	1	121845	2	N	5159	5308	1			425
							5675	9									
03	0	Z	121630	-0-	121630	603423	41	1	116874	2	N	4286	4046	1			665
							4715	9									
04	0	Z	102925	-0-	102925	706348	100075	2	2850	9	N	2591	2660	1			596
05	0	Z	94646	-0-	94646	800994	90825	2	3821	9	Y	3474	3030	1			444
06	0	Z	82016	-0-	82016	883010	79362	2	2654	9	Y	2413	2636	1			221
07	0	Z	76708	-0-	76708	959718	74256	2	2452	9	Y	2229	2064	1			386
08	0	Z	67396	-0-	67396	1027114	65329	2	2067	9	Y	1879	38	0	1837	1	390
09	0	Z	62963	-0-	62963	1090077	61182	2	1781	9	Y	1619	3	0	1371	1	635
10	0	Z	61284	-0-	61284	1151361	59538	2	1746	9	Y	1587	1877	1			345
11	0	Z	55121	-0-	55121	1206482	53464	2	1657	9	Y	1506	60	0	1530	1	261
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1206482					Y	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 1,048,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,357

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
07	0		5027	-0-	5027	5027	4730	2	297	9	N	270	195	1			75
*08	155199	X	150172	-0-	-5027	-0-	142865	2	7307	9	Y	6643	6392	1			251
*09	150564	X	150564	-0-	-0-	-0-	143787	2	6777	9	Y	6161	5870	1			542
*10	131923	X	131923	-0-	-0-	-0-	126058	2	5865	9	Y	5332	2257	0	3439	1	156
													22	8			
*11	108229	X	108229	-0-	-0-	-0-	103778	2	4451	9	Y	4046	3934	0			268
*12	97913	X	97913	-0-	-0-	-0-	94383	2	3530	9	Y	3209	3134	0			343

TOTAL GAS PROD: 643,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,661

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	388	X	NO RPT	-0-	-388	-0-	N	NO RPT	-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-	N	NO RPT	-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	N	NO RPT	-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	N	NO RPT	-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	N	NO RPT	-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	N	NO RPT	-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	N	NO RPT	-0-
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	N	NO RPT	-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	N	NO RPT	-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	N	NO RPT	-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	N	NO RPT	-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL 54 WELL #: 1354H RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	35550	X	NO RPT	-0-	-35550	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	42660	X	NO RPT	-0-	-42660	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	44082	X	NO RPT	-0-	-44082	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE N/A 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE N/A 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4038	-0-	-116	-0-	3932	2	106	9	N	96					313
02	3556	X	3441	-0-	-115	-0-	3374	2	67	9	N	61	182	1			192
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3764	2	15	9	N	14					206
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-	62	1			144
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4153	2	8	9	N	7					151
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-	65	1			86
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					86
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3837	2	12	9	N	11					97
09	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	3537	2	6	9	N	5					102
10	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3511	2	55	9	N	50					152
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					152
12	3999	X	3229	-0-	-770	-0-	3218	2	11	9	N	10					162

TOTAL GAS PROD: 45,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3299	2	77	9	N	70	87	1	1	8	89
02	2380	X	575	-0-	-1805	-0-	561	2	14	9	N	13					102
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3368	2	50	9	N	45	1	8			146
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3837	2	67	9	N	61	1	8			206
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-	175	1			31
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3631	2	20	9	N	18					49
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3108	2	14	9	N	13					62
08	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1877	2	11	9	N	10					72
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	N	2					74
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2945	2	69	9	N	63					137
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3630	2	11	9	N	10					147
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3568	2	9	9	N	8	127	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 36,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	2377	2	28	9	N	25	92	1			35
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	N	4	1	8			38
03	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2335	2			N	-0-					38
04	2340	N	2132	-0-	-208	-0-	2132	2			N	-0-					38
05	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	2167	2	1	9	N	1					39
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2444	2	86	9	N	78					117
07	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2154	2	36	9	N	33					150
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18	129	1			39
09	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2367	2	64	9	N	58					97
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2061	2	11	9	N	10					107
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2253	2	8	9	N	7					114
12	2511	N	2150	-0-	-361	-0-	2144	2	6	9	N	5	46	1			73

TOTAL GAS PROD: 27,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	2192	2	8	9	N	7					60
02	2072	N	1855	-0-	-217	-0-	1849	2	6	9	N	5					65
03	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2363	2	9	9	N	8	1	8			72
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					72
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					72
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					72
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					72
08	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	2360	2			N	-0-					72
09	2670	N	1898	-0-	-772	-0-	1898	2			N	-0-					72
10	2759	N	1914	-0-	-845	-0-	1914	2			N	-0-					72
11	2280	N	1808	-0-	-472	-0-	1772	2	36	9	N	33					105
12	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-315	-0-	1173	2			N	-0-					59
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					59
03	1488	X	295	-0-	-1193	-0-	295	2			N	-0-					59
04	1440	X	6	-0-	-1434	-0-	6	2			N	-0-					59
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					59
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					59
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: 1,474 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3333	2	99	9	N	90	109	1			130
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2565	2	51	9	N	46					176
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2632	2	44	9	N	40					216
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2769	2	109	9	N	99	158	1			157
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2696	2	56	9	N	51	57	1			151
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2571	2	45	9	N	41	145	1			47
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2638	2	50	9	N	45					92
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2595	2	72	9	N	65					157
09	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	2498	2	54	9	N	49					206
10	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2540	2	58	9	N	53	180	1			79
11	3000	N	3073	-0-	73	73	2990	2	83	9	N	75					154
*12	3100	N	3156	-0-	56	129	3099	2	57	9	N	52	147	1			59

TOTAL GAS PROD: 33,704 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	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	1590	2	51	9	N	46	106	1	1	8	64
02	1708	N	1035	-0-	-673	-0-	1007	2	28	9	N	25					89
03	1705	N	1126	-0-	-579	-0-	1094	2	32	9	N	29	2	8			116
04	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1321	2	20	9	N	18					134
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1211	2	30	9	N	27	128	1			33
06	1080	N	817	-0-	-263	-0-	788	2	29	9	N	26					59
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1465	2	22	9	N	20					79
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1358	2	39	9	N	35					114
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1317	2	20	9	N	18					132
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1470	2	30	9	N	27					159
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1356	2	33	9	N	30					189
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1445	2	32	9	N	29	118	1			100

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4228	2	91	9	N	83	182	1	1	8	122
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2759	2	17	9	N	15	1	8			136
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3378	2	15	9	N	14					150
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3447	2	70	9	N	64	2	8			212
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					212
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4409	2	2	9	N	2	152	1			62
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4215	2	2	9	N	2					64
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4501	2	33	9	N	30					94
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3172	2	42	9	N	38					132
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3782	2	79	9	N	72					204
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3040	2	58	9	N	53	182	1			75
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2586	2	74	9	N	67					142

TOTAL GAS PROD: 43,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2706	2	45	9	N	41	1	8			108
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2242	2	55	9	N	50	1	8			157
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2446	2	7	9	N	6	1	8			162
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					162
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					162
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					162
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					162
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					162
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					162
10	2170	N	1071	-0-	-1099	-0-	1071	2			N	-0-					162
11	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	2			N	-0-					162
12	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 27,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	2			N	-0-					38
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					38
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					38
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 276 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2032	2	79	9	N	72	179	1	2	8	81
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1954	2	34	9	N	31					112
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2363	2	46	9	N	42					154
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2230	2	21	9	N	19					173
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2093	2	13	9	N	12					185
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					185
07	3100	N	3347	-0-	247	247	3347	2			N	-0-					185
08	3100	N	4757	-0-	1657	1904	4757	2			N	-0-					185
09	3000	N	4589	-0-	1589	3493	4570	2	19	9	N	17					202
10	8249	X	4756	-0-	-3493	-0-	4741	2	15	9	N	14	159	1			57
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3754	2	1	9	N	1	36	1			22
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3017	2	7	9	N	6	3	8			182
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2655	2	3	9	N	3	180	1			5
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2760	2	158	9	N	144	4	8			145
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2752	2	98	9	N	89					234
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2856	2	119	9	N	108	181	1			161
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2536	2	58	9	N	53					214
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2808	2	15	9	N	14	171	1			57
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2801	2	24	9	N	22					79
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3					82
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2	9	N	2					84
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2371	2	3	9	N	3					87
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2768	2	19	9	N	17					104

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2201	2			N	-0-					43
02	2128	N	1822	-0-	-306	-0-	1822	2			N	-0-					43
03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			N	-0-					43
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1993	2			N	-0-					43
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					43
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					43
07	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2029	2	2	9	N	2					45
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					45
09	3000	N	3315	-0-	315	315	3313	2	2	9	N	2					47
10	2373	N	2058	-0-	-315	-0-	2058	2			N	-0-					47
11	2010	N	1116	-0-	-894	-0-	1116	2			N	-0-					47
12	2976	X	2633	-0-	-343	-0-	2633	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 25,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4351	-0-	-640	-0-	4255	2	96	9	N	87					284
02	4480	X	3456	-0-	-1024	-0-	3432	2	24	9	N	22					306
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	2	65	9	N	59	182	1	2	8	181
04	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	4062	2	90	9	N	82	182	1	1	8	80
05	4340	X	3428	-0-	-912	-0-	3413	2	15	9	N	14					94
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4871	2	50	9	N	45					139
07	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					139
08	4960	X	4453	-0-	-507	-0-	4452	2	1	9	N	1					140
09	4920	X	4425	-0-	-495	-0-	4424	2	1	9	N	1					141
10	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	4460	2	73	9	N	66	1	8			206
11	4920	X	3261	-0-	-1659	-0-	3250	2	11	9	N	10					216
12	3782	X	25	-0-	-3757	-0-	25	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 46,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-783	-0-	765	2	2	9	N	2	67	1			52
02	924	N	57	-0-	-867	-0-	32	2	25	9	N	23					75
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					75
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					75
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					75
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-					75
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					77
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					77
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1309	2	17	9	N	15					92
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1385	2	50	9	N	45					137
11	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1354	2	44	9	N	40					177
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1177	2	52	9	N	47	179	1			45

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2890	-0-	-179	-0-	2811	2	79	9	N	72	98	1	1	8	157
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3145	2	77	9	N	70					227
03	3069	X	2293	-0-	-776	-0-	2268	2	25	9	N	23	177	1	1	8	72
04	2970	X	1997	-0-	-973	-0-	1996	2	1	9	N	1					73
05	3069	X	2583	-0-	-486	-0-	2531	2	52	9	N	47					120
06	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2791	2	75	9	N	68	1	8			187
07	3069	X	809	-0-	-2260	-0-	774	2	35	9	N	32	116	1			103
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4992	2	45	9	N	41					144
09	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	2685	2	1	9	N	1					145
10	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	2846	2			N	-0-					145
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2818	2	24	9	N	22					167
12	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	2392	2	67	9	N	61	117	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 32,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	2058	2	23	9	N	21					115
02	2604	X	1361	-0-	-1243	-0-	1361	2			N	-0-					115
03	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	2783	2			N	-0-					115
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					115
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					115
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					115
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

01	2356	N	1811	-0-	-545	-0-	1748	2	63	9	N	57	119	1			62
02	1876	N	1864	-0-	-12	-0-	1820	2	44	9	N	40					102
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2232	2	81	9	N	74	2	8			174
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2140	2	68	9	N	62	116	1			120
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	N	59					179
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2172	2	81	9	N	74	1	8			252
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2240	2	65	9	N	59	171	1			140
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2238	2	64	9	N	58	132	1			66
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2215	2	69	9	N	63					129
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2355	2	44	9	N	40					169
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					169
12	2356	N	1675	-0-	-681	-0-	1667	2	8	9	N	7	144	1			32

TOTAL GAS PROD: 25,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

01	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	709	2	40	9	N	36	1	8			83
02	2436	X	767	-0-	-1669	-0-	767	2			N	-0-					83
03	2697	X	553	-0-	-2144	-0-	551	2	2	9	N	2					85
04	2610	X	1619	-0-	-991	-0-	1598	2	21	9	N	19	1	8			103
05	2170	X	643	-0-	-1527	-0-	639	2	4	9	N	4					107
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	9	N	15					122
07	1674	X	906	-0-	-768	-0-	894	2	12	9	N	11					133
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17	9	N	15					148
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					148
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	965	2	13	9	N	12					160
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	605	2	13	9	N	12					172
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					173

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					40
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					45
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	780	2	8	9	N	7					52
04	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	1069	2	35	9	N	32					84
05	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1170	2	14	9	N	13					97
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	2	9	9	N	8					105
07	1147	N	996	-0-	-151	-0-	972	2	24	9	N	22					127
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	2	35	9	N	32	1	8			158
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1096	2	23	9	N	21					179
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	N	8	142	1			45
11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1030	2	35	9	N	32					77
12	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1093	2	17	9	N	15					92

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	3100	N	4427	-0-	1327	1327	4320	2	107	9	N	97	123	1	1	8	135
02	2800	N	2266	-0-	-534	793	2258	2	8	9	N	7	2	8			140
03	3100	N	2886	-0-	-214	579	2836	2	50	9	N	45	1	8			184
04	3148	X	2569	-0-	-579	-0-	2471	2	98	9	N	89	1	8			272
05	2666	X	2633	-0-	-33	-0-	2575	2	58	9	N	53	188	1	1	8	136
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2564	2	78	9	N	71	2	8			205
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2624	2	58	9	N	53	175	1			83
08	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2572	2	70	9	N	64					147
09	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2285	2	42	9	N	38					185
10	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	2350	2	54	9	N	49					234
11	2550	N	2087	-0-	-463	-0-	2064	2	23	9	N	21					255
12	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	1809	2	31	9	N	28	183	1			100

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 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	2666	X	2657	-0-	-9	-0-	2578	2	79	9	N	72	2	8			237
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2920	2	84	9	N	76	181	1			132
03	2666	N	2086	-0-	-580	-0-	2024	2	62	9	N	56	123	1			65
04	2580	N	1843	-0-	-737	-0-	1806	2	37	9	N	34					99
05	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	1716	2	14	9	N	13					112
06	2580	X	1614	-0-	-966	-0-	1603	2	11	9	N	10	90	1			32
07	2666	X	1620	-0-	-1046	-0-	1606	2	14	9	N	13					45
08	2077	X	1581	-0-	-496	-0-	1568	2	13	9	N	12					57
09	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	1637	2	12	9	N	11					68
10	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1621	2	13	9	N	12					80
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	N	5					85
12	1705	N	865	-0-	-840	-0-	865	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

STILES 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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2974	2	72	9	N	65					175
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2435	2	68	9	N	62					237
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2441	2	36	9	N	33	227	1			43
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2271	2	57	9	N	52					95
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					130
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2470	2	75	9	N	68	123	1	1	8	74
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2469	2	77	9	N	70					144
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2929	2	91	9	N	83	116	1	1	8	110
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2655	2	72	9	N	65	84	1	1	8	90
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2630	2	67	9	N	61	1	8			150
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2421	2	28	9	N	25	93	1			82
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1992	2	68	9	N	62					144

TOTAL GAS PROD: 30,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3068	2	67	9	N	61	175	1	2	8	159
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3225	2	14	9	N	13					172
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					172
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3182	2	9	9	N	8					180
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3078	2	39	9	N	35					215
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2924	2	48	9	N	44	1	8			258
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3003	2	21	9	N	19	157	1			120
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2992	2	46	9	N	42					162
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2837	2	39	9	N	35					197
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2841	2	47	9	N	43					240
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2775	2	39	9	N	35	180	1			95
*12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2842	2	41	9	N	37					132

TOTAL GAS PROD: 36,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	2440	-0-	-660	-0-	2401	2	39	9	N	35	72	1	2	8	121
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4207	2	116	9	N	105	1	8			225
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4158	2	80	9	N	73	179	1	4	8	115
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3398	2	14	9	N	13	1	8			127
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3588	2	30	9	N	27	1	8			153
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3382	2	63	9	N	57	2	8			208
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3753	2	24	9	N	22	173	1			57
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3514	2	46	9	N	42	1	8			98
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3395	2	43	9	N	39					137
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3658	2	25	9	N	23					160
11	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	2149	2	37	9	N	34					194
12	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2720	2	76	9	N	69	179	1	1	8	83

TOTAL GAS PROD: 40,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5	1	8			134
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1962	2	35	9	N	32	1	8			165
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1397	2	44	9	N	40					205
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1490	2	21	9	N	19					224
05	2201	N	1622	-0-	-579	-0-	1621	2	1	9	N	1					225
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	N	15	1	8			239
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	2	9	9	N	8					247
08	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2			N	-0-					247
09	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	1348	2			N	-0-					247
10	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			N	-0-					247
11	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	2			N	-0-	155	1			92
12	1395	N	722	-0-	-673	-0-	722	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 17,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	41	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - P&A 08/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			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-					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-

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1575	2	54	9	N	49	1	8			129
02	1372	N	1361	-0-	-11	-0-	1333	2	28	9	N	25					154
03	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	1267	2	55	9	N	50	4	8			200
04	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	1232	2	24	9	N	22					222
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1181	2	32	9	N	29	182	1			69
06	1290	N	970	-0-	-320	-0-	946	2	24	9	N	22					91
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1168	2	28	9	N	25					116
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1149	2	30	9	N	27					143
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1112	2	33	9	N	30					173
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1187	2	31	9	N	28					201
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1071	2	29	9	N	26	180	1	1	8	46
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	914	2	21	9	N	19					65

TOTAL GAS PROD: 14,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2020	2	35	9	N	32	2	8			187
02	1904	N	1830	-0-	-74	-0-	1795	2	35	9	N	32					219
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2014	2	59	9	N	54	1	8			272
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1925	2	47	9	N	43					315
05	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1948	2	36	9	N	33					348
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1929	2	20	9	N	18	182	1			184
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2047	2	32	9	N	29	1	8			212
08	1984	N	895	-0-	-1089	-0-	854	2	41	9	N	37	179	1			70
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2791	2	37	9	N	34					104
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2277	2	34	9	N	31					135
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1983	2	40	9	N	36	110	1	1	8	60
12	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	2457	2	68	9	N	62					122

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2422	-0-	-678	434	2422	2			N	-0-					65
02	2604	X	2099	-0-	-505	-0-	2099	2			N	-0-					65
03	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2558	2	19	9	N	17					82
04	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	1876	2	6	9	N	5					87
05	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	1522	2	3	9	N	3					90
06	2490	X	1814	-0-	-676	-0-	1771	2	43	9	N	39					129
07	2573	X	1986	-0-	-587	-0-	1958	2	28	9	N	25					154
08	2573	X	1917	-0-	-656	-0-	1886	2	31	9	N	28					182
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1756	2	39	9	N	35					217
10	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3040	2	22	9	N	20	59	1			178
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2200	2	90	9	N	82	165	1			95
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 25,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3215	2	96	9	N	87					209
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3473	2	21	9	N	19	1	8			227
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3148	2	65	9	N	59	182	1			104
04	2610	X	1823	-0-	-787	-0-	1776	2	47	9	N	43					147
05	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	9889	2	494	9	N	449	357	1			239
06	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18143	2	807	9	N	734	711	1			262
07	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17156	2	748	9	N	680	720	1	2	8	220
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6094	2	221	9	N	201	182	1			239
09	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2471	2	55	9	N	50					289
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5382	2	191	9	N	174	371	1			92
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2569	2	68	9	N	62					154
12	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2318	2	62	9	N	56	1	8			209

TOTAL GAS PROD: 78,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

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	3007	X	1311	-0-	-1696	-0-	1261	2	50	9	N	45					239
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					239
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2895	2	44	9	N	40					279
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1891	2	20	9	N	18	185	1			112
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1571	2	17	9	N	15					127
06	2850	N	2483	-0-	-367	-0-	2395	2	88	9	N	80					207
07	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	1574	2	4	9	N	4	176	1			35
08	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			N	-0-					35
09	2490	N	201	-0-	-2289	-0-	201	2			N	-0-					35
10	1581	N	731	-0-	-850	-0-	731	2			N	-0-					35
11	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	2			N	-0-					35
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2521	2	77	9	N	70					105

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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

01	0	X	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	W	818	-0-	818	818	818	2			N	-0-					69
06	0	W	767	-0-	767	1585	767	2			N	-0-					69
07	0	W	1545	-0-	1545	3130	1537	2	8	9	N	7	1	8			75
08	3100	N	1209	-0-	-1891	1239	1209	2			N	-0-					75
09	2143	N	904	-0-	-1239	-0-	902	2	2	9	N	2					77
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	2	14	9	N	13					90
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					90
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,615 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3084	2	48	9	N	44	182	1			119
02	2744	X	2633	-0-	-111	-0-	2593	2	40	9	N	36					155
03	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2714	2	84	9	N	76					231
04	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2650	2	3	9	N	3	142	1			92
05	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	2609	2	31	9	N	28					120
06	2940	X	2482	-0-	-458	-0-	2392	2	90	9	N	82					202
07	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	2450	2	87	9	N	79	184	1			97
08	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2320	2	80	9	N	73					170
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2953	2	133	9	N	121	180	1			111
10	3100	N	3420	-0-	320	320	3291	2	129	9	N	117	1	8			227
11	3000	N	2975	-0-	-25	295	2856	2	119	9	N	108	179	1	1	8	155
12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2618	2	96	9	N	87	183	1	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 33,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	2252	2	58	9	N	53	179	1			100
02	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	2133	2	68	9	N	62					162
03	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	2283	2	62	9	N	56	1	8			217
04	2970	X	2218	-0-	-752	-0-	2182	2	36	9	N	33	174	1			76
05	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2227	2	59	9	N	54					130
06	2280	N	1571	-0-	-709	-0-	1495	2	76	9	N	69	155	1	1	8	43
07	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2135	2	37	9	N	34					77
08	2294	N	1710	-0-	-584	-0-	1679	2	31	9	N	28					105
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1726	2	50	9	N	45					150
10	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1760	2	52	9	N	47					197
11	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1471	2	36	9	N	33	165	1			65
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1931	2	57	9	N	52					117

TOTAL GAS PROD: 23,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

STILES WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2850	2	78	9	N	71					160
02	2324	X	1941	-0-	-383	-0-	1875	2	66	9	N	60	2	8			218
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	N	1	132	1			87
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3228	2	6	9	N	5					92
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	2	2	9	N	2					94
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2544	2	11	9	N	10	64	1			40
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2658	2	65	9	N	59					99
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3558	2	53	9	N	48	85	1			62
09	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	2308	2	44	9	N	40					102
10	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2265	2	46	9	N	42					144
11	2490	X	2204	-0-	-286	-0-	2138	2	66	9	N	60	112	1			92
12	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	1814	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 31,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2140	2	68	9	N	62					207
02	2436	X	1599	-0-	-837	-0-	1558	2	41	9	N	37					244
03	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2646	2	68	9	N	62	183	1	1	8	122
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3370	2	103	9	N	94	172	1			44
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5324	2	177	9	N	161					205
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6656	2	238	9	N	216	350	1			71
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6899	2	194	9	N	176	8	5			239
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3918	2	167	9	N	152	179	1			212
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2762	2	28	9	N	25					237
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3475	2	80	9	N	73	178	1			132
11	2700	X	2000	-0-	-700	-0-	1936	2	64	9	N	58					190
12	2790	X	1085	-0-	-1705	-0-	1077	2	8	9	N	7					197

TOTAL GAS PROD: 42,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

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	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-	72
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	N	-0-	72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
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: -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	CM	COND PROD	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

	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	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2577	2	59	9	N	54	80	1	1	8	109
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2324	2	50	9	N	45					154
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					154
04	2130	X	1745	-0-	-385	-0-	1745	2			N	-0-					154
05	2201	X	1385	-0-	-816	-0-	1385	2			N	-0-					154
06	2130	X	1362	-0-	-768	-0-	1351	2	11	9	N	10					164
07	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	1147	2			N	-0-					164
08	1395	N	887	-0-	-508	-0-	881	2	6	9	N	5					169
09	1350	N	443	-0-	-907	-0-	440	2	3	9	N	3					172
10	1147	N	443	-0-	-704	-0-	443	2			N	-0-					172
11	870	N	405	-0-	-465	-0-	405	2			N	-0-					172
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	117	1			56

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

	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	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2988	2	35	9	N	32					109
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2558	2	25	9	N	23					132
03	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2185	2	11	9	N	10					142
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3198	2	57	9	N	52					194
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2403	2	23	9	N	21					215
06	2280	X	1784	-0-	-496	-0-	1717	2	67	9	N	61					276
07	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	1833	2	83	9	N	75					351
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2563	2	65	9	N	59	176	1			234
09	2280	X	2137	-0-	-143	-0-	2090	2	47	9	N	43	176	1	10	5	91
10	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2194	2	65	9	N	59					150
11	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	1953	2	28	9	N	25					175
12	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	2130	2	19	9	N	17	113	1			79

TOTAL GAS PROD: 28,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	837	N	670	-0-	-167	-0-	651	2	19	9	N	17					226
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	826	2	34	9	N	31					257
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	556	2	95	9	N	86	176	1			167
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					167
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					167
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					167
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1346	2	41	9	N	37	1	8			203
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	502	2	26	9	N	24					227
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	407	2	9	9	N	8					235
10	1395	N	363	-0-	-1032	-0-	353	2	10	9	N	9	178	1			66
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	376	2	26	9	N	24					90
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	698	2	50	9	N	45	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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-					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	1					44

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 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	608		608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					45
02	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
03	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
04	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
05	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
06	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
07	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
08	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
09	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
10	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
11	608		-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					45
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

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-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

01	1395	N	923	-0-	-472	-0-	909	2	14	9	N	13	53	1			57
02	1456	N	450	-0-	-1006	-0-	450	2			N	-0-					57
03	1023	N	377	-0-	-646	-0-	377	2			N	-0-					57
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					57
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					57
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					57
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					57
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	851	2	67	9	N	61	125	1			20
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	655	2	1	9	N	1	1	8			20
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	2			N	-0-					20
04	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					20
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					20
06	660	N	254	-0-	-406	-0-	252	2	2	9	N	2					22
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					22
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	702	2	9	9	N	8					30
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	N	7					37
10	1147	N	378	-0-	-769	-0-	378	2			N	-0-					37
11	690	N	258	-0-	-432	-0-	250	2	8	9	N	7					44
12	496	N	135	-0-	-361	-0-	117	2	18	9	N	16					60

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

STILES 67 WELL #: 6067 RRCID -> 215204 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12539 - 13892

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637						N	-0-					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2637						N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - PLUGGED 2/15/2013

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	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					87
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4814	2	3	9	N	3	1	8			89
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					89
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					89
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					89
06	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					89
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					89
08	2139	X	2130	-0-	-9	-0-	2130	2			N	-0-					89
09	2070	X	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					89
10	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					89
11	2070	X	1999	-0-	-71	-0-	1999	2			N	-0-					89
*12	3100	N	9967	-0-	6867	6867	9967	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 46,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2873	-0-	-878	-0-	2851	2	22	9	N	20	181	1	3	8	272
02	2996	X	2006	-0-	-990	-0-	1955	2	51	9	N	46	2	8			316
03	3317	X	2495	-0-	-822	-0-	2427	2	68	9	N	62	184	1			194
04	3120	X	2347	-0-	-773	-0-	2271	2	76	9	N	69	177	1			86
05	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2254	2	39	9	N	35	1	8			120
06	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	1925	2	29	9	N	26					146
07	2480	X	1893	-0-	-587	-0-	1890	2	3	9	N	3					149
08	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1716	2	14	9	N	13					162
09	2340	X	1694	-0-	-646	-0-	1662	2	32	9	N	29					191
10	2294	X	1592	-0-	-702	-0-	1524	2	68	9	N	62					253
11	1950	X	218	-0-	-1732	-0-	199	2	19	9	N	17	190	1			80
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 21,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1160	2			N	-0-					40
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	1117	2			N	-0-					40
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					40
04	0	W	1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					40
05	0	W	1186	-0-	1186	2333	1186	2			N	-0-					40
06	2100	N	1130	-0-	-970	1363	1130	2			N	-0-					40
07	2532	N	1169	-0-	-1363	-0-	1169	2			N	-0-					40
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					40
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					40
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					40
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					40
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4928	-0-	-249	-0-	4786	2	142	9	N	129	2	8			214
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4992	2	135	9	N	123	181	1	1	8	155
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6124	2	179	9	N	163	177	1			141
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	7983	2	217	9	N	197	176	1			162
05	5673	X	3232	-0-	-2441	-0-	3162	2	70	9	N	64					226
06	5400	X	3004	-0-	-2396	-0-	2932	2	72	9	N	65	181	1			110
07	5580	X	2635	-0-	-2945	-0-	2568	2	67	9	N	61	1	8			170
08	5580	X	2680	-0-	-2900	-0-	2602	2	78	9	N	71	1	8			240
09	5400	X	2828	-0-	-2572	-0-	2752	2	76	9	N	69	179	1			130
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3675	2	92	9	N	84					214
11	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	2071	2	50	9	N	45	173	1			86
12	2480	X	460	-0-	-2020	-0-	440	2	20	9	N	18					104

TOTAL GAS PROD: 45,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	2418	N	441	-0-	-1977	-0-	439	2	2	9	N	2					158
02	2184	N	42	-0-	-2142	-0-	42	2			N	-0-					158
03	2418	X	1789	-0-	-629	-0-	1759	2	30	9	N	27					185
04	2340	X	814	-0-	-1526	-0-	813	2	1	9	N	1					186
05	2418	X	1563	-0-	-855	-0-	1504	2	59	9	N	54					240
06	1740	X	815	-0-	-925	-0-	804	2	11	9	N	10					250
07	1798	X	718	-0-	-1080	-0-	711	2	7	9	N	6	180	1			76
08	1798	X	643	-0-	-1155	-0-	643	2			N	-0-					76
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	559	2	15	9	N	14					90
10	713	N	298	-0-	-415	-0-	296	2	2	9	N	2					92
11	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	2			N	-0-					92
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	127	2	14	9	N	13					105

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	SHUT IN		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					73
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					73
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4					77
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					77
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1680	2	3	9	N	3					80
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					80
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					80
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1618	2	4	9	N	4					84
09	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1503	2	6	9	N	5					89
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1567	2	3	9	N	3					92
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1832	2	17	9	N	15					107
*12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2716	2	51	9	N	46	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 21,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1613	2	61	9	N	55					156
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1392	2	54	9	N	49					205
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1596	2	36	9	N	33	58	1			180
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1387	2	32	9	N	29	148	1			61
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1456	2	51	9	N	46					107
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40	92	1			55
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1179	2	28	9	N	25					80
08	3100	N	3487	-0-	387	387	3355	2	132	9	N	120	1	8			199
09	3000	N	3823	-0-	823	1210	3684	2	139	9	N	126	170	1	1	8	154
10	3100	N	2552	-0-	-548	662	2486	2	66	9	N	60	118	1	1	8	95
11	3239	X	2577	-0-	-662	-0-	2471	2	106	9	N	96	110	1	1	8	80
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2517	2	98	9	N	89	109	1	1	8	59

TOTAL GAS PROD: 25,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					57
02	1148	N	899	-0-	-249	-0-	879	2	20	9	N	18					75
03	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					75
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	864	2	4	9	N	4					79
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	980	2	23	9	N	21					100
06	840	N	739	-0-	-101	-0-	738	2	1	9	N	1	70	1			31
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1273	2	42	9	N	38					69
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					69
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	910	2	48	9	N	44					113
10	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1025	2	17	9	N	15					128
11	960	N	835	-0-	-125	-0-	824	2	11	9	N	10					138
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	911	2	36	9	N	33	1	8			170

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	2423	N	2352	-0-	-71	-0-	2352	2			N	-0-					33
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					33
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					33
04	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	1561	2	3	9	N	3					36
05	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	1562	2	32	9	N	29					65
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1638	2	23	9	N	21					86
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1685	2	33	9	N	30					116
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1949	2	43	9	N	39					155
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1711	2	19	9	N	17	77	1			95
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1682	2	33	9	N	30					125
11	1620	N	1118	-0-	-502	-0-	1098	2	20	9	N	18	99	1			44
12	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1235	2	11	9	N	10					54

TOTAL GAS PROD: 21,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4243	2	90	9	N	82	3	8			339
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3293	2	21	9	N	19					358
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2757	2	17	9	N	15					373
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2315	2	6	9	N	5	187	1			191
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	N	2					193
06	2250	X	2142	-0-	-108	-0-	2142	2			N	-0-					193
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					193
08	2325	X	2158	-0-	-167	-0-	2130	2	28	9	N	25					218
09	2250	X	146	-0-	-2104	-0-	144	2	2	9	N	2					220
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					220
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					220
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	143	1			79

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6174	2	86	9	N	78	183	1			163
02	4536	X	3101	-0-	-1435	-0-	3088	2	13	9	N	12					175
03	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	3904	2	13	9	N	12	1	8			186
04	5220	X	4087	-0-	-1133	-0-	4061	2	26	9	N	24					210
05	5394	X	4092	-0-	-1302	-0-	4075	2	17	9	N	15					225
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3902	2	30	9	N	27	179	1	1	8	72
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					72
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					72
09	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3348	2	64	9	N	58					130
10	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3551	2			N	-0-					130
11	3540	X	2857	-0-	-683	-0-	2857	2			N	-0-					130
*12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 48,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					95
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	2			N	-0-					95
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	N	10					105
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	N	1	38	1			68
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					70
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	8			70
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					70
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	N	5	37	1			38
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	N	4					42
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					42
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					48
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					48
03	1054	N	183	-0-	-871	-0-	181	2	2	9	N	2					50
04	930	N	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-					50
05	1147	N	383	-0-	-764	-0-	383	2			N	-0-					50
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					50
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					50
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					50
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					50
12	961	N	206	-0-	-755	-0-	206	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					62
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	Z	-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-

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2977	2	48	9	N	44					82
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2714	2	12	9	N	11	1	8			92
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2994	2	52	9	N	47					139
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	2	37	9	N	34	1	8			172
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2756	2	58	9	N	53					225
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2662	2	65	9	N	59	181	1	1	8	102
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2726	2	25	9	N	23					125
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2697	2	40	9	N	36					161
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2338	2	42	9	N	38					199
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2489	2	31	9	N	28	114	1			113
11	2370	N	1115	-0-	-1255	-0-	1111	2	4	9	N	4	61	1			56
*12	3100	N	4965	-0-	1865	1865	4909	2	56	9	N	51	1	8			106

TOTAL GAS PROD: 33,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492

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_____ 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	0 N	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9199	2	34	9	N	31					99
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7440	2	22	9	N	20					119
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7808	2	1	9	N	1	1	8			119
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6149	2	9	9	N	8					127
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6509	2	13	9	N	12					139
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6725	2	9	9	N	8					147
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6432	2	3	9	N	3					150
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6264	2	14	9	N	13	133	1			30
09	420	X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					30
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 57,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	9	N	37					77
02	616	N	52	-0-	-564	-0-	52	2			N	-0-					77
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					77
04	1440	N	640	-0-	-800	-0-	570	2	70	9	N	64					141
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					141
06	1140	N	10	-0-	-1130	-0-	10	2			N	-0-					141
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					143
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	452	2	39	9	N	35					178
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					179
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5	144	1			40
11	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-					40
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					41

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3741	2	11	9	N	10					91
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4093	2	45	9	N	41	1	8			131
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4425	2	22	9	N	20					151
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3734	2	24	9	N	22					173
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4102	2	14	9	N	13					186
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3821	2	35	9	N	32					218
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3766	2	18	9	N	16					234
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4863	2	32	9	N	29					263
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4975	2	30	9	N	27	176	1			114
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4807	2	34	9	N	31					145
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4384	2	29	9	N	26					171
*12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3503	2	36	9	N	33	156	1			48

TOTAL GAS PROD: 50,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					85
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1871	2	4	9	N	4					89
03	2945	N	1920	-0-	-1025	-0-	1920	2			N	-0-					89
04	2100	N	1670	-0-	-430	-0-	1664	2	6	9	N	5					94
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2000	2	9	9	N	8					102
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					102
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					102
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2					104
09	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1997	2			N	-0-					104
10	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					104
11	2250	N	1980	-0-	-270	-0-	1980	2			N	-0-					104
12	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	1606	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 23,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4001	2	128	9	N	116	175	1	2	8	204
02	3416	X	3166	-0-	-250	-0-	3081	2	85	9	N	77					281
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3847	2	101	9	N	92	183	1			190
04	3660	X	3572	-0-	-88	-0-	3493	2	79	9	N	72					262
05	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2798	2	39	9	N	35	179	1			118
06	3600	X	1829	-0-	-1771	-0-	1820	2	9	9	N	8					126
07	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	2349	2	121	9	N	110					236
08	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	2121	2	12	9	N	11					247
09	3570	X	1559	-0-	-2011	-0-	1559	2			N	-0-	177	1			70
10	2852	X	1441	-0-	-1411	-0-	1441	2			N	-0-					70
11	2400	X	1370	-0-	-1030	-0-	1370	2			N	-0-					70
12	1860	X	1433	-0-	-427	-0-	1433	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 29,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					97
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					97
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2474	2	17	9	N	15					112
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					112
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2517	2	2	9	N	2					114
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2601	2	12	9	N	11					125
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2642	2	6	9	N	5					130
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	N	9					139
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1					140
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2969	2	2	9	N	2					142
11	3000	N	3537	-0-	537	537	3535	2	2	9	N	2					144
*12	3100	N	3112	-0-	12	549	3111	2	1	9	N	1	59	1			86

TOTAL GAS PROD: 33,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	3100	N	5177	-0-	2077	2077	5109	2	68	9	N	62					114
06	3000	N	4217	-0-	1217	3294	4170	2	47	9	N	43	1	8			156
07	3100	N	2452	-0-	-648	2646	2451	2	1	9	N	1					157
08	4852	X	2206	-0-	-2646	-0-	2206	2			N	-0-					157
09	1950	X	1315	-0-	-635	-0-	1315	2			N	-0-					157
10	2015	X	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					157
11	1950	X	1493	-0-	-457	-0-	1484	2	9	9	N	8					165
12	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	1336	2	11	9	N	10	64	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11377	2	1	9	N	1	1	8			110
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			110
03	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2225	2			N	-0-					110
04	2760	X	2191	-0-	-569	-0-	2183	2	8	9	N	7					117
05	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	2118	2	11	9	N	10					127
06	2760	X	1789	-0-	-971	-0-	1788	2	1	9	N	1	75	1			53
07	2852	X	722	-0-	-2130	-0-	722	2			N	-0-					53
08	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	1800	2			N	-0-					53
09	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					53
10	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	1748	2	3	9	N	3					56
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					56
12	2263	N	1292	-0-	-971	-0-	1271	2	21	9	N	19					75

TOTAL GAS PROD: 33,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1490	-0-	-2075	-0-	1407	2	83	9	N	75	1	8			192
02	3220	X	1854	-0-	-1366	-0-	1751	2	103	9	N	94					286
03	3255	X	329	-0-	-2926	-0-	329	2			N	-0-					286
04	3150	X	348	-0-	-2802	-0-	337	2	11	9	N	10	181	1			115
05	3255	X	448	-0-	-2807	-0-	416	2	32	9	N	29					144
06	DLQ G-10		534	-0-	534	534	527	2	7	9	N	6					150
07	578	X	44	-0-	-534	-0-	27	2	17	9	N	15	1	8			164
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	393	2	22	9	N	20					184
09	540	N	98	-0-	-442	-0-	98	2			N	-0-					184
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	454	2	23	9	N	21					205
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	284	2	1	9	N	1	171	1			35
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

01	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					199
02	1848	N	1501	-0-	-347	-0-	1501	2			N	-0-					199
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2065	2	18	9	N	16					215
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1801	2	8	9	N	7					222
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1733	2	54	9	N	49					271
06	2010	N	333	-0-	-1677	-0-	333	2			N	-0-	177	1			94
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					94
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					94
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2224	2	32	9	N	29	99	1			24
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2887	2	31	9	N	28					52
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					52
12	2325	N	1867	-0-	-458	-0-	1867	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

01	2759	X	2072	-0-	-687	-0-	1998	2	74	9	N	67	177	1	1	8	136
02	2492	X	1909	-0-	-583	-0-	1909	2			N	-0-					136
03	2759	X	1871	-0-	-888	-0-	1810	2	61	9	N	55	4	8			187
04	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	2483	2	51	9	N	46					233
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2341	2	45	9	N	41					274
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2167	2	52	9	N	47	181	1			140
07	2573	N	2194	-0-	-379	-0-	2147	2	47	9	N	43					183
08	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2178	2	66	9	N	60	172	1			71
09	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	1942	2	40	9	N	36					107
10	2201	N	1281	-0-	-920	-0-	1261	2	20	9	N	18					125
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	6	92	1			39
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2915	-0-	-1549	-0-	2895	2	20	9	N	18	187	1			188
02	4032	X	960	-0-	-3072	-0-	960	2			N	-0-					188
03	4464	X	1186	-0-	-3278	-0-	1186	2			N	-0-					188
04	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4122	2	189	9	N	172	181	1	1	8	178
05	4464	X	3114	-0-	-1350	-0-	3012	2	102	9	N	93					271
06	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2657	2	62	9	N	56	185	1			142
07	4464	X	3432	-0-	-1032	-0-	3413	2	19	9	N	17					159
08	4464	X	2725	-0-	-1739	-0-	2628	2	97	9	N	88	181	1			66
09	4320	X	2468	-0-	-1852	-0-	2294	2	174	9	N	158					224
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3645	2	144	9	N	131	173	1	1	8	181
11	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3235	2	61	9	N	55	1	8			235
12	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	3050	2	88	9	N	80	1	8			314

TOTAL GAS PROD: 34,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3252	2	3	9	N	3					151
02	2240	X	1066	-0-	-1174	-0-	1066	2			N	-0-					151
03	2480	X	505	-0-	-1975	-0-	505	2			N	-0-					151
04	2400	X	395	-0-	-2005	-0-	382	2	13	9	N	12					163
05	2480	X	173	-0-	-2307	-0-	173	2			N	-0-					163
06	2400	X	300	-0-	-2100	-0-	300	2			N	-0-					163
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					163
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					163
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	2	108	1			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

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	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2017	2	48	9	N	44	82	1	1	8	66
02	2128	N	1313	-0-	-815	-0-	1263	2	50	9	N	45					111
03	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2257	2	83	9	N	75	1	8			185
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2008	2	57	9	N	52					237
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2194	2	51	9	N	46					283
06	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	2025	2	61	9	N	55	182	1	1	8	155
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2177	2	67	9	N	61					216
08	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2040	2	48	9	N	44					260
09	2100	N	1765	-0-	-335	-0-	1724	2	41	9	N	37	182	1			115
10	2232	N	1825	-0-	-407	-0-	1781	2	44	9	N	40					155
11	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1786	2	48	9	N	44					199
12	1829	N	698	-0-	-1131	-0-	679	2	19	9	N	17	182	1			34

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1983	-0-	-1086	-0-	1844	2	139	9	N	126					251
02	2576	X	1825	-0-	-751	-0-	1714	2	111	9	N	101					352
03	3410	X	1901	-0-	-1509	-0-	1805	2	96	9	N	87	189	1	1	8	249
04	3300	X	750	-0-	-2550	-0-	743	2	7	9	N	6	180	1			75
05	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	2657	2	166	9	N	151					226
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3186	2	212	9	N	193	180	1			239
07	1705	X	1563	-0-	-142	-0-	1502	2	61	9	N	55	160	1			134
08	1705	X	248	-0-	-1457	-0-	204	2	44	9	N	40					174
09	1650	X	73	-0-	-1577	-0-	73	2			N	-0-					174
10	1705	X	562	-0-	-1143	-0-	555	2	7	9	N	6	41	1			139
11	1650	X	515	-0-	-1135	-0-	508	2	7	9	N	6					145
12	1550	X	162	-0-	-1388	-0-	162	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 15,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1521	-0-	-153	-0-	1518	2	3	9	N	3					160
02	1512	X	1283	-0-	-229	-0-	1283	2			N	-0-					160
03	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	1451	2	2	9	N	2					162
04	1470	X	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					162
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					162
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	89	1			73
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			N	-0-					73
08	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			N	-0-					73
09	1500	N	1164	-0-	-336	-0-	1164	2			N	-0-					73
10	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					73
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					78
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1153	2	26	9	N	24					102

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2098	-0-	-258	-0-	2098	2			N	-0-					75
02	2072	N	1971	-0-	-101	-0-	1962	2	9	9	N	8	1	8			82
03	2201	N	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			N	-0-					82
04	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1924	2	8	9	N	7					89
05	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2148	2	1	9	N	1					90
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2010	2	28	9	N	25					115
07	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2			N	-0-					115
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					115
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					115
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	N	2					117
11	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	2			N	-0-					117
12	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1872	2	11	9	N	10					127

TOTAL GAS PROD: 23,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	3671	2	2	9	N	2					60
02	4032	X	3846	-0-	-186	-0-	3831	2	15	9	N	14	1	8			73
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4636	2	10	9	N	9					82
04	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4310	2	1	9	N	1					83
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4340	2	8	9	N	7					90
06	4380	X	4204	-0-	-176	-0-	4197	2	7	9	N	6					96
07	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	4260	2	7	9	N	6					102
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			N	-0-	46	1			56
09	4320	X	4019	-0-	-301	-0-	4017	2	2	9	N	2					58
10	4340	X	3747	-0-	-593	-0-	3739	2	8	9	N	7					65
11	4200	X	2342	-0-	-1858	-0-	2342	2			N	-0-					65
12	4278	X	2284	-0-	-1994	-0-	2284	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 45,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10616	2	39	9	N	35	3	8			164
02	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8652	2	17	9	N	15	2	8			177
03	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8155	2	6	9	N	5	4	8			178
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8262	2	17	9	N	15	135	1			58
05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8944	2	8	9	N	7					65
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8685	2	22	9	N	20	2	8			83
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7656	2	25	9	N	23					106
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7854	2	26	9	N	24	67	1	1	8	62
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6708	2	18	9	N	16					78
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8289	2	14	9	N	13	1	8			90
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8050	2	14	9	N	13	33	1			70
*12	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8675	2	26	9	N	24	3	8			91

TOTAL GAS PROD: 100,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					92
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					92
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					92
04	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-					92
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					92
06	2520	N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2			N	-0-					92
07	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2			N	-0-					92
08	2604	N	2354	-0-	-250	-0-	2354	2			N	-0-					92
09	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			N	-0-					92
10	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			N	-0-					92
11	2280	N	2004	-0-	-276	-0-	2004	2			N	-0-					92
*12	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 29,994 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 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5471	2	50	9	N	45	1	8			215
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3	178	1			40
03	1519	X	1453	-0-	-66	-0-	1357	2	96	9	N	87					127
04	2760	X	1099	-0-	-1661	-0-	1079	2	20	9	N	18					145
05	2852	X	2148	-0-	-704	-0-	2106	2	42	9	N	38					183
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3863	2	125	9	N	114	167	1	1	8	129
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3492	2	59	9	N	54	1	8			182
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3285	2	34	9	N	31					213
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3117	2	37	9	N	34	176	1			71
10	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2492	2	40	9	N	36					107
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2797	2	37	9	N	34					141
12	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	2267	2	67	9	N	61	1	8			201

TOTAL GAS PROD: 34,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					41
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1635	2	135	9	N	123					164
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	N	32					196
04	3000	N	8927	-0-	5927	5927	8927	2			N	-0-					196
05	3100	N	203	-0-	-2897	3030	203	2			N	-0-					196
06	3000	N	54	-0-	-2946	84	54	2			N	-0-					196
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					196
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					196
09	1380	X	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-					196
10	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					196
11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					196
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2737	-0-	-22	-0-	2735	2	2	9	N	2	1	8			84
02	2492	X	2243	-0-	-249	-0-	2237	2	6	9	N	5	1	8			88
03	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	2618	2	3	9	N	3					91
04	2640	N	2335	-0-	-305	-0-	2307	2	28	9	N	25					116
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2622	2	23	9	N	21					137
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2595	2	22	9	N	20					157
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					157
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2658	2	2	9	N	2	139	1			20
09	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2470	2	6	9	N	5					25
10	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2508	2	7	9	N	6					31
11	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	2365	2	13	9	N	12					43
12	2573	N	2175	-0-	-398	-0-	2167	2	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 30,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	713	N	489	-0-	-224	-0-	486	2	3	9	N	3					68
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	741	2	42	9	N	38	1	8			105
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	N	11	1	8			115
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					115
05	868	N	221	-0-	-647	-0-	221	2			N	-0-					115
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	60	1			56
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					56
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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	2	37	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1247	2	24	9	N	22	1	8			75
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1242	2	10	9	N	9					84
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					84
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					89
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					89
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1624	2	59	9	N	54					143
07	3100	N	4643	-0-	1543	1543	4639	2	4	9	N	4	1	8			146
08	3100	N	5908	-0-	2808	4351	5905	2	3	9	N	3	1	8			148
09	3000	N	5526	-0-	2526	6877	5524	2	2	9	N	2	1	8			149
10	12028	X	5151	-0-	-6877	-0-	5149	2	2	9	N	2	1	8			150
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					150
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4328	2	17	9	N	15	1	8			164

TOTAL GAS PROD: 38,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	3286	X	2494	-0-	-792	-0-	2465	2	29	9	N	26	1	8			125
02	3500	X	2047	-0-	-1453	-0-	2024	2	23	9	N	21	1	8			145
03	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	2956	2	22	9	N	20					165
04	3750	X	2333	-0-	-1417	-0-	2259	2	74	9	N	67	173	1	2	8	57
05	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2741	2	14	9	N	13					70
06	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	2532	2	19	9	N	17	1	8			86
07	4584	X	2033	-0-	-2551	-0-	2033	2			N	-0-					86
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2417	2	30	9	N	27					113
09	2670	X	1667	-0-	-1003	-0-	1630	2	37	9	N	34					147
10	2759	X	1666	-0-	-1093	-0-	1636	2	30	9	N	27	1	8			173
11	2550	X	64	-0-	-2486	-0-	61	2	3	9	N	3	146	1			30
12	2449	X	221	-0-	-2228	-0-	221	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

01	3100 X	1811	-0-	-1289	-0-	1791	2	20	9	N	18	3	8			98
02	2800 X	1640	-0-	-1160	-0-	1638	2	2	9	N	2	2	8			98
03	3100 X	406	-0-	-2694	-0-	405	2	1	9	N	1					99
04	3000 X	2216	-0-	-784	-0-	2216	2			N	-0-					99
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3585	2	50	9	N	45					144
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3294	2	28	9	N	25					169
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2933	2	39	9	N	35	2	8			202
08	3100 X	2746	-0-	-354	-0-	2745	2	1	9	N	1					203
09	3000 X	2283	-0-	-717	-0-	2272	2	11	9	N	10					213
10	3100 X	1748	-0-	-1352	-0-	1724	2	24	9	N	22					235
11	3000 X	1780	-0-	-1220	-0-	1774	2	6	9	N	5	178	1	1	8	61
12	2976 X	742	-0-	-2234	-0-	740	2	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

01	4216 X	3339	-0-	-877	-0-	3267	2	72	9	N	65	1	8			242
02	3612 X	2912	-0-	-700	-0-	2880	2	32	9	N	29					271
03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	3206	2	59	9	N	54	2	8			323
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3408	2	57	9	N	52					375
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3496	2	116	9	N	105					480
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3277	2	56	9	N	51	365	1	1	8	165
07	3596 X	3387	-0-	-209	-0-	3336	2	51	9	N	46					211
08	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3222	2	50	9	N	45					256
09	3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3080	2	45	9	N	41	182	1			115
10	3627 X	3191	-0-	-436	-0-	3141	2	50	9	N	45					160
11	3330 X	3286	-0-	-44	-0-	3214	2	72	9	N	65	125	1			100
12	3379 X	2845	-0-	-534	-0-	2773	2	72	9	N	65					165

TOTAL GAS PROD: 39,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	9114	X	8334	-0-	-780	-0-	8325	2	9	9	N	8					103
02	8232	X	7225	-0-	-1007	-0-	7214	2	11	9	N	10					113
03	8866	X	7784	-0-	-1082	-0-	7778	2	6	9	N	5					118
04	8580	X	7659	-0-	-921	-0-	7650	2	9	9	N	8					126
05	8525	X	8398	-0-	-127	-0-	8394	2	4	9	N	4					130
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7509	2	32	9	N	29					159
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					159
08	7533	X	7319	-0-	-214	-0-	7319	2			N	-0-	110	1			49
09	7290	X	6943	-0-	-347	-0-	6941	2	2	9	N	2					51
10	7533	X	6713	-0-	-820	-0-	6707	2	6	9	N	5					56
11	7290	X	7111	-0-	-179	-0-	7105	2	6	9	N	5					61
12	7626	X	7124	-0-	-502	-0-	7118	2	6	9	N	5					66

TOTAL GAS PROD: 89,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6129	2	37	9	N	34	1	8			82
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3028	2	20	9	N	18					100
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8156	2	19	9	N	17	4	8			113
04	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9517	2	70	9	N	64	37	1			140
05	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9438	2	48	9	N	44	169	1	1	8	14
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5357	2	10	9	N	9	1	8			22
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9448	2	79	9	N	72					94
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6954	2	35	9	N	32	1	8			125
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6272	2	26	9	N	24	93	1			56
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3555	2	28	9	N	25					81
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3409	2	24	9	N	22	73	1			30
*12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6297	2	42	9	N	38	36	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 77,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1243	2	29	9	N	26					125
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1364	2	34	9	N	31	1	8			155
03	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1008	2	6	9	N	5					160
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					160
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2075	2	26	9	N	24					184
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	899	2	66	9	N	60	176	1			68
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1803	2	78	9	N	71					139
08	1240	N	809	-0-	-431	-0-	805	2	4	9	N	4					143
09	960	N	776	-0-	-184	-0-	769	2	7	9	N	6	70	1			79
10	1240	N	758	-0-	-482	-0-	757	2	1	9	N	1					80
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					80
12	806	N	102	-0-	-704	-0-	100	2	2	9	N	2	56	1			26

TOTAL GAS PROD: 13,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1767	N	882	-0-	-885	-0-	882	2			N	-0-					191
02	1176	N	569	-0-	-607	-0-	569	2			N	-0-					191
03	1302	N	760	-0-	-542	-0-	731	2	29	9	N	26	171	1			46
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2471	2	129	9	N	117					163
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1508	2	28	9	N	25					188
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1511	2	64	9	N	58					246
07	2635	N	1374	-0-	-1261	-0-	1361	2	13	9	N	12	183	1			75
08	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1228	2	12	9	N	11					86
09	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	1387	2	17	9	N	15					101
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1450	2	30	9	N	27					128
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					140
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1462	2	33	9	N	30					170

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	12555	X	11235	-0-	-1320	-0-	11193	2	42	9	N	38					162
02	11340	X	7172	-0-	-4168	-0-	7155	2	17	9	N	15					177
03	11966	X	10047	-0-	-1919	-0-	10011	2	36	9	N	33					210
04	11490	X	8817	-0-	-2673	-0-	8788	2	29	9	N	26					236
05	11563	X	9999	-0-	-1564	-0-	9973	2	26	9	N	24	180	1			80
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10295	2	64	9	N	58					138
07	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10857	2	20	9	N	18	2	8			154
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10850	2	26	9	N	24	1	8			177
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10297	2	17	9	N	15	1	8			191
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10126	2	20	9	N	18	1	8			208
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					208
12	9920	X	8246	-0-	-1674	-0-	8240	2	6	9	N	5	161	1	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 116,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4154	2	17	9	N	15	62	1			40
02	3612	X	3560	-0-	-52	-0-	3550	2	10	9	N	9					49
03	3999	X	3062	-0-	-937	-0-	3045	2	17	9	N	15					64
04	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	3417	2	22	9	N	20					84
05	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	3548	2	14	9	N	13					97
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	N	8	1	8			104
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2888	2	14	9	N	13	3	8			114
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	2	4	9	N	4	1	8			117
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2851	2	23	9	N	21	1	8			137
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2993	2	1	9	N	1	1	8			137
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2	1	8			138
*12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4	9	N	4	4	8			138

TOTAL GAS PROD: 37,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	14159	-0-	-9339	-0-	14156	2	3	9	N	3					136
02	21224	X	11556	-0-	-9668	-0-	11536	2	20	9	N	18					154
03	23498	X	14035	-0-	-9463	-0-	13999	2	36	9	N	33	1	8			186
04	22740	X	10734	-0-	-12006	-0-	10733	2	1	9	N	1					187
05	16306	X	6319	-0-	-9987	-0-	6319	2			N	-0-					187
06	12900	X	5636	-0-	-7264	-0-	5621	2	15	9	N	14	165	1			36
07	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14483	2	22	9	N	20	3	8			53
08	13330	X	11323	-0-	-2007	-0-	11314	2	9	9	N	8	1	8			60
09	10740	X	8438	-0-	-2302	-0-	8420	2	18	9	N	16					76
10	13330	X	5179	-0-	-8151	-0-	5178	2	1	9	N	1					77
11	12900	X	4466	-0-	-8434	-0-	4458	2	8	9	N	7					84
12	12369	X	4223	-0-	-8146	-0-	4216	2	7	9	N	6					90

TOTAL GAS PROD: 110,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7869	2	28	9	N	25					144
02	6748	X	6471	-0-	-277	-0-	6413	2	58	9	N	53					197
03	7471	X	5930	-0-	-1541	-0-	5896	2	34	9	N	31	1	8			227
04	7230	X	5880	-0-	-1350	-0-	5850	2	30	9	N	27	147	1			107
05	7471	X	6541	-0-	-930	-0-	6523	2	18	9	N	16					123
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6026	2	30	9	N	27					150
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5669	2	22	9	N	20					170
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	2	18	9	N	16					186
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5335	2	24	9	N	22					208
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5458	2	29	9	N	26	144	1			90
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5371	2	21	9	N	19					109
*12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6670	2	67	9	N	61					170

TOTAL GAS PROD: 73,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6065	-0-	-1561	-0-	6044	2	21	9	N	19	121	1	3	8	67
02	6888	X	5111	-0-	-1777	-0-	5072	2	39	9	N	35	1	8			101
03	7254	X	4295	-0-	-2959	-0-	4295	2			N	-0-					101
04	7020	X	4429	-0-	-2591	-0-	4407	2	22	9	N	20					121
05	6076	X	4084	-0-	-1992	-0-	4049	2	35	9	N	32					153
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	N	16					169
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3358	2	15	9	N	14					183
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1	154	1			30
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3286	2	28	9	N	25					55
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3065	2	11	9	N	10					65
11	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	2787	2	11	9	N	10					75
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2692	2	10	9	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 45,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6885	2	22	9	N	20					104
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5783	2	24	9	N	22					126
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6537	2	24	9	N	22	2	8			146
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6418	2	10	9	N	9	90	1			65
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6389	2	24	9	N	22					87
06	6240	X	5958	-0-	-282	-0-	5941	2	17	9	N	15					102
07	6448	X	6149	-0-	-299	-0-	6127	2	22	9	N	20					122
08	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5801	2	21	9	N	19	92	1			49
09	6240	X	4272	-0-	-1968	-0-	4265	2	7	9	N	6					55
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6654	2	28	9	N	25					80
11	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5733	2	21	9	N	19					99
12	6045	X	5654	-0-	-391	-0-	5636	2	18	9	N	16					115

TOTAL GAS PROD: 72,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12777	-0-	-801	-0-	12487	2	290	9	N	264	363	1	1	8	210
02	12264	X	10770	-0-	-1494	-0-	10620	2	150	9	N	136	181	1	1	8	164
03	13578	X	11985	-0-	-1593	-0-	11728	2	257	9	N	234	182	1	6	8	210
04	12810	X	11531	-0-	-1279	-0-	11274	2	257	9	N	234	181	1	1	8	262
05	13144	X	11208	-0-	-1936	-0-	10956	2	252	9	N	229	188	1	1	8	302
06	DLQ G-10		4444	-0-	4444	4444	4352	2	92	9	N	84	168	1	3	8	215
07	15241	X	10797	-0-	-4444	-0-	10587	2	210	9	N	191	183	1	1	8	222
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9561	2	186	9	N	169	178	1	1	8	212
09	11520	X	9429	-0-	-2091	-0-	9276	2	153	9	N	139	178	1	1	8	172
10	11222	X	9799	-0-	-1423	-0-	9613	2	186	9	N	169	184	1	2	8	155
11	10440	X	8038	-0-	-2402	-0-	7859	2	179	9	N	163	185	1	1	8	132
12	10788	X	8105	-0-	-2683	-0-	7966	2	139	9	N	126	224	1	5	8	29

TOTAL GAS PROD: 118,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	24735	-0-	-11907	-0-	24211	2	524	9	N	476	638	1	2	8	334
02	33096	X	23287	-0-	-9809	-0-	22804	2	483	9	N	439	539	1	1	8	233
03	33697	X	26036	-0-	-7661	-0-	25427	2	609	9	N	554	553	1	6	8	228
04	30780	X	24267	-0-	-6513	-0-	23713	2	554	9	N	504	347	1	1	8	384
05	27435	X	23821	-0-	-3614	-0-	23302	2	519	9	N	472	525	1			331
06	DLQ G-10		10462	-0-	10462	10462	10243	2	219	9	N	199	486	1	1	8	43
07	DLQ G-10		133985	-0-	133985	144447	129897	2	4088	9	N	3716	2895	1	1	8	863
08	315533	X	171086	-0-	-144447	-0-	166644	2	4442	9	N	4038	4243	1	2	8	656
09	127923	X	127923	-0-	-0-	-0-	124720	2	3203	9	N	2912	3054	1	9	5	484
													21	8			
10	109473	X	109473	-0-	-0-	-0-	106803	2	2670	9	N	2427	2196	1	20	8	695
11	77342	X	77342	-0-	-0-	-0-	75606	2	1736	9	N	1578	1626	1	24	8	623
*12	76943	X	76943	-0-	-0-	-0-	74898	2	2045	9	N	1859	2074	1	25	8	383

TOTAL GAS PROD: 829,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,174

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	12400	X	11751	-0-	-649	-0-	11409	2	342	9	N	311	366	1	1	8	279
02	11200	X	10679	-0-	-521	-0-	10425	2	254	9	N	231	360	1	4	8	146
03	12369	X	11265	-0-	-1104	-0-	10943	2	322	9	N	293	179	1			260
04	11970	X	10495	-0-	-1475	-0-	10167	2	328	9	N	298	365	1			193
05	12183	X	10765	-0-	-1418	-0-	10442	2	323	9	N	294	183	1	1	8	303
06	11430	X	10106	-0-	-1324	-0-	9856	2	250	9	N	227	354	1	2	8	174
07	11811	X	10136	-0-	-1675	-0-	9868	2	268	9	N	244	181	1	1	8	236
08	11253	X	9765	-0-	-1488	-0-	9527	2	238	9	N	216	178	1	1	8	273
09	10500	X	9099	-0-	-1401	-0-	8858	2	241	9	N	219	183	1	1	8	308
10	10757	X	9580	-0-	-1177	-0-	9285	2	295	9	N	268	190	1	1	8	385
11	10110	X	9540	-0-	-570	-0-	9289	2	251	9	N	228	356	1	1	8	256
*12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9199	2	215	9	N	195	184	1	2	8	265

TOTAL GAS PROD: 122,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

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	5642	X	4109	-0-	-1533	-0-	4081	2	28	9	N	25					239
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6065	2	46	9	N	42	174	1	1	8	106
03	5642	X	3907	-0-	-1735	-0-	3879	2	28	9	N	25					131
04	5460	X	3801	-0-	-1659	-0-	3640	2	161	9	N	146	227	1			50
05	5642	X	3756	-0-	-1886	-0-	3732	2	24	9	N	22					72
06	6540	X	3945	-0-	-2595	-0-	3935	2	10	9	N	9	1	8			80
07	6758	X	4619	-0-	-2139	-0-	4582	2	37	9	N	34					114
08	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	3199	2	9	9	N	8					122
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4074	2	6	9	N	5					127
10	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4271	2	29	9	N	26	66	1	1	8	86
11	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	3771	2	18	9	N	16	64	1			38
*12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7625	2	64	9	N	58	54	1	3	8	39

TOTAL GAS PROD: 53,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	8742	X	6714	-0-	-2028	-0-	6681	2	33	9	N	30					140
02	7896	X	5338	-0-	-2558	-0-	5314	2	24	9	N	22	1	8			161
03	7936	X	6221	-0-	-1715	-0-	6186	2	35	9	N	32					193
04	7320	X	4695	-0-	-2625	-0-	4695	2			N	-0-	147	1			46
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7508	2	48	9	N	44					90
06	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6376	2	39	9	N	35					125
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6524	2	32	9	N	29					154
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6339	2	44	9	N	40	142	1			52
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	N	13					65
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5396	2	33	9	N	30					95
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5588	2	15	9	N	14					109
12	6169	X	4663	-0-	-1506	-0-	4646	2	17	9	N	15					124

TOTAL GAS PROD: 70,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17542	2	3	9	N	3					57
02	15260	X	11434	-0-	-3826	-0-	11433	2	1	9	N	1					58
03	16895	X	14856	-0-	-2039	-0-	14854	2	2	9	N	2	1	8			59
04	16980	X	16287	-0-	-693	-0-	16287	2			N	-0-					59
05	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					59
06	16980	X	16928	-0-	-52	-0-	16928	2			N	-0-					59
07	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16897	2	80	9	N	73	10	8			122
08	17701	X	16589	-0-	-1112	-0-	16575	2	14	9	N	13	3	8			132
09	17130	X	15698	-0-	-1432	-0-	15690	2	8	9	N	7	7	8			132
10	17701	X	15440	-0-	-2261	-0-	15440	2			N	-0-					132
11	16920	X	14792	-0-	-2128	-0-	14779	2	13	9	N	12	12	8			132
*12	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14875	2	44	9	N	40	30	8			142

TOTAL GAS PROD: 189,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	50375	X	45618	-0-	-4757	-0-	44686	2	932	9	N	847	739	1	7	8	560
02	45500	X	42920	-0-	-2580	-0-	41953	2	967	9	N	879	898	1	8	8	533
03	50375	X	47533	-0-	-2842	-0-	46466	2	1067	9	N	970	1129	1	13	8	361
04	48750	X	45733	-0-	-3017	-0-	44742	2	991	9	N	901	736	1	5	8	521
05	49135	X	45799	-0-	-3336	-0-	44796	2	1003	9	N	912	1291	1	2	8	140
06	45990	X	42545	-0-	-3445	-0-	41663	2	882	9	N	802	745	1	7	8	190
07	47523	X	42402	-0-	-5121	-0-	41513	2	889	9	N	808	724	1	2	8	272
08	47523	X	41356	-0-	-6167	-0-	40486	2	870	9	N	791	902	1	2	8	159
09	45720	X	39401	-0-	-6319	-0-	38568	2	833	9	N	757	665	1	2	8	249
10	45787	X	39222	-0-	-6565	-0-	38410	2	812	9	N	738	747	1	2	8	238
11	42540	X	39867	-0-	-2673	-0-	39214	2	653	9	N	594	741	1	2	8	89
*12	39388	X	39388	-0-	-0-	-0-	38775	2	613	9	N	557	541	1	6	8	99

TOTAL GAS PROD: 511,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,556

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	32705	X	17733	-0-	-14972	-0-	17195	2	538	9	N	489	908	1	4	8	160
02	0	W	276453	-0-	276453	276453	263822	2	12631	9	N	11483	8596	1	32	8	3015
03	0	W	413148	-0-	413148	689601	397835	2	15313	9	N	13921	15531	1	50	8	1355
04	0	W	371384	-0-	371384	1060985	359676	2	11708	9	N	10644	10532	1	7	8	1460
05	0	W	334418	-0-	334418	1395403	324585	2	9833	9	N	8939	8849	1	4	8	1546
06	DLQ G-10		236086	-0-	236086	1631489	228512	2	7574	9	N	6885	7635	1	20	8	776
07	1792600	X	161111	-0-	-1631489	-0-	156235	2	4876	9	N	4433	3844	1	12	8	1353
08	185168	X	185168	-0-	-0-	-0-	180063	2	5105	9	N	4641	5041	1	9	8	944
09	154991	X	154991	-0-	-0-	-0-	150450	2	4541	9	N	4128	4031	1	13	8	1028
10	150947	X	150947	-0-	-0-	-0-	146435	2	4512	9	N	4102	4267	1	25	8	838
11	126255	X	126255	-0-	-0-	-0-	122706	2	3549	9	N	3226	3336	1	24	8	704
*12	110867	X	110867	-0-	-0-	-0-	107429	2	3438	9	N	3125	3075	1	42	8	712

TOTAL GAS PROD: 2,538,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,016

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	44516	X	44516	-0-	-0-	-0-	43571	2	945	9	N	859	749	1	66	8	309
02	41073	X	41073	-0-	-0-	-0-	40118	2	955	9	N	868	551	1	56	8	570
03	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	44325	2	847	9	N	770	885	1	65	8	390
04	43591	X	43591	-0-	-0-	-0-	42721	2	870	9	N	791	900	1	19	8	262
05	44899	X	44899	-0-	-0-	-0-	44000	2	899	9	N	817	797	1	10	8	272
06	43200	X	42819	-0-	-381	-0-	41954	2	865	9	N	786	900	1	21	8	137
07	44640	X	43604	-0-	-1036	-0-	42735	2	869	9	N	790	730	1	6	8	191
08	44640	X	42964	-0-	-1676	-0-	42115	2	849	9	N	772	729	1	6	8	228
09	43200	X	40974	-0-	-2226	-0-	40171	2	803	9	N	730	740	1	5	8	213
10	44640	X	40641	-0-	-3999	-0-	39819	2	822	9	N	747	730	1	6	8	224
11	42810	X	32965	-0-	-9845	-0-	32395	2	570	9	N	518	540	1	9	8	193
12	41354	X	40897	-0-	-457	-0-	40293	2	604	9	N	549	538	1	32	8	172

TOTAL GAS PROD: 504,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,997

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	21700	X	12099	-0-	-9601	-0-	11651	2	448	9	N	407	725	1	4	8	293
02	19600	X	11356	-0-	-8244	-0-	11027	2	329	9	N	299	366	1			226
03	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	22356	2	649	9	N	590	533	1			283
04	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	24060	2	515	9	N	468	522	1			229
05	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	24570	2	623	9	N	566	696	1	3	8	96
06	25206	X	25206	-0-	-0-	-0-	24510	2	696	9	N	633	543	1	21	8	165
07	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	25724	2	650	9	N	591	545	1	1	8	210
08	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	25618	2	617	9	N	561	544	1	6	8	221
09	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	23652	2	638	9	N	580	549	1	4	8	248
10	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	24300	2	685	9	N	623	728	1	7	8	136
11	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	23431	2	596	9	N	542	548	1	5	8	125
12	24583	X	16380	-0-	-8203	-0-	16033	2	347	9	N	315	353	1	9	8	78

TOTAL GAS PROD: 263,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

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	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	26712	2	882	9	N	802	731	1			440
02	22960	X	22829	-0-	-131	-0-	22008	2	821	9	N	746	950	1	12	8	224
03	25420	X	24583	-0-	-837	-0-	23728	2	855	9	N	777	720	1	6	8	275
04	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	25952	2	972	9	N	884	903	1			256
05	25420	X	16093	-0-	-9327	-0-	15544	2	549	9	N	499	546	1			209
06	19500	X	11800	-0-	-7700	-0-	11363	2	437	9	N	397	529	1			77
07	20150	X	6450	-0-	-13700	-0-	6109	2	341	9	N	310	183	1	6	8	198
08	20150	X	12732	-0-	-7418	-0-	12297	2	435	9	N	395	366	1	1	8	226
09	19500	X	12241	-0-	-7259	-0-	11797	2	444	9	N	404	366	1	4	8	260
10	16089	X	11982	-0-	-4107	-0-	11490	2	492	9	N	447	536	1	7	8	164
11	12330	X	10618	-0-	-1712	-0-	10177	2	441	9	N	401	339	1	30	8	196
*12	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	14579	2	441	9	N	401	451	1	57	8	89

TOTAL GAS PROD: 198,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,463

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	16120	X	14083	-0-	-2037	-0-	13469	2	614	9	N	558	990	1			174
02	14560	X	13107	-0-	-1453	-0-	12615	2	492	9	N	447	517	1			104
03	16120	X	13895	-0-	-2225	-0-	13346	2	549	9	N	499	356	1			247
04	15600	X	14284	-0-	-1316	-0-	13702	2	582	9	N	529	532	1			244
05	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	15371	2	630	9	N	573	717	1			100
06	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12308	2	552	9	N	502	348	1	2	8	252
07	13020	X	12477	-0-	-543	-0-	11931	2	546	9	N	496	523	1			225
08	13020	X	11529	-0-	-1491	-0-	11048	2	481	9	N	437	347	1	4	8	311
09	12600	X	11409	-0-	-1191	-0-	10969	2	440	9	N	400	529	1	1	8	181
10	13020	X	11858	-0-	-1162	-0-	11404	2	454	9	N	413	330	1			264
11	12600	X	11544	-0-	-1056	-0-	11069	2	475	9	N	432	539	1			157
*12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11175	2	480	9	N	436	347	1			246

TOTAL GAS PROD: 154,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,722

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	47182	X	41882	-0-	-5300	-0-	40388	2	1494	9	N	1358	1490	1			423
02	56054	X	56054	-0-	-0-	-0-	54155	2	1899	9	N	1726	1729	1			420
03	59398	X	59398	-0-	-0-	-0-	57444	2	1954	9	N	1776	1825	1			371
04	53436	X	53436	-0-	-0-	-0-	51611	2	1825	9	N	1659	1704	1			326
05	54875	X	54875	-0-	-0-	-0-	53366	2	1509	9	N	1372	1598	1			100
06	54000	X	49021	-0-	-4979	-0-	47309	2	1712	9	N	1556	1338	1	1	8	317
07	55800	X	47186	-0-	-8614	-0-	45585	2	1601	9	N	1455	1436	1	8	8	328
08	55800	X	45121	-0-	-10679	-0-	43485	2	1636	9	N	1487	1603	1	4	8	208
09	53430	X	41683	-0-	-11747	-0-	40166	2	1517	9	N	1379	1260	1	1	8	326
10	54870	X	41470	-0-	-13400	-0-	40033	2	1437	9	N	1306	1406	1			226
11	49020	X	38637	-0-	-10383	-0-	37258	2	1379	9	N	1254	1085	1			395
*12	41373	X	41373	-0-	-0-	-0-	40013	2	1360	9	N	1236	1243	1			388

TOTAL GAS PROD: 570,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,564

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	23715	X	9748	-0-	-13967	-0-	9200	2	548	9	N	498	151	1			759
02	21420	X	4331	-0-	-17089	-0-	4147	2	184	9	N	167	558	1	4	8	364
03	23715	X	2543	-0-	-21172	-0-	2413	2	130	9	N	118	171	1			311
04	22950	X	5012	-0-	-17938	-0-	4852	2	160	9	N	145	362	1			94
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	12839	2	598	9	N	544	334	1	1	8	303
06	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	13805	2	336	9	N	305	351	1	2	8	255
07	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18195	2	628	9	N	571	537	1	12	8	277
08	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	14840	2	426	9	N	387	530	1	2	8	132
09	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14543	2	506	9	N	460	359	1	4	8	229
10	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15263	2	466	9	N	424	539	1	3	8	111
11	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	14732	2	455	9	N	414	364	1	11	8	150
*12	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14558	2	377	9	N	343	182	1	23	8	288

TOTAL GAS PROD: 144,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	20735	2	734	9	N	667	357	1	13	8	631
02	16240	X	14446	-0-	-1794	-0-	13900	2	546	9	N	496	742	1	12	8	373
03	17980	X	17843	-0-	-137	-0-	16940	2	903	9	N	821	919	1	23	8	252
04	17400	X	4126	-0-	-13274	-0-	3348	2	778	9	N	707	713	1	8	8	238
05	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	20426	2	782	9	N	711	750	1	5	8	194
06	DLQ G-10		19546	-0-	19546	19546	18785	2	761	9	N	692	720	1	13	8	153
07	39603	X	20057	-0-	-19546	-0-	19334	2	723	9	N	657	548	1	3	8	259
08	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	19572	2	727	9	N	661	714	1	8	8	198
09	20520	X	18263	-0-	-2257	-0-	17544	2	719	9	N	654	554	1	3	8	295
10	21204	X	17666	-0-	-3538	-0-	16938	2	728	9	N	662	738	1	4	8	215
11	19650	X	14222	-0-	-5428	-0-	13649	2	573	9	N	521	528	1	3	8	205
*12	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15287	2	618	9	N	562	543	1	8	8	216

TOTAL GAS PROD: 205,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,811

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	29388	X	25785	-0-	-3603	-0-	25034	2	751	9	N	683	901	1	1	8	278
02	26544	X	25882	-0-	-662	-0-	25169	2	713	9	N	648	711	1	7	8	208
03	29388	X	25668	-0-	-3720	-0-	24931	2	737	9	N	670	718	1	10	8	150
04	28440	X	24627	-0-	-3813	-0-	24079	2	548	9	N	498	528	1	4	8	116
05	28644	X	24519	-0-	-4125	-0-	23864	2	655	9	N	595	538	1	2	8	171
06	24210	X	22484	-0-	-1726	-0-	21812	2	672	9	N	611	551	1	10	8	221
07	25017	X	22845	-0-	-2172	-0-	22134	2	711	9	N	646	552	1	2	8	313
08	25017	X	22027	-0-	-2990	-0-	21345	2	682	9	N	620	726	1	3	8	204
09	24210	X	20957	-0-	-3253	-0-	20330	2	627	9	N	570	550	1	4	8	220
10	24521	X	18174	-0-	-6347	-0-	17653	2	521	9	N	474	510	1	5	8	179
11	22470	X	19394	-0-	-3076	-0-	18888	2	506	9	N	460	553	1	4	8	82
12	21018	X	18176	-0-	-2842	-0-	17611	2	565	9	N	514	369	1	7	8	220

TOTAL GAS PROD: 270,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,989

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	40610	X	30933	-0-	-9677	-0-	29835	2	1098	9	N	998	1416	1	17	8	555
02	36540	X	31673	-0-	-4867	-0-	30830	2	843	9	N	766	728	1	25	8	568
03	39060	X	34544	-0-	-4516	-0-	33535	2	1009	9	N	917	1108	1	33	8	344
04	37080	X	32650	-0-	-4430	-0-	31774	2	876	9	N	796	743	1	11	8	386
05	35061	X	33414	-0-	-1647	-0-	32528	2	886	9	N	805	724	1	6	8	461
06	33930	X	32001	-0-	-1929	-0-	31153	2	848	9	N	771	911	1	14	8	307
07	35061	X	32205	-0-	-2856	-0-	31401	2	804	9	N	731	702	1	4	8	332
08	34534	X	31438	-0-	-3096	-0-	30614	2	824	9	N	749	546	1	5	8	530
09	32640	X	29990	-0-	-2650	-0-	29180	2	810	9	N	736	925	1	4	8	337
10	33418	X	29690	-0-	-3728	-0-	28974	2	716	9	N	651	696	1	6	8	286
11	32010	X	24757	-0-	-7253	-0-	24060	2	697	9	N	634	550	1	8	8	362
12	32209	X	25731	-0-	-6478	-0-	25185	2	546	9	N	496	544	1	16	8	298

TOTAL GAS PROD: 369,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,050

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 13H 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	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	9209	2	618	9	N	562	361	1	8	8	379
02	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	8962	2	756	9	N	687	711	1	12	8	343
03	10354	X	9363	-0-	-991	-0-	8741	2	622	9	N	565	617	1	13	8	278
04	10020	X	9080	-0-	-940	-0-	8411	2	669	9	N	608	698	1	4	8	184
05	10354	X	8542	-0-	-1812	-0-	7882	2	660	9	N	600	711	1	3	8	70
06	9150	X	8499	-0-	-651	-0-	7785	2	714	9	N	649	369	1	17	8	333
07	9455	X	8713	-0-	-742	-0-	8039	2	674	9	N	613	884	1	4	8	58
08	9393	X	8106	-0-	-1287	-0-	7473	2	633	9	N	575	517	1	5	8	111
09	9090	X	7674	-0-	-1416	-0-	7079	2	595	9	N	541	526	1	4	8	122
10	8773	X	8657	-0-	-116	-0-	7986	2	671	9	N	610	525	1	8	8	199
11	8490	X	7308	-0-	-1182	-0-	6741	2	567	9	N	515	545	1	5	8	164
12	8153	X	4137	-0-	-4016	-0-	3721	2	416	9	N	378	501	1	11	8	30

TOTAL GAS PROD: 99,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,903

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	24862	X	18972	-0-	-5890	-0-	18090	2	882	9	N	802	775	1	10	8	554
02	20916	X	15584	-0-	-5332	-0-	14834	2	750	9	N	682	743	1	14	8	479
03	23157	X	17270	-0-	-5887	-0-	16327	2	943	9	N	857	755	1	33	8	548
04	22410	X	17298	-0-	-5112	-0-	16385	2	913	9	N	830	1030	1	12	8	336
05	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	18887	2	892	9	N	811	730	1	6	8	411
06	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	17558	2	812	9	N	738	725	1	12	8	412
07	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	17423	2	754	9	N	685	729	1	3	8	365
08	19778	X	18059	-0-	-1719	-0-	17276	2	783	9	N	712	743	1	4	8	330
09	19140	X	17184	-0-	-1956	-0-	16469	2	715	9	N	650	733	1	3	8	244
10	19778	X	17520	-0-	-2258	-0-	16830	2	690	9	N	627	559	1	5	8	307
11	18360	X	11480	-0-	-6880	-0-	10983	2	497	9	N	452	523	1	4	8	232
*12	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19035	2	900	9	N	818	737	1	7	8	306

TOTAL GAS PROD: 209,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,664

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	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	32605	2	1725	9	N	1568	1653	1	8	8	521
02	29344	X	29344	-0-	-0-	-0-	27892	2	1452	9	N	1320	1498	1			343
03	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	32380	2	1560	9	N	1418	1410	1	7	8	344
04	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	33745	2	1299	9	N	1181	1273	1			252
05	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	26878	2	897	9	N	815	713	1			354
06	DLQ G-10		33419	-0-	33419	33419	32206	2	1213	9	N	1103	1171	1	3	8	283
07	72436	X	39017	-0-	-33419	-0-	37666	2	1351	9	N	1228	1267	1	11	8	233
08	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	36666	2	1419	9	N	1290	1099	1	11	8	413
09	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	37750	2	1327	9	N	1206	1470	1	4	8	145
10	34606	X	34606	-0-	-0-	-0-	33404	2	1202	9	N	1093	885	1			353
11	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	15520	2	1060	9	N	964	1064	1			253
*12	23651	X	23651	-0-	-0-	-0-	22426	2	1225	9	N	1114	891	1			476

TOTAL GAS PROD: 384,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 22H 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	154414	X	154414	-0-	-0-	-0-	148952	2	5462	9	N	4965	4954	1	11	8	1156
02	128557	X	128557	-0-	-0-	-0-	124557	2	4000	9	N	3636	3379	1	25	8	1388
03	129668	X	129668	-0-	-0-	-0-	125148	2	4520	9	N	4109	4790	1	50	8	657
04	123709	X	123709	-0-	-0-	-0-	119449	2	4260	9	N	3873	4031	1	10	8	489
05	119993	X	119993	-0-	-0-	-0-	115762	2	4231	9	N	3846	3854	1	4	8	477
06	110039	X	110039	-0-	-0-	-0-	106409	2	3630	9	N	3300	3339	1	5	8	433
07	107408	X	107408	-0-	-0-	-0-	103675	2	3733	9	N	3394	3162	1	3	8	662
08	101871	X	101871	-0-	-0-	-0-	98496	2	3375	9	N	3068	3101	1	5	8	624
09	101082	X	101082	-0-	-0-	-0-	97954	2	3128	9	N	2844	2819	1	6	8	643
10	103672	X	103672	-0-	-0-	-0-	100405	2	3267	9	N	2970	3002	1	6	8	605
11	81520	X	81520	-0-	-0-	-0-	79783	2	1737	9	N	1579	1957	1	6	8	221
*12	88236	X	88236	-0-	-0-	-0-	84519	2	3717	9	N	3379	3010	1	14	8	576

TOTAL GAS PROD: 1,350,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,963

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	17050	X	13508	-0-	-3542	-0-	13065	2	443	9	N	403	542	1			260
02	14840	X	10375	-0-	-4465	-0-	9929	2	446	9	N	405	533	1	1	8	131
03	16430	X	13089	-0-	-3341	-0-	12571	2	518	9	N	471	527	1	2	8	73
04	15120	X	12633	-0-	-2487	-0-	12151	2	482	9	N	438	333	1			178
05	13547	X	13159	-0-	-388	-0-	12645	2	514	9	N	467	541	1			104
06	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	16767	2	527	9	N	479	358	1	1	8	224
07	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16037	2	585	9	N	532	544	1	3	8	209
08	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15250	2	473	9	N	430	545	1	2	8	92
09	12150	X	11627	-0-	-523	-0-	11144	2	483	9	N	439	347	1	3	8	181
10	12555	X	12290	-0-	-265	-0-	11747	2	543	9	N	494	514	1	5	8	156
11	12150	X	7756	-0-	-4394	-0-	7390	2	366	9	N	333	357	1	3	8	129
12	11749	X	10741	-0-	-1008	-0-	10309	2	432	9	N	393	329	1	10	8	183

TOTAL GAS PROD: 154,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,284

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	17050	X	16106	-0-	-944	-0-	15314	2	792	9	N	720	1087	1	1	8	396
02	15400	X	14574	-0-	-826	-0-	13902	2	672	9	N	611	558	1	5	8	444
03	17050	X	14048	-0-	-3002	-0-	13349	2	699	9	N	635	741	1	5	8	333
04	16500	X	13215	-0-	-3285	-0-	12492	2	723	9	N	657	723	1			267
05	16678	X	13411	-0-	-3267	-0-	12707	2	704	9	N	640	728	1			179
06	14370	X	12039	-0-	-2331	-0-	11397	2	642	9	N	584	546	1	1	8	216
07	14849	X	11840	-0-	-3009	-0-	11168	2	672	9	N	611	735	1	3	8	89
08	14043	X	12424	-0-	-1619	-0-	11738	2	686	9	N	624	546	1	5	8	162
09	13230	X	11123	-0-	-2107	-0-	10497	2	626	9	N	569	546	1	4	8	181
10	13423	X	10529	-0-	-2894	-0-	9918	2	611	9	N	555	558	1	4	8	174
11	12030	X	9527	-0-	-2503	-0-	8998	2	529	9	N	481	556	1	4	8	95
12	12431	X	9552	-0-	-2879	-0-	9066	2	486	9	N	442	345	1	10	8	182

TOTAL GAS PROD: 148,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

01	96720	X	49247	-0-	-47473	-0-	46944	2	2303	9	N	2094	2615	1	7	8	781
02	87360	X	48408	-0-	-38952	-0-	45992	2	2416	9	N	2196	2250	1			727
03	86676	X	44856	-0-	-41820	-0-	42807	2	2049	9	N	1863	1273	1			1317
04	83880	X	49466	-0-	-34414	-0-	47290	2	2176	9	N	1978	2718	1			577
05	86676	X	50456	-0-	-36220	-0-	48511	2	1945	9	N	1768	1935	1			410
06	56421	X	56421	-0-	-0-	-0-	54606	2	1815	9	N	1650	1426	1	6	8	628
07	57036	X	57036	-0-	-0-	-0-	55103	2	1933	9	N	1757	1775	1			610
08	55576	X	55576	-0-	-0-	-0-	53961	2	1615	9	N	1468	1647	1	6	8	425
09	52721	X	52721	-0-	-0-	-0-	50881	2	1840	9	N	1673	1608	1	5	8	485
10	54345	X	54345	-0-	-0-	-0-	52526	2	1819	9	N	1654	1580	1	2	8	557
11	51290	X	51290	-0-	-0-	-0-	49577	2	1713	9	N	1557	1784	1	9	8	321
*12	51691	X	51691	-0-	-0-	-0-	50079	2	1612	9	N	1465	1276	1	16	8	494

TOTAL GAS PROD: 621,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,123

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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	0	W	40108	-0-	40108	1207707	38314	2	1794	9	N	1631	1745	1	3	8	369
02	0	W	22755	-0-	22755	1230462	21816	2	939	9	N	854	940	1	1	8	282
03	1258181	X	27719	-0-	-1230462	-0-	26773	2	946	9	N	860	922	1	1	8	219
04	40714	X	40714	-0-	-0-	-0-	39634	2	1080	9	N	982	1089	1			112
05	43667	X	43667	-0-	-0-	-0-	42511	2	1156	9	N	1051	878	1			285
06	41599	X	41599	-0-	-0-	-0-	40294	2	1305	9	N	1186	1246	1	2	8	223
07	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	39780	2	1316	9	N	1196	1299	1	5	8	115
08	40125	X	40125	-0-	-0-	-0-	38969	2	1156	9	N	1051	920	1	3	8	243
09	37927	X	37927	-0-	-0-	-0-	36722	2	1205	9	N	1095	1099	1	2	8	237
10	39637	X	39637	-0-	-0-	-0-	38632	2	1005	9	N	914	902	1			249
11	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	37059	2	963	9	N	875	724	1			400
12	37200	X	34674	-0-	-2526	-0-	33666	2	1008	9	N	916	912	1			404

TOTAL GAS PROD: 448,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,611

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	216101	X	122069	-0-	-94032	-0-	118180	2	3889	9	N	3535	3311	1	15	8	944
02	180880	X	101217	-0-	-79663	-0-	97491	2	3726	9	N	3387	3906	1	35	8	390
03	172298	X	84337	-0-	-87961	-0-	81599	2	2738	9	N	2489	2534	1	29	8	316
04	145590	X	65932	-0-	-79658	-0-	64181	2	1751	9	N	1592	1597	1	4	8	307
05	125364	X	62197	-0-	-63167	-0-	60034	2	2163	9	N	1966	1935	1	3	8	335
06	84780	X	54312	-0-	-30468	-0-	52325	2	1987	9	N	1806	2012	1	1	8	128
07	87606	X	56483	-0-	-31123	-0-	54540	2	1943	9	N	1766	1606	1	3	8	285
08	84351	X	48625	-0-	-35726	-0-	46902	2	1723	9	N	1566	1411	1	5	8	435
09	65940	X	45827	-0-	-20113	-0-	44237	2	1590	9	N	1445	1425	1	6	8	449
10	62186	X	42570	-0-	-19616	-0-	40979	2	1591	9	N	1446	1623	1	6	8	266
11	54660	X	38891	-0-	-15769	-0-	37537	2	1354	9	N	1231	1269	1	5	8	223
12	45601	X	36091	-0-	-9510	-0-	34864	2	1227	9	N	1115	1084	1	13	8	241

TOTAL GAS PROD: 758,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,344

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	183458	X	88025	-0-	-95433	-0-	84592	2	3433	9	N	3121	3031	1	5	8	543
02	138992	X	70271	-0-	-68721	-0-	67770	2	2501	9	N	2274	2422	1	2	8	393
03	131347	X	66539	-0-	-64808	-0-	64261	2	2278	9	N	2071	1989	1	1	8	474
04	111570	X	43227	-0-	-68343	-0-	41545	2	1682	9	N	1529	1679	1			324
05	99696	X	54305	-0-	-45391	-0-	52215	2	2090	9	N	1900	2023	1			201
06	DLQ G-10		46715	-0-	46715	46715	45036	2	1679	9	N	1526	1413	1	2	8	312
07	91326	X	44611	-0-	-46715	-0-	43026	2	1585	9	N	1441	1106	1	6	8	641
08	38295	X	38295	-0-	-0-	-0-	36859	2	1436	9	N	1305	1803	1	3	8	140
09	52560	X	28943	-0-	-23617	-0-	27894	2	1049	9	N	954	745	1			349
10	54312	X	29455	-0-	-24857	-0-	28336	2	1119	9	N	1017	1110	1			256
11	46710	X	28570	-0-	-18140	-0-	27626	2	944	9	N	858	942	1			172
12	40300	X	38515	-0-	-1785	-0-	37384	2	1131	9	N	1028	922	1			278

TOTAL GAS PROD: 577,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,024

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62186	X	20086	-0-	-42100	-0-	18549	2	1537	9	N	1397	1424	1	10	8	397
02	35952	X	9829	-0-	-26123	-0-	8992	2	837	9	N	761	908	1	12	8	238
03	39804	X	19532	-0-	-20272	-0-	18085	2	1447	9	N	1315	1347	1	30	8	176
04	34740	X	21926	-0-	-12814	-0-	20374	2	1552	9	N	1411	1406	1	8	8	173
05	29884	X	22079	-0-	-7805	-0-	20592	2	1487	9	N	1352	1374	1	5	8	146
06	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	18447	2	1338	9	N	1216	1244	1	2	8	116
07	21576	X	11693	-0-	-9883	-0-	10717	2	976	9	N	887	888	1	4	8	111
08	21576	X	14589	-0-	-6987	-0-	13421	2	1168	9	N	1062	894	1	7	8	272
09	20880	X	12129	-0-	-8751	-0-	11098	2	1031	9	N	937	1069	1	4	8	136
10	21576	X	14195	-0-	-7381	-0-	13094	2	1101	9	N	1001	903	1	9	8	225
11	19800	X	13249	-0-	-6551	-0-	12234	2	1015	9	N	923	1047	1	9	8	92
12	13826	X	12375	-0-	-1451	-0-	11447	2	928	9	N	844	720	1	15	8	201

TOTAL GAS PROD: 191,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,106

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

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-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232500	X	154962	-0-	-77538	-0-	148923	2	6039	9	N	5490	4965	1	3	8	907
02	210000	X	122397	-0-	-87603	-0-	117484	2	4913	9	N	4466	4471	1	2	8	900
03	229617	X	113439	-0-	-116178	-0-	109126	2	4313	9	N	3921	4184	1	2	8	635
04	198660	X	76106	-0-	-122554	-0-	73378	2	2728	9	N	2480	2714	1			401
05	205282	X	84615	-0-	-120667	-0-	81753	2	2862	9	N	2602	2401	1			602
06	111330	X	68006	-0-	-43324	-0-	66091	2	1915	9	N	1741	2011	1	1	8	331
07	115041	X	62515	-0-	-52526	-0-	60473	2	2042	9	N	1856	1794	1	10	8	383
08	113429	X	55968	-0-	-57461	-0-	54458	2	1510	9	N	1373	1479	1	2	8	275
09	81900	X	51326	-0-	-30574	-0-	49543	2	1783	9	N	1621	1635	1	2	8	259
10	84630	X	48471	-0-	-36159	-0-	47002	2	1469	9	N	1335	1307	1	1	8	286
11	68010	X	44213	-0-	-23797	-0-	42935	2	1278	9	N	1162	1094	1	13	8	341
*12	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-	53882	2	1181	9	N	1074	1281	1	39	8	95

TOTAL GAS PROD: 937,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156054	X	58089	-0-	-97965	-0-	55479	2	2610	9	N	2373	2610	1	43	8	503
02	140952	X	49467	-0-	-91485	-0-	47059	2	2408	9	N	2189	2222	1	57	8	413
03	156054	X	52103	-0-	-103951	-0-	49753	2	2350	9	N	2136	1704	1	59	8	786
04	151020	X	41981	-0-	-109039	-0-	39918	2	2063	9	N	1875	2247	1	17	8	397
05	156054	X	45907	-0-	-110147	-0-	44030	2	1877	9	N	1706	1831	1	5	8	267
06	151020	X	38821	-0-	-112199	-0-	37209	2	1612	9	N	1465	1275	1	14	8	443
07	54777	X	38076	-0-	-16701	-0-	36220	2	1856	9	N	1687	1810	1	4	8	316
08	52111	X	35902	-0-	-16209	-0-	34045	2	1857	9	N	1688	1830	1	5	8	169
09	44430	X	32904	-0-	-11526	-0-	31259	2	1645	9	N	1495	1480	1	4	8	180
10	45911	X	33323	-0-	-12588	-0-	31619	2	1704	9	N	1549	1486	1	6	8	237
11	38820	X	30468	-0-	-8352	-0-	29023	2	1445	9	N	1314	1309	1	4	8	238
12	38068	X	30951	-0-	-7117	-0-	29495	2	1456	9	N	1324	1306	1	11	8	245

TOTAL GAS PROD: 487,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,801

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534611	X	346765	-0-	-187846	-0-	333668	2	13097	9	N	11906	11685	1	113	8	695
02	328776	X	309037	-0-	-19739	-0-	300734	2	8303	9	N	7548	7090	1	178	8	975
03	364002	X	281315	-0-	-82687	-0-	274566	2	6749	9	N	6135	6184	1	140	8	786
04	352260	X	220435	-0-	-131825	-0-	215769	2	4666	9	N	4242	4350	1	28	8	650
05	346766	X	190610	-0-	-156156	-0-	186525	2	4085	9	N	3714	3864	1	12	8	488
06	335580	X	151004	-0-	-184576	-0-	147724	2	3280	9	N	2982	3099	1	18	8	353
07	342147	X	131873	-0-	-210274	-0-	129153	2	2720	9	N	2473	2595	1	4	8	227
08	281325	X	111027	-0-	-170298	-0-	108711	2	2316	9	N	2105	1999	1	3	8	330
09	220440	X	76871	-0-	-143569	-0-	75261	2	1610	9	N	1464	1480	1	2	8	312
10	190619	X	84264	-0-	-106355	-0-	82443	2	1821	9	N	1655	1606	1	3	8	358
11	150990	X	74268	-0-	-76722	-0-	72574	2	1694	9	N	1540	1491	1	3	8	404
12	87606	X	70474	-0-	-17132	-0-	68754	2	1720	9	N	1564	1671	1	6	8	291

TOTAL GAS PROD: 2,047,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,328

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207731	X	89532	-0-	-118199	-0-	88113	2	1419	9	N	1290	1109	1	84	8	566
02	187628	X	77177	-0-	-110451	-0-	75981	2	1196	9	N	1087	905	1	116	8	632
03	207731	X	78700	-0-	-129031	-0-	77438	2	1262	9	N	1147	1317	1	102	8	360
04	201030	X	70499	-0-	-130531	-0-	69407	2	1092	9	N	993	947	1	32	8	374
05	207731	X	68706	-0-	-139025	-0-	67615	2	1091	9	N	992	1052	1	16	8	298
06	86640	X	62071	-0-	-24569	-0-	61115	2	956	9	N	869	876	1	28	8	263
07	85436	X	59537	-0-	-25899	-0-	58824	2	713	9	N	648	719	1	8	8	184
08	78709	X	56484	-0-	-22225	-0-	55494	2	990	9	N	900	902	1	10	8	172
09	70500	X	52064	-0-	-18436	-0-	51279	2	785	9	N	714	718	1	7	8	161
10	68696	X	50242	-0-	-18454	-0-	49430	2	812	9	N	738	721	1	12	8	166
11	62070	X	43379	-0-	-18691	-0-	42721	2	658	9	N	598	352	1	7	8	405
12	52793	X	42412	-0-	-10381	-0-	41759	2	653	9	N	594	720	1	14	8	265

TOTAL GAS PROD: 750,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,570

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	109430	X	99840	-0-	-9590	-0-	95230	2	4610	9	N	4191	4215	1			359
02	98840	X	70999	-0-	-27841	-0-	67669	2	3330	9	N	3027	2569	1	1	8	816
03	109430	X	71183	-0-	-38247	-0-	67624	2	3559	9	N	3235	3122	1	2	8	927
04	105900	X	49546	-0-	-56354	-0-	47379	2	2167	9	N	1970	2511	1			386
05	109430	X	52673	-0-	-56757	-0-	50219	2	2454	9	N	2231	2331	1			286
06	105900	X	45448	-0-	-60452	-0-	43590	2	1858	9	N	1689	1712	1	6	8	257
07	109430	X	49256	-0-	-60174	-0-	47517	2	1739	9	N	1581	1427	1	22	8	389
08	71176	X	46287	-0-	-24889	-0-	44491	2	1796	9	N	1633	1687	1	3	8	332
09	50970	X	41856	-0-	-9114	-0-	40510	2	1346	9	N	1224	1445	1	6	8	105
10	98225	X	98225	-0-	-0-	-0-	94481	2	3744	9	N	3404	2941	1	69	8	499
11	79956	X	79956	-0-	-0-	-0-	77305	2	2651	9	N	2410	2444	1	38	8	427
*12	77406	X	77406	-0-	-0-	-0-	74807	2	2599	9	N	2363	2154	1	73	8	563

TOTAL GAS PROD: 782,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,958

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
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-

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
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-

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
08	117345	X	117345	-0-	-0-	-0-	112813	2	4532	9	N	4120	3811	1			309
09	129510	X	107368	-0-	-22142	-0-	103131	2	4237	9	N	3852	3925	1	29	8	207
10	133827	X	92318	-0-	-41509	-0-	89094	2	3224	9	N	2931	2840	1	32	8	266
11	129510	X	67707	-0-	-61803	-0-	64995	2	2712	9	N	2465	2395	1	16	8	320
12	133827	X	61871	-0-	-71956	-0-	59415	2	2456	9	N	2233	2184	1	33	8	336

TOTAL GAS PROD: 446,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,601

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
08	191990	X	191990	-0-	-0-	-0-	183917	2	8073	9	N	7339	6803	1	2	8	534
09	201600	X	193683	-0-	-7917	-0-	186709	2	6974	9	N	6340	6428	1	20	8	426
10	208320	X	152034	-0-	-56286	-0-	146481	2	5553	9	N	5048	5024	1	18	8	432
11	201600	X	122507	-0-	-79093	-0-	118269	2	4238	9	N	3853	3700	1	11	8	574
12	208320	X	116739	-0-	-91581	-0-	112891	2	3848	9	N	3498	3416	1	30	8	626

TOTAL GAS PROD: 776,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,078

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	141530	X	141530	-0-	-0-	-0-	134927	2	6603	9	N	6003	6598	1	50	8	776
*02	92894	X	92894	-0-	-0-	-0-	88564	2	4330	9	N	3936	3872	1	75	8	765
*03	107211	X	107211	-0-	-0-	-0-	103420	2	3791	9	N	3446	3210	1	129	8	872
*04	105329	X	105329	-0-	-0-	-0-	102034	2	3295	9	N	2995	3192	1	43	8	632
*05	92632	X	92632	-0-	-0-	-0-	89618	2	3014	9	N	2740	2888	1	26	8	458
*06	85789	X	85789	-0-	-0-	-0-	82929	2	2860	9	N	2600	2558	1	89	8	411
*07	83390	X	83390	-0-	-0-	-0-	80667	2	2723	9	N	2475	2511	1	5	8	370
*08	78100	X	78100	-0-	-0-	-0-	75637	2	2463	9	N	2239	1994	1	25	8	590
*09	73290	X	70677	-0-	-2613	-0-	68433	2	2244	9	N	2040	2132	1	19	8	479
*10	75733	X	67512	-0-	-8221	-0-	65176	2	2336	9	N	2124	2186	1	21	8	396
*11	73290	X	60197	-0-	-13093	-0-	58220	2	1977	9	N	1797	1807	1	17	8	369
12	75733	X	57293	-0-	-18440	-0-	55466	2	1827	9	N	1661	1623	1	42	8	365

TOTAL GAS PROD: 1,042,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,056

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
07	52820	X	-0-	-0-	-52820	-0-					N	-0-					-0-
08	163742	X	-0-	-0-	-163742	-0-					N	-0-					-0-
09	158460	X	-0-	-0-	-158460	-0-					N	-0-					-0-
10	163742	X	-0-	-0-	-163742	-0-					N	-0-					-0-
11	158460	X	-0-	-0-	-158460	-0-					N	-0-					-0-
12	163742	X	-0-	-0-	-163742	-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 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
05	0	Z	82080	-0-	82080	82080	78719	2	3361	9	N	3055	2519	1			536
06	0	Z	113704	-0-	113704	195784	108495	2	5209	9	N	4735	4879	1	15	8	377
07	0	Z	116464	-0-	116464	312248	111438	2	5026	9	N	4569	4363	1			583
08	0	Z	147281	-0-	147281	459529	141852	2	5429	9	N	4935	5379	1	4	8	135
09	0	Z	158798	-0-	158798	618327	153917	2	4881	9	N	4437	4308	1	14	8	250
10	0	Z	101472	-0-	101472	719799	98180	2	3292	9	N	2993	2801	1	35	5	399
													8	8			
11	0	Z	108312	-0-	108312	828111	104841	2	3471	9	N	3155	3176	1	33	8	345
12	0	Z	92759	-0-	92759	920870	89450	2	3309	9	N	3008	3153	1	81	8	119

TOTAL GAS PROD: 920,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,887

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	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-

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
05	186856	X	186856	-0-	-0-	-0-	178954	2	7902	9	N	7184	6413	1			771
06	268566	X	268566	-0-	-0-	-0-	258577	2	9989	9	N	9081	9207	1	17	8	628
07	238599	X	238599	-0-	-0-	-0-	230658	2	7941	9	N	7219	7006	1	50	8	791
08	185518	X	185518	-0-	-0-	-0-	179252	2	6266	9	N	5696	5763	1	6	8	718
09	170706	X	170706	-0-	-0-	-0-	164447	2	6259	9	N	5690	5985	1	23	8	400
10	161603	X	129805	-0-	-31798	-0-	125659	2	4146	9	N	3769	3468	1	49	8	652
11	166437	X	166437	-0-	-0-	-0-	161613	2	4824	9	N	4385	4457	1	47	8	533
12	161603	X	151526	-0-	-10077	-0-	146580	2	4946	9	N	4496	4559	1	83	8	387

TOTAL GAS PROD: 1,498,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,520

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113916	X	108304	-0-	-5612	-0-	104758	2	3546	9	N	3224	2469	1	371	8	384
04	155340	X	126738	-0-	-28602	-0-	122592	2	4146	9	N	3769	3684	1	57	8	412
05	160518	X	106378	-0-	-54140	-0-	102593	2	3785	9	N	3441	3416	1	26	8	411
06	155340	X	86319	-0-	-69021	-0-	83730	2	2589	9	N	2354	2365	1	74	8	326
07	160518	X	79126	-0-	-81392	-0-	76309	2	2817	9	N	2561	2600	1	13	8	274
08	160518	X	68704	-0-	-91814	-0-	66177	2	2527	9	N	2297	2253	1	14	8	304
09	155340	X	58408	-0-	-96932	-0-	56254	2	2154	9	N	1958	2022	1	14	8	226
10	160518	X	54719	-0-	-105799	-0-	52721	2	1998	9	N	1816	1826	1	11	8	205
11	155340	X	46615	-0-	-108725	-0-	45140	2	1475	9	N	1341	1245	1	11	8	290
12	160518	X	36665	-0-	-123853	-0-	35437	2	1228	9	N	1116	1074	1	14	8	318

TOTAL GAS PROD: 771,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,877

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78142	X	78142	-0-	-0-	-0-	74741	2	3401	9	N	3092	2676	1	105	8	311
05	97402	X	86058	-0-	-11344	-0-	82058	2	4000	9	N	3636	3620	1	1	8	326
06	94260	X	61357	-0-	-32903	-0-	58442	2	2915	9	N	2650	2727	1	66	8	183
07	97402	X	51561	-0-	-45841	-0-	49036	2	2525	9	N	2295	2348	1	13	8	117
08	97402	X	42295	-0-	-55107	-0-	40251	2	2044	9	N	1858	1907	1	10	8	58
09	94260	X	36170	-0-	-58090	-0-	34316	2	1854	9	N	1685	1455	1	9	8	279
10	97402	X	33239	-0-	-64163	-0-	31558	2	1681	9	N	1528	1643	1	9	8	155
11	94260	X	27702	-0-	-66558	-0-	26440	2	1262	9	N	1147	1076	1	6	8	220
12	97402	X	23585	-0-	-73817	-0-	22604	2	981	9	N	892	904	1	12	8	196

TOTAL GAS PROD: 440,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,783

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
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-

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
07	206567	X	206567	-0-	-0-	-0-	199022	2	7545	9	N	6859	5998	1	8	8	853
08	204321	X	161505	-0-	-42816	-0-	156933	2	4572	9	N	4156	4430	1	3	8	576
09	197730	X	112739	-0-	-84991	-0-	110183	2	2556	9	N	2324	2533	1	11	8	356
10	204321	X	86250	-0-	-118071	-0-	84096	2	2154	9	N	1958	1702	1	6	8	606
11	197730	X	69204	-0-	-128526	-0-	66978	2	2226	9	N	2024	2064	1	5	8	561
12	204321	X	61526	-0-	-142795	-0-	59625	2	1901	9	N	1728	1760	1	9	8	520

TOTAL GAS PROD: 697,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,049

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
*10	88393	X	88393	-0-	-0-	-0-	85890	2	2503	9	N	2275	1830	1	34	8	411
11	118590	X	57073	-0-	-61517	-0-	55405	2	1668	9	N	1516	1285	1	12	8	630
12	122543	X	42503	-0-	-80040	-0-	41045	2	1458	9	N	1325	1648	1	16	8	291

TOTAL GAS PROD: 187,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	27438	2	420	9	N	382	397	1			1228
02	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	20729	2	371	9	N	337	377	1			1188
03	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24571	2	416	9	N	378	370	1			1196
04	23194	X	23194	-0-	-0-	-0-	22718	2	476	9	N	433	387	1			1242
05	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	22009	2	383	9	N	348	371	1			1219
06	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	19964	2	436	9	N	396	360	1			1255
07	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	19903	2	145	9	N	132					1387
08	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18941	2	117	9	N	106	192	1			1301
09	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17373	2	253	9	N	230	382	1			1149
10	22382	X	16961	-0-	-5421	-0-	16887	2	74	9	N	67					1216
11	20400	X	15682	-0-	-4718	-0-	15537	2	145	9	N	132	194	1			1154
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					1154

TOTAL GAS PROD: 229,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	31704	2	1755	9	N	1595	1887	1			507
02	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	21727	2	1507	9	N	1370	933	1			944
03	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	23414	2	1652	9	N	1502	1708	1			738
04	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	24056	2	1484	9	N	1349	1309	1			778
05	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	24528	2	1263	9	N	1148	1121	1			805
06	DLQ G-10		24115	-0-	24115	24115	22882	2	1233	9	N	1121	1128	1			798
07	DLQ G-10		24682	-0-	24682	48797	23392	2	1290	9	N	1173	911	1			1060
08	DLQ G-10		23694	-0-	23694	72491	22580	2	1114	9	N	1013	957	1			1116
09	94268	X	21777	-0-	-72491	-0-	20852	2	925	9	N	841	949	1			1008
10	25792	X	21248	-0-	-4544	-0-	20313	2	935	9	N	850	749	1			1109
11	24120	X	18884	-0-	-5236	-0-	18218	2	666	9	N	605	564	1			1150
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					1150

TOTAL GAS PROD: 267,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,567

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85219	X	64512	-0-	-20707	-0-	62973	2	1539	9	N	1399	1998	1			1286
02	76972	X	51479	-0-	-25493	-0-	50039	2	1440	9	N	1309	1121	1			1474
03	85219	X	50159	-0-	-35060	-0-	48644	2	1515	9	N	1377	2026	1			825
04	82470	X	41260	-0-	-41210	-0-	40077	2	1183	9	N	1075	1177	1			723
05	85219	X	39000	-0-	-46219	-0-	37955	2	1045	9	N	950	946	1			727
06	82470	X	35172	-0-	-47298	-0-	33948	2	1224	9	N	1113	903	1			937
07	85219	X	34463	-0-	-50756	-0-	33386	2	1077	9	N	979	937	1			979
08	85219	X	32170	-0-	-53049	-0-	31242	2	928	9	N	844	736	1			1087
09	82470	X	29694	-0-	-52776	-0-	28833	2	861	9	N	783	688	1			1182
10	85219	X	28765	-0-	-56454	-0-	27849	2	916	9	N	833	710	1			1305
11	82470	X	26622	-0-	-55848	-0-	25706	2	916	9	N	833	712	1			1426
12	85219	X	NO RPT	-0-	-85219	-0-					N	NO RPT					1426

TOTAL GAS PROD: 433,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,495

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-
02	61712	X	NO RPT	-0-	-61712	-0-					N	NO RPT					-0-
03	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-
04	66120	X	NO RPT	-0-	-66120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-
06	66120	X	NO RPT	-0-	-66120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-
08	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-
09	66120	X	NO RPT	-0-	-66120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-
11	66120	X	NO RPT	-0-	-66120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61502	X	61502	-0-	-0-	-0-	315 4731	1 9	56456	3	N	4301	4161	1			140
02	145516	X	55315	-0-	-90201	-0-	382 4931	1 9	50002	3	N	4483	4177	1			446
03	161107	X	38737	-0-	-122370	-0-	2363 3343	1 9	33031	3	N	3039	3189	1	6	8	290
04	155910	X	22125	-0-	-133785	-0-	1734 2446	1 9	17945	3	N	2224	2121	1	5	8	388
05	161107	X	18156	-0-	-142951	-0-	1732 1840	1 9	14584	3	N	1673	1875	1			186
06	155910	X	15051	-0-	-140859	-0-	1902 1440	1 9	11709	3	N	1309	1289	1			206
07	61256	X	21985	-0-	-39271	-0-	2227 1322	1 9	18436	3	N	1202	1115	1			293
08	32457	X	20579	-0-	-11878	-0-	2137 1170	1 9	17272	3	N	1064	1245	1			112
09	22140	X	18190	-0-	-3950	-0-	1996 998	1 9	15196	3	N	907	693	1			326
10	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	2286 835	1 9	15115	3	N	759	731	1			354
11	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	2507 693	1 9	14868	3	N	630	762	1			222
12	18445	X	17877	-0-	-568	-0-	2744 633	1 9	14500	3	N	575	565	1			232

TOTAL GAS PROD: 325,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 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. (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	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	837	1	11944	2	N	657	551	1	108
							723	9							
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	756	1	10333	2	N	496	547	1	57
							546	9							
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	837	1	11211	2	N	569	564	1	62
							626	9							
04	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	810	1	11420	2	N	523	370	1	215
							575	9							
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	230	1	11504	2	N	514	554	1	175
							565	9							
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	173	1	8224	2	N	482	569	1	88
							530	9							
07	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	217	1	10855	2	N	511	380	1	219
							562	9							
08	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	9985	2	463	9	N	421	568	1	72
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10273	2	483	9	N	439	376	1	135
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10314	2	491	9	N	446	376	1	205
11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	198	1	9907	2	N	395	178	1	422
							435	9							
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			422

TOTAL GAS PROD: 126,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,453

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	837	1	15077	2	N	589	568	1	158
							648	9							
02	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	756	1	13686	2	N	537	543	1	152
							591	9							
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	837	1	15339	2	N	576	563	1	165
							634	9							
04	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	810	1	15482	2	N	533	381	1	317
							586	9							
05	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	308	1	15416	2	N	521	568	1	270
							573	9							
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	248	1	11791	2	N	496	548	1	218
							546	9							
07	16523	X	16255	-0-	-268	-0-	309	1	15437	2	N	463	568	1	113
							509	9							
08	16523	X	15863	-0-	-660	-0-	15342	2	521	9	N	474	379	1	208
09	15990	X	15098	-0-	-892	-0-	14604	2	494	9	N	449	559	1	98
10	16306	X	15148	-0-	-1158	-0-	14656	2	492	9	N	447	385	1	160
11	15720	X	13255	-0-	-2465	-0-	250	1	12524	2	N	437	385	1	212
							481	9							
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT			212

TOTAL GAS PROD: 169,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,522

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	40300	X	36373	-0-	-3927	-0-	34871	2	1502	9	N	1365	1142	1			297
02	36400	X	23805	-0-	-12595	-0-	22947	2	858	9	N	780	739	1			338
03	39432	X	17452	-0-	-21980	-0-	16922	2	530	9	N	482	572	1			248
04	35670	X	3055	-0-	-32615	-0-	1995	2	1060	9	N	964	965	1			247
05	36363	X	27979	-0-	-8384	-0-	534	1	26707	2	N	671	756	1			162
							738	9									
06	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	400	1	19030	2	N	1034	941	1			255
							1137	9									
07	26350	X	25874	-0-	-476	-0-	24969	2	905	9	N	823	790	1			288
08	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	24276	2	903	9	N	821	944	1			165
09	26190	X	23807	-0-	-2383	-0-	22972	2	835	9	N	759	757	1			167
10	27063	X	23602	-0-	-3461	-0-	22752	2	850	9	N	773	580	1			360
11	25530	X	22306	-0-	-3224	-0-	421	1	21065	2	N	745	773	1			332
							820	9									
12	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 249,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,217

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	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	372	1	2409	2	N	4					414
							4	9									
02	3024	X	2291	-0-	-733	-0-	264	1	2027	2	N	-0-					414
03	3348	X	2305	-0-	-1043	-0-	372	1	1901	2	N	29	182	1			261
							32	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	360	1	3839	2	N	1					262
							1	9									
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	372	1	3408	2	N	-0-					262
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	360	1	3446	2	N	-0-					262
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	372	1	3345	8	N	-0-					262
08	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	372	1	2616	2	N	85					347
							94	9									
09	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	360	1	2080	2	N	1	176	1			172
							1	9									
10	3100	X	1967	-0-	-1133	-0-	372	1	1595	2	N	-0-					172
11	3000	X	2066	-0-	-934	-0-	360	1	1706	2	N	-0-					172
12	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	372	1	2026	2	N	-0-	172	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,828 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-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	14B	DENY	-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-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1751	2	6	9	N	5					149
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1634	2	18	9	N	16					165
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	2	11	9	N	10					175
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1641	2	24	9	N	22	170	1			27
05	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1640	2	18	9	N	16					43
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	2	19	9	N	17					60
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					60
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1894	2	65	9	N	59					119
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1932	2	10	9	N	9					128
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3					131
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1809	2	9	9	N	8					139
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1868	2	20	9	N	18					155

TOTAL GAS PROD: 22,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-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 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-			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	14B DENY	-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-			-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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
12	P&A COND	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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-					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	14B DENY		-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-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					40
02	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-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-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					22
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					22
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					22
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					22
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					22
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					22
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					22
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					22
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,588 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 #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					145
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	708	2	20	9	N	18					163
03	744	N	542	-0-	-202	-0-	538	2	4	9	N	4					167
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19					186
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1695	2	26	9	N	24					210
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1568	2	10	9	N	9					219
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N	15	103	1			131
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1717	2	32	9	N	29					160
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1747	2	30	9	N	27					187
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1582	2	24	9	N	22					209
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1715	2	24	9	N	22					231
12	1829	N	1236	-0-	-593	-0-	1235	2	1	9	N	1					165

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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 #: 3502 RRCID -> 128531 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12337 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - P&A 10-16-12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-1411	-0-	511	2			N	-0-					23
02	1764	N	87	-0-	-1677	-0-	87	2			N	-0-					23
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					23
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					23
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					23
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1					24
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					24
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2343	2	63	9	N	57					81
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					81
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					81
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2235	2	53	9	N	48					129
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-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	14B	DENY	-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-					-0-

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-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-					-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 #: 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-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	1161	-0-	1161	1161	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1154	-0-	1154	1154	1154	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	996	-0-	996	2150	996	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	847	-0-	847	2997	847	2			N	-0-					-0-
09	3793 X	796	-0-	-2997	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	992 X	558	-0-	-434	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 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	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1592	2	21	9	N	19					19
03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					19
04	1680 X	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					19
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					19
06	3000 N	3522	-0-	522	522	3522	2			N	-0-					19
07	3100 N	3362	-0-	262	784	3362	2			N	-0-					19
08	4019 X	3235	-0-	-784	-0-	3235	2			N	-0-					19
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					19
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					19
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2769	2	39	9	N	35					54
*12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 32,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 177683 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12247 - 12278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 181334 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12370 - 12403

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	14B DENY		-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-			-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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B	DENY	-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-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					53
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					53
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					53
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					53
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					53
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					53
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					53
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

01	279	N	60	-0-	-219	-0-	58	2	2	9	Y	2					32
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					32
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					32
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					32
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					32
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					34
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					34
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					40
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					40
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					40
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					40
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	104	2	47	9	Y	43					43

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					69
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					69
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					69
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					69
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

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	X	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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-					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-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B DENY		-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-					-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 I 4 WELL #: 6 RRCID -> 204621 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12504 - 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-					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	14B DENY	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

01	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	2238	2	14	9	N	13					195
02	2212 X	1869	-0-	-343	-0-	1866	2	3	9	N	3	100	1			98
03	2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2322	2	4	9	N	4					102
04	2340 X	2090	-0-	-250	-0-	2066	2	24	9	N	22					124
05	2387 X	1870	-0-	-517	-0-	1866	2	4	9	N	4					128
06	2250 X	2237	-0-	-13	-0-	2237	2			N	-0-					128
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2404	2	3	9	N	3					131
08	2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2246	2	20	9	N	18					149
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					149
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					149
11	2340 X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2			N	-0-					149
*12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2107	2	24	9	N	22					158

TOTAL GAS PROD: 26,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4909	2	41	9	N	37					131
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4218	2	32	9	N	29					160
03	4805 X	4731	-0-	-74	-0-	4731	2			N	-0-					160
04	4800 X	4582	-0-	-218	-0-	4538	2	44	9	N	40	181	1			19
05	4960 X	4851	-0-	-109	-0-	4806	2	45	9	N	41					60
06	4800 X	3592	-0-	-1208	-0-	3563	2	29	9	N	26					86
07	4743 X	3040	-0-	-1703	-0-	3015	2	25	9	N	23	89	1			20
08	4836 X	2349	-0-	-2487	-0-	2319	2	30	9	N	27					47
09	4680 X	2276	-0-	-2404	-0-	2268	2	8	9	N	7					54
10	4836 X	2679	-0-	-2157	-0-	2676	2	3	9	N	3					57
11	3600 X	2300	-0-	-1300	-0-	2293	2	7	9	N	6					63
*12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2287	2	14	9	N	13					76

TOTAL GAS PROD: 41,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	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-					-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

01	1643	N	462	-0-	-1181	-0-	462	2			N	-0-					15
02	616	N	471	-0-	-145	-0-	471	2			N	-0-					15
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	482	2	76	9	N	69					84
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					84
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1051	2	103	9	N	94					178
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1221	2	41	9	N	37	162	1			53
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1697	2	33	9	N	30					83
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1801	2	23	9	N	21					104
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1450	2	32	9	N	29					133
10	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	1176	2	25	9	N	23					156
11	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	1407	2	32	9	N	29					185
12	1519	N	647	-0-	-872	-0-	607	2	40	9	N	36	153	1			68

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BRITT RANCH 36 WELL #: RRCID -> 207551 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12324 - 14762

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2010

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 #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4218	2	47	9	N	43					200
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4196	2	342	9	N	311	286	1			225
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4136	2	7	9	N	6	207	1			24
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					24
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3362	2	59	9	N	54					78
06	2670	X	2361	-0-	-309	-0-	2361	2			N	-0-					78
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2943	2	19	9	N	17					95
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2800	2	84	9	N	76	105	1			66
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2689	2	89	9	N	81					147
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					147
11	2670	X	2064	-0-	-606	-0-	2064	2			N	-0-					147
12	2759	X	1472	-0-	-1287	-0-	1472	2			N	-0-	113	1			34

TOTAL GAS PROD: 37,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	171	2	1	9	N	1					32
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	115	2	1	9	N	1					33
03	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					33
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					33
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					34
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					34
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					34
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					34
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3508 RRCID -> 208950 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12316 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 11/14/2012 - PLUGGED 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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3740	2	6	9	N	5					104
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	N	4					108
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2978	2	4	9	N	4					112
04	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	2545	2	8	9	N	7					119
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	2577	2	9	9	N	8					127
06	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	2347	2	8	9	N	7					134
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2591	2	3	9	N	3					137
08	2697	X	2646	-0-	-51	-0-	2640	2	6	9	N	5					142
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	N	6					148
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2825	2	8	9	N	7					155
11	2550	N	2337	-0-	-213	-0-	2335	2	2	9	N	2					157
12	2697	N	2188	-0-	-509	-0-	2177	2	11	9	N	10					168

TOTAL GAS PROD: 32,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					28
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	Y	1					5
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1371	2	1	9	Y	1					6
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	Y	3					9
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	Y	4					13
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1206	2	1	9	Y	1					14
07	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	1292	2	1	9	Y	1					15
08	1984	N	1263	-0-	-721	-0-	1262	2	1	9	Y	1					16
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-	9	1			7
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1265	2	1	9	Y	1					8
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					53

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4836	X	3804	-0-	-1032	-0-	3797	2	7	9	N	6					78
02	4368	X	3920	-0-	-448	-0-	3914	2	6	9	N	5					83
03	4743	X	3875	-0-	-868	-0-	3864	2	11	9	N	10					93
04	4320	X	3246	-0-	-1074	-0-	3218	2	28	9	N	25					118
05	4340	X	3203	-0-	-1137	-0-	3196	2	7	9	N	6					124
06	4200	X	2702	-0-	-1498	-0-	2695	2	7	9	N	6					130
07	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4021	2	4	9	N	4	88	1			46
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4057	2	4	9	N	4					50
09	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	3057	2	6	9	N	5					55
10	4030	X	3442	-0-	-588	-0-	3435	2	7	9	N	6					61
11	3930	X	3028	-0-	-902	-0-	3024	2	4	9	N	4					65
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3206	2	8	9	N	7					71

TOTAL GAS PROD: 41,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					116
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					116
03	3968	X	3655	-0-	-313	-0-	3654	2	1	9	N	1					117
04	3840	X	3296	-0-	-544	-0-	3286	2	10	9	N	9					126
05	3968	X	3315	-0-	-653	-0-	3306	2	9	9	N	8					134
06	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	3199	2	9	9	N	8					142
07	3658	X	3378	-0-	-280	-0-	3239	2	139	9	N	126					268
08	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	3172	2			N	-0-					268
09	3300	X	1371	-0-	-1929	-0-	1371	2			N	-0-					268
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					268
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					268
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 28,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	2803	2	9	9	N	8					20
02	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	2587	2	4	9	N	4					24
03	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2554	2	6	9	N	5					29
04	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					29
05	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	2484	2	4	9	N	4					33
06	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2489	2	7	9	N	6					39
07	2883	X	2486	-0-	-397	-0-	2478	2	8	9	N	7					46
08	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2471	2	6	9	N	5					51
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	N	1					52
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					52
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					52
*12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10452	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 44,638 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 #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1776	-0-	-22	-0-	1776	2			N	-0-					88
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					88
03	2015	N	1425	-0-	-590	-0-	1425	2			N	-0-					88
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1944	2	120	9	N	109					197
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					197
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					197
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2045	2	100	9	N	91					288
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2027	2	22	9	N	20	184	1			124
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1930	2	1	9	N	1					125
10	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					125
11	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	1661	2			N	-0-					125
12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 22,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3154	2	73	9	N	66					101
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					101
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					101
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2690	2	76	9	N	69					170
05	2852	X	2778	-0-	-74	-0-	2778	2			N	-0-					170
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	2444	2	54	9	N	49	178	1			41
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					41
08	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2			N	-0-					41
09	2760	X	2746	-0-	-14	-0-	2702	2	44	9	N	40					81
10	2852	X	557	-0-	-2295	-0-	529	2	28	9	N	25					106
11	2730	N	2586	-0-	-144	-0-	2586	2			N	-0-					106
12	2852	N	2468	-0-	-384	-0-	2468	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 31,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1108	2	155	9	N	141	170	1			27
02	1092	N	641	-0-	-451	-0-	639	2	2	9	N	2					29
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					29
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	2	24	9	N	22					51
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	N	28					79
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2141	2	90	9	N	82					161
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1871	2	69	9	N	63					224
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	N	1	105	1			120
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2117	2	35	9	N	32					152
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					152
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					152
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	10044	X	9406	-0-	-638	-0-	9385	2	21	9	N	19					80
02	9044	X	8208	-0-	-836	-0-	8184	2	24	9	N	22					102
03	9796	X	8848	-0-	-948	-0-	8840	2	8	9	N	7					109
04	9090	X	8667	-0-	-423	-0-	8600	2	67	9	N	61					170
05	9393	X	9116	-0-	-277	-0-	9096	2	20	9	N	18					188
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9367	2	72	9	N	65					253
07	9083	X	8706	-0-	-377	-0-	8680	2	26	9	N	24	176	1			101
08	9114	X	8833	-0-	-281	-0-	8812	2	21	9	N	19					120
09	9450	X	8496	-0-	-954	-0-	8478	2	18	9	N	16					136
10	9765	X	8996	-0-	-769	-0-	8964	2	32	9	N	29					165
11	9450	X	8639	-0-	-811	-0-	8598	2	41	9	N	37					202
*12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8725	2	18	9	N	16					189

TOTAL GAS PROD: 106,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774

01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4160	2	25	9	Y	23					89
02	3976	X	3439	-0-	-537	-0-	3414	2	25	9	Y	23	92	1			20
03	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	3637	2	13	9	Y	12					32
04	4170	X	3166	-0-	-1004	-0-	3149	2	17	9	Y	15					47
05	4185	X	3298	-0-	-887	-0-	3270	2	28	9	Y	25					72
06	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3819	2	25	9	Y	23	83	1			12
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4617	2	15	9	Y	14					26
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4474	2	17	9	Y	15					41
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4153	2	15	9	Y	14					55
10	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	4249	2	14	9	Y	13					68
11	4470	X	3079	-0-	-1391	-0-	3056	2	23	9	Y	21					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 42,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			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	14B DENY		-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-					-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 #: 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	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	2919	2			N	-0-					71
02	3584	X	2783	-0-	-801	-0-	2783	2			N	-0-					71
03	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	3247	2	1	9	N	1					72
04	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	3190	2	10	9	N	9					81
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3879	2	14	9	N	13					94
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4331	2	4	9	N	4					98
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4166	2	8	9	N	7	35	1			70
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4406	2	68	9	N	62					132
09	4350	X	4154	-0-	-196	-0-	4154	2			N	-0-					132
10	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2			N	-0-					132
11	4350	X	3610	-0-	-740	-0-	3520	2	90	9	N	82					214
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 44,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3244	2	10	9	N	9					41
02	2828	X	2634	-0-	-194	-0-	2633	2	1	9	N	1					42
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2809	2	13	9	N	12					54
04	3150	X	2430	-0-	-720	-0-	2419	2	11	9	N	10					64
05	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	2537	2	29	9	N	26					90
06	3150	X	2287	-0-	-863	-0-	2280	2	7	9	N	6					96
07	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	2501	2	7	9	N	6					102
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2686	2	13	9	N	12					114
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2649	2	10	9	N	9					123
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3039	2	8	9	N	7					130
11	2610	X	2392	-0-	-218	-0-	2382	2	10	9	N	9					139
*12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3022	2	11	9	N	10					150

TOTAL GAS PROD: 32,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3358	2	120	9	N	109					184
02	2996	X	2381	-0-	-615	-0-	2378	2	3	9	N	3	107	1			80
03	4123	X	3142	-0-	-981	-0-	3142	2			N	-0-					80
04	3990	X	2744	-0-	-1246	-0-	2744	2			N	-0-					80
05	4123	X	3220	-0-	-903	-0-	3220	2			N	-0-					80
06	3360	X	2839	-0-	-521	-0-	2839	2			N	-0-					80
07	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					80
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					80
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3					83
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3747	2	42	9	N	38					121
11	3540	X	3188	-0-	-352	-0-	3184	2	4	9	N	4					125
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2318	2	3	9	N	3					128

TOTAL GAS PROD: 37,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	3491	2	37	9	N	34					97
02	3416	X	3004	-0-	-412	-0-	2975	2	29	9	N	26					123
03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3263	2	2	9	N	2					125
04	3660	X	3328	-0-	-332	-0-	3236	2	92	9	N	84	187	1			22
05	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2978	2			N	-0-					22
06	3420	X	2760	-0-	-660	-0-	2754	2	6	9	N	5					27
07	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	2747	2	2	9	N	2					29
08	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	2515	2	125	9	N	114					143
09	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	2542	2	9	9	N	8					151
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3131	2	40	9	N	36					187
11	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	2733	2	24	9	N	22					209
*12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2703	2	43	9	N	39					251

TOTAL GAS PROD: 35,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					42
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2721	2	46	9	N	42					84
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2508	2	205	9	N	186	204	1			66
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2704	2	9	9	N	8					74
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2721	2	23	9	N	21					95
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					95
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2469	2	152	9	N	138	184	1			49
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					49
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					49
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2202	2	67	9	N	61					110
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2069	2	75	9	N	68					178
12	2077	N	847	-0-	-1230	-0-	812	2	35	9	N	32	167	1			57

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-					97
02	3612	X	3410	-0-	-202	-0-	3410	2			N	-0-					97
03	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3766	2			N	-0-					97
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					97
05	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	3128	2			N	-0-					97
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3750	2	6	9	N	5					102
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4154	2	101	9	N	92					194
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5358	2	9	9	N	8	166	1			36
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4914	2	30	9	N	27					63
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4865	2	17	9	N	15					78
11	4860	X	4341	-0-	-519	-0-	4308	2	33	9	N	30					108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					100

TOTAL GAS PROD: 45,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					44
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	2714	2	36	9	N	33					77
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2982	2	189	9	N	172	165	1			84
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3055	2	54	9	N	49					133
05	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	2944	2	29	9	N	26					159
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3089	2	43	9	N	39					198
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3088	2	40	9	N	36	163	1			71
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3123	2	79	9	N	72					143
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3339	2	40	9	N	36	103	1			76
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3637	2	3	9	N	3					79
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3142	2	129	9	N	117					196
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3650	2	53	9	N	48					243

TOTAL GAS PROD: 38,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5036	2	132	9	N	120					290
02	4228	X	3676	-0-	-552	-0-	3617	2	59	9	N	54	199	1			145
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4949	2	73	9	N	66	166	1			45
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4531	2	58	9	N	53					98
05	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	4524	2	88	9	N	80					178
06	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	4591	2	95	9	N	86	185	1			79
07	5022	X	4099	-0-	-923	-0-	4013	2	86	9	N	78					157
08	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	4646	2	81	9	N	74					231
09	4680	X	3915	-0-	-765	-0-	3858	2	57	9	N	52	175	1			108
10	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	4639	2	95	9	N	86					194
11	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	4472	2	76	9	N	69					263
*12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4617	2	55	9	N	50	191	1			127

TOTAL GAS PROD: 54,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3870	2	10	9	N	9					45
02	3388	X	2133	-0-	-1255	-0-	2125	2	8	9	N	7					52
03	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3445	2	15	9	N	14					66
04	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	3247	2	21	9	N	19					85
05	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	3094	2	22	9	N	20					105
06	3750	X	2693	-0-	-1057	-0-	2672	2	21	9	N	19					124
07	3472	X	2669	-0-	-803	-0-	2651	2	18	9	N	16					140
08	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	3123	2	15	9	N	14					154
09	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	3119	2	14	9	N	13					167
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3506	2	17	9	N	15					182
11	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3009	2	20	9	N	18					200
*12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8623	2	22	9	N	20					220

TOTAL GAS PROD: 42,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4232	2	1	9	N	1					47
02	3724	X	3507	-0-	-217	-0-	3507	2			N	-0-					47
03	4464	X	3653	-0-	-811	-0-	3653	2			N	-0-					47
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	3439	2			N	-0-					47
05	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	3364	2			N	-0-					47
06	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	3547	2	2	9	N	2					49
07	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					49
08	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	3563	2	90	9	N	82					131
09	3540	X	3314	-0-	-226	-0-	3314	2			N	-0-					131
10	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3385	2			N	-0-					131
11	3540	X	2651	-0-	-889	-0-	2651	2			N	-0-					131
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 42,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					107
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					107
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1376	2	252	9	N	229	169	1			167
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			N	-0-					167
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					167
06	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1304	2			N	-0-					167
07	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1254	2	28	9	N	25	49	1			143
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1284	2	8	9	N	7	98	1			52
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					52
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					52
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					52
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	2263	X	1795	-0-	-468	-0-	1795	2			N	-0-					115
02	2044	X	1693	-0-	-351	-0-	1691	2	2	9	N	2					117
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2726	2	13	9	N	12					129
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	N	22					151
05	2263	N	1573	-0-	-690	-0-	1561	2	12	9	N	11					162
06	2190	X	1527	-0-	-663	-0-	1519	2	8	9	N	7	145	1			24
07	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	1712	2	1	9	N	1					25
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1706	2	10	9	N	9					34
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	2	10	9	N	9					43
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	N	8					51
11	1650	N	660	-0-	-990	-0-	653	2	7	9	N	6					57
12	1705	N	1176	-0-	-529	-0-	1167	2	9	9	N	8					64

TOTAL GAS PROD: 19,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					25
02	1400	N	73	-0-	-1327	-0-	73	2			N	-0-					25
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					25
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					25
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3600	2	11	9	N	10					67
02	3136	X	2118	-0-	-1018	-0-	2110	2	8	9	N	7					74
03	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3320	2	14	9	N	13					87
04	3600	X	3035	-0-	-565	-0-	3023	2	12	9	N	11					98
05	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3177	2	10	9	N	9					107
06	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	3125	2	12	9	N	11					118
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			N	-0-					118
08	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3105	2	17	9	N	15					133
09	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	2964	2	8	9	N	7					140
10	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2856	2	9	9	N	8					148
11	3150	X	2650	-0-	-500	-0-	2642	2	8	9	N	7					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					160

TOTAL GAS PROD: 33,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5784	2	9	9	N	8					100
02	4060	X	3249	-0-	-811	-0-	3243	2	6	9	N	5					105
03	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	4877	2	6	9	N	5					110
04	5760	X	3843	-0-	-1917	-0-	3835	2	8	9	N	7					117
05	5952	X	3646	-0-	-2306	-0-	3637	2	9	9	N	8					125
06	5610	X	3942	-0-	-1668	-0-	3932	2	10	9	N	9					134
07	4898	X	3752	-0-	-1146	-0-	3743	2	9	9	N	8					142
08	4898	X	3805	-0-	-1093	-0-	3801	2	4	9	N	4					146
09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	3546	2	17	9	N	15					161
10	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3682	2	26	9	N	24					185
11	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	3915	2			N	-0-					185
*12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4050	2	10	9	N	9					175

TOTAL GAS PROD: 48,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-					51
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-						N	-0-					51
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2				Y	-0-					44
02	3304	X	2725	-0-	-579	-0-	2725	2				Y	-0-					44
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2				Y	-0-					44
04	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	3261	2				Y	-0-					44
05	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2				Y	-0-					44
06	3870	X	2895	-0-	-975	-0-	2894	2	1	9		Y	1					45
07	3999	X	3398	-0-	-601	-0-	3397	2	1	9		Y	1					46
08	3999	X	3280	-0-	-719	-0-	3278	2	2	9		Y	2					48
09	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	3211	2				Y	-0-					48
10	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2				Y	-0-					48
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2				Y	-0-					48
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3712	2	46	9		Y	42					42

TOTAL GAS PROD: 40,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7287	-0-	-742	-0-	7184	2	103	9		N	94	174	1			172
02	7252	X	6301	-0-	-951	-0-	6268	2	33	9		N	30					202
03	7874	X	7046	-0-	-828	-0-	7046	2				N	-0-	189	1			13
04	7380	X	7094	-0-	-286	-0-	6977	2	117	9		N	106					119
05	7285	X	6582	-0-	-703	-0-	6521	2	61	9		N	55					174
06	7050	X	5856	-0-	-1194	-0-	5804	2	52	9		N	47	167	1			54
07	7316	X	6461	-0-	-855	-0-	6378	2	83	9		N	75					129
08	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	6903	2	100	9		N	91	185	1			35
09	7080	X	6887	-0-	-193	-0-	6801	2	86	9		N	78					113
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6802	2	88	9		N	80					193
11	6780	X	6764	-0-	-16	-0-	6720	2	44	9		N	40	196	1			37
*12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6686	2	55	9		N	50					87

TOTAL GAS PROD: 80,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

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	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	1552	2			N	-0-					135
02	1652	N	1287	-0-	-365	-0-	1287	2			N	-0-					135
03	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			N	-0-					135
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	2			N	-0-					135
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4	9	N	4					139
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1					140
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	2	17	9	N	15					155
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					155
09	1590	N	410	-0-	-1180	-0-	388	2	22	9	N	20	105	1			70
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					70
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					70
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	2			N	-0-					17
02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	2042	2			N	-0-					17
03	3100	N	3313	-0-	213	213	3284	2	29	9	N	26					43
04	3000	N	3970	-0-	970	1183	3949	2	21	9	N	19					62
05	3100	N	3924	-0-	824	2007	3898	2	26	9	N	24					86
06	5353	X	3346	-0-	-2007	-0-	3333	2	13	9	N	12					98
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3312	2	17	9	N	15					113
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2889	2	9	9	N	8					121
09	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	2509	2	12	9	N	11					132
10	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2660	2	23	9	N	21					153
11	2610	X	2393	-0-	-217	-0-	2385	2	8	9	N	7					160
*12	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	19771	2	31	9	N	28	130	1			59

TOTAL GAS PROD: 52,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					17
02	2100	N	1653	-0-	-447	-0-	1653	2			N	-0-					17
03	2108	N	1391	-0-	-717	-0-	1391	2			N	-0-					17
04	2160	N	1089	-0-	-1071	-0-	1089	2			N	-0-					17
05	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					17
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					17
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					17
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					17
09	1980	N	1428	-0-	-552	-0-	1428	2			N	-0-					17
10	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1678	2			N	-0-					17
11	1830	N	1215	-0-	-615	-0-	1215	2			N	-0-					17
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,765 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 #: 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	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7137	2	7	9	N	6					110
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5432	2	51	9	N	46					156
03	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3505	2	1	9	N	1					157
04	4350	X	3455	-0-	-895	-0-	3453	2	2	9	N	2					159
05	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3558	2	22	9	N	20					179
06	6900	X	3279	-0-	-3621	-0-	3246	2	33	9	N	30	174	1			35
07	6076	X	3170	-0-	-2906	-0-	3155	2	15	9	N	14					49
08	3565	X	3163	-0-	-402	-0-	3153	2	10	9	N	9					58
09	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	3177	2	6	9	N	5					63
10	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	3248	2	10	9	N	9					72
11	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3024	2	20	9	N	18					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					105

TOTAL GAS PROD: 42,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3457	2	23	9	Y	21					95
02	3332	X	3195	-0-	-137	-0-	3184	2	11	9	Y	10					105
03	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3347	2	29	9	Y	26					131
04	3510	X	3178	-0-	-332	-0-	3141	2	37	9	Y	34					165
05	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3070	2	24	9	Y	22					187
06	3420	X	3360	-0-	-60	-0-	3360	2			Y	-0-					187
07	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3273	2	24	9	Y	22	140	1			69
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3309	2	11	9	Y	10					79
09	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	3110	2	23	9	Y	21					100
10	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			Y	-0-					100
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			Y	-0-					100
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3228	2	17	9	Y	15					97

TOTAL GAS PROD: 39,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6653	2	54	9	N	49					110
02	6188	X	6027	-0-	-161	-0-	6027	2			N	-0-					110
03	6851	X	6532	-0-	-319	-0-	6532	2			N	-0-					110
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					110
05	6696	X	5579	-0-	-1117	-0-	5579	2			N	-0-					110
06	6480	X	5155	-0-	-1325	-0-	5155	2			N	-0-					110
07	6820	X	5224	-0-	-1596	-0-	5223	2	1	9	N	1					111
08	6820	X	1324	-0-	-5496	-0-	1324	2			N	-0-					111
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					111
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					111
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					111
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 43,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1964	2	57	9	N	52					186
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1601	2	50	9	N	45	199	1			32
03	1798	N	1209	-0-	-589	-0-	1163	2	46	9	N	42					74
04	1950	N	947	-0-	-1003	-0-	907	2	40	9	N	36					110
05	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1155	2	11	9	N	10					120
06	1170	N	715	-0-	-455	-0-	697	2	18	9	N	16					136
07	992	N	736	-0-	-256	-0-	694	2	42	9	N	38					174
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1740	2	86	9	N	78	193	1			59
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1938	2	90	9	N	82					141
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2046	2	47	9	N	43					184
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1980	2	47	9	N	43					227
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2180	2	41	9	N	37	169	1			96

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2632	2	75	9	N	68	76	1			68
02	2660	X	2281	-0-	-379	-0-	2222	2	59	9	N	54					122
03	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2649	2	108	9	N	98					220
04	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	2497	2	64	9	N	58	174	1			104
05	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	2499	2			N	-0-					104
06	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	2373	2	131	9	N	119	73	1			150
07	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	2419	2	65	9	N	59	59	1			150
08	2759	X	2309	-0-	-450	-0-	2309	2			N	-0-					150
09	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2348	2	48	9	N	44	105	1			89
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2466	2	132	9	N	120					209
11	2490	X	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			N	-0-					209
*12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2689	2	97	9	N	88	220	1			78

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1648	2	125	9	N	114	198	1			48
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					48
03	1891	N	593	-0-	-1298	-0-	587	2	6	9	N	5					53
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					54
05	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	1934	2	28	9	N	25					79
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					80
07	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-					80
08	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2			N	-0-					80
09	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	1713	2	19	9	N	17					97
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1719	2	67	9	N	61					158
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1596	2	4	9	N	4					162
12	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1658	2	51	9	N	46	162	1			45

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4371	X	3501	-0-	-870	-0-	3501	2			N	-0-					9
02	3948	X	3461	-0-	-487	-0-	3461	2			N	-0-					9
03	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	2999	2			N	-0-					9
04	3780	X	105	-0-	-3675	-0-	105	2			N	-0-					9
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5393	2	113	9	N	103					112
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					112
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					112
08	5518	X	5153	-0-	-365	-0-	5153	2			N	-0-					112
09	5340	X	5010	-0-	-330	-0-	5010	2			N	-0-					112
10	5518	X	5262	-0-	-256	-0-	5260	2	2	9	N	2					114
11	5070	X	4311	-0-	-759	-0-	4232	2	79	9	N	72					186
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3227	2	28	9	N	25					209

TOTAL GAS PROD: 48,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2269	2			N	-0-					40
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					40
03	2542	X	1779	-0-	-763	-0-	1779	2			N	-0-					40
04	2460	X	1293	-0-	-1167	-0-	1293	2			N	-0-					40
05	2542	X	1240	-0-	-1302	-0-	1197	2	43	9	N	39					79
06	2460	X	1245	-0-	-1215	-0-	1243	2	2	9	N	2					81
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1405	2	119	9	N	108	105	1			84
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9					93
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1394	2	61	9	N	55					148
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1366	2	99	9	N	90					238
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					238
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1447	2	43	9	N	39	106	1	23	8	118

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	572	2	19	9	N	17					287

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4					89
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2569	2	3	9	N	3					92
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2749	2	3	9	N	3					95
04	2340	X	2196	-0-	-144	-0-	2192	2	4	9	N	4					99
05	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	2240	2	4	9	N	4					103
06	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	2055	2	14	9	N	13					116
07	2852	X	2155	-0-	-697	-0-	2088	2	67	9	N	61					177
08	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	2055	2	52	9	N	47					224
09	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-					224
10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	1977	2			N	-0-					224
11	2100	X	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					224
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1568	2	8	9	N	7					202

TOTAL GAS PROD: 25,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3145	2	109	9	N	99	197	1			138
02	2968	X	2288	-0-	-680	-0-	2214	2	74	9	N	67	158	1			47
03	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2877	2	3	9	N	3					50
04	3180	X	2935	-0-	-245	-0-	2873	2	62	9	N	56					106
05	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2905	2	62	9	N	56					162
06	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	2738	2	42	9	N	38					200
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3100	2	15	9	N	14	164	1			50
08	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2862	2	31	9	N	28					78
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2901	2	44	9	N	40					118
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2929	2	39	9	N	35					153
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2722	2	285	9	N	259	179	1			233
*12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2352	2	15	9	N	14					63

TOTAL GAS PROD: 34,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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	4433	X	3958	-0-	-475	-0-	3935	2	23	9	N	21					148
02	4004	X	3709	-0-	-295	-0-	3698	2	11	9	N	10					158
03	4402	X	3940	-0-	-462	-0-	3926	2	14	9	N	13	105	1			66
04	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	3710	2	20	9	N	18					84
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4075	2	26	9	N	24					108
06	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3889	2	21	9	N	19					127
07	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	3961	2	8	9	N	7					134
08	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	3673	2			N	-0-					134
09	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	3546	2	2	9	N	2					136
10	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2			N	-0-					136
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4103	2	2	9	N	2					138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 42,176 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 #: 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	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6864	2	65	9	N	59	110	1			142
02	6160	X	6009	-0-	-151	-0-	5934	2	75	9	N	68	179	1			31
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6961	2	66	9	N	60					91
04	6720	X	6392	-0-	-328	-0-	6329	2	63	9	N	57					148
05	6944	X	6470	-0-	-474	-0-	6391	2	79	9	N	72	168	1			52
06	6810	X	5904	-0-	-906	-0-	5831	2	73	9	N	66					118
07	7037	X	6556	-0-	-481	-0-	6491	2	65	9	N	59					177
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6979	2	76	9	N	69	203	1			43
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6675	2	76	9	N	69					112
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6562	2	64	9	N	58					170
11	6840	X	5795	-0-	-1045	-0-	5727	2	68	9	N	62					232
*12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5705	2	80	9	N	73	264	1			45

TOTAL GAS PROD: 77,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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	2697	X	2047	-0-	-650	-0-	2047	2			Y	-0-					9
02	2436	X	1597	-0-	-839	-0-	1597	2			Y	-0-					9
03	2697	X	2081	-0-	-616	-0-	2081	2			Y	-0-					9
04	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			Y	-0-					9
05	2294	X	1940	-0-	-354	-0-	1940	2			Y	-0-					9
06	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	1849	2			Y	-0-					9
07	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	2015	2	4	9	Y	4					13
08	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1825	2	1	9	Y	1					14
09	2310	X	2031	-0-	-279	-0-	2031	2			Y	-0-					14
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					14
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2010

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
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	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					116
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2871	2	11	9	N	10					126
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2055	2	21	9	N	19					145
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2319	2	3	9	N	3					148
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2524	2	12	9	N	11					159
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	N	1					160
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					160
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					160
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3402	2	6	9	N	5					165
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					165
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					165
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 33,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	8246	X	8170	-0-	-76	-0-	8095	2	75	9	N	68	50	1			122
02	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7449	2	146	9	N	133	182	1			73
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					73
04	7920	X	7827	-0-	-93	-0-	7770	2	57	9	N	52					125
05	8308	X	7888	-0-	-420	-0-	7823	2	65	9	N	59					184
06	8130	X	7214	-0-	-916	-0-	7155	2	59	9	N	54	163	1			75
07	8401	X	7731	-0-	-670	-0-	7689	2	42	9	N	38					113
08	8370	X	7900	-0-	-470	-0-	7843	2	57	9	N	52					165
09	7830	X	6888	-0-	-942	-0-	6853	2	35	9	N	32					197
10	7874	X	7838	-0-	-36	-0-	7808	2	30	9	N	27	187	1			37
11	7650	X	7436	-0-	-214	-0-	7378	2	58	9	N	53					90
*12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7994	2	43	9	N	39					134

TOTAL GAS PROD: 92,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	2424	2			N	-0-					154
02	2408	X	2328	-0-	-80	-0-	2318	2	10	9	N	9	104	1			59
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2617	2	40	9	N	36					95
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2478	2	22	9	N	20					115
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2611	2	33	9	N	30					145
06	2580	X	2557	-0-	-23	-0-	2525	2	32	9	N	29					174
07	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	2593	2	20	9	N	18	106	1			86
08	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2567	2	26	9	N	24					110
09	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	2398	2	29	9	N	26					136
10	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2463	2	26	9	N	24					160
11	2550	X	1983	-0-	-567	-0-	1964	2	19	9	N	17					177
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2257	2	36	9	N	33	116	1			81

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5841	2	25	9	Y	23					89
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5237	2	25	9	Y	23	92	1			20
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4040	2	13	9	Y	12					32
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4894	2	17	9	Y	15					47
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4967	2	28	9	Y	25					72
06	5670	X	2698	-0-	-2972	-0-	2673	2	25	9	Y	23	83	1			12
07	5828	X	3082	-0-	-2746	-0-	3067	2	15	9	Y	14					26
08	5084	X	2967	-0-	-2117	-0-	2950	2	17	9	Y	15					41
09	4920	X	2890	-0-	-2030	-0-	2875	2	15	9	Y	14					55
10	4991	X	3487	-0-	-1504	-0-	3473	2	14	9	Y	13					68
11	2970	X	2484	-0-	-486	-0-	2461	2	23	9	Y	21					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 42,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3768	2	1	9	N	1					57
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					57
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3925	2	1	9	N	1					58
04	3660	X	3434	-0-	-226	-0-	3301	2	133	9	N	121					179
05	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	3266	2	1	9	N	1					180
06	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	3197	2			N	-0-					180
07	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	3553	2	78	9	N	71	193	1			58
08	3937	X	3263	-0-	-674	-0-	3263	2			N	-0-					58
09	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3228	2			N	-0-					58
10	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3440	2	80	9	N	73					131
11	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	3318	2			N	-0-					131
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 41,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-					10
02	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			Y	-0-					10
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					10
04	5550	X	4332	-0-	-1218	-0-	4332	2			Y	-0-					10
05	5735	X	4426	-0-	-1309	-0-	4426	2			Y	-0-					10
06	5820	X	3894	-0-	-1926	-0-	3894	2			Y	-0-					10
07	5053	X	3028	-0-	-2025	-0-	3024	2	4	9	Y	4					14
08	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	4880	2			Y	-0-					14
09	4320	X	3470	-0-	-850	-0-	3470	2			Y	-0-					14
10	4433	X	3875	-0-	-558	-0-	3874	2	1	9	Y	1					15
11	4710	X	2526	-0-	-2184	-0-	2526	2			Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	5487	X	5443	-0-	-44	-0-	5434	2	9	9	N	8					176
02	5012	X	4556	-0-	-456	-0-	4517	2	39	9	N	35	185	1			26
03	5549	X	4395	-0-	-1154	-0-	4366	2	29	9	N	26					52
04	5370	X	4007	-0-	-1363	-0-	3989	2	18	9	N	16					68
05	5456	X	4122	-0-	-1334	-0-	4102	2	20	9	N	18					86
06	5280	X	3018	-0-	-2262	-0-	3007	2	11	9	N	10					96
07	5053	X	3864	-0-	-1189	-0-	3841	2	23	9	N	21					117
08	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4350	2	22	9	N	20					137
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4495	2	18	9	N	16					153
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4578	2	26	9	N	24					177
11	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	4044	2	30	9	N	27					204
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	2	12	9	N	11					219

TOTAL GAS PROD: 50,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	4836	X	3794	-0-	-1042	-0-	3648	2	146	9	N	133					192
02	4368	X	3345	-0-	-1023	-0-	3344	2	1	9	N	1	100	1			93
03	4836	X	3434	-0-	-1402	-0-	3416	2	18	9	N	16					109
04	3660	X	3261	-0-	-399	-0-	3250	2	11	9	N	10					119
05	3782	X	3376	-0-	-406	-0-	3375	2	1	9	N	1					120
06	3660	X	3133	-0-	-527	-0-	3132	2	1	9	N	1					121
07	3689	X	3239	-0-	-450	-0-	3238	2	1	9	N	1	85	1			37
08	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					37
09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2			N	-0-					37
10	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			N	-0-					37
11	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	3079	2			N	-0-					37
*12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 38,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	7316	X	7152	-0-	-164	-0-	7091	2	61	9	N	55					208
02	6608	X	6309	-0-	-299	-0-	6255	2	54	9	N	49	182	1			75
03	7223	X	7215	-0-	-8	-0-	7164	2	51	9	N	46					121
04	6990	X	6713	-0-	-277	-0-	6632	2	81	9	N	74					195
05	7161	X	6974	-0-	-187	-0-	6900	2	74	9	N	67	162	1			100
06	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	6666	2	61	9	N	55					155
07	7223	X	6973	-0-	-250	-0-	6931	2	42	9	N	38	31	1			162
08	7223	X	6847	-0-	-376	-0-	6792	2	55	9	N	50	183	1			29
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6735	2	61	9	N	55					84
10	6975	X	6824	-0-	-151	-0-	6761	2	63	9	N	57					141
11	6750	X	6347	-0-	-403	-0-	6289	2	58	9	N	53					194
*12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6350	2	108	9	N	98	185	1			109

TOTAL GAS PROD: 81,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 2 RRCID -> 228566 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12424 - 15336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

	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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					98
02	3192	X	2829	-0-	-363	-0-	2829	3			N	-0-					98
03	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			N	-0-					98
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3655	2	1	9	N	1	1	8			98
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4022	2	1	9	N	1	1	8			98
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					98
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					98
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					98
09	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	3169	2			N	-0-					98
10	4030	X	3297	-0-	-733	-0-	3297	2			N	-0-					98
*11	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	3120	2			N	-0-					98
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 37,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

	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	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3386	3			N	-0-					35
02	3584	X	2699	-0-	-885	-0-	2699	3			N	-0-					35
03	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3331	2	19	9	N	17	17	8			35
04	3690	X	3414	-0-	-276	-0-	3404	2	10	9	N	9	9	8			35
05	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	3116	2	4	9	N	4	4	8			35
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2914	2	18	9	N	16	1	8			50
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					50
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			50
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					50
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					50
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2793	2	6	9	N	5					55
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2900	2	29	9	N	26	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 36,370 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 #: 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	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	3565	2	22	9	N	20					29
02	4228	X	3350	-0-	-878	-0-	3308	2	42	9	N	38					67
03	4588	X	3711	-0-	-877	-0-	3710	2	1	9	N	1					68
04	4020	X	3567	-0-	-453	-0-	3561	2	6	9	N	5					73
05	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	3030	2	32	9	N	29					102
06	3600	X	2701	-0-	-899	-0-	2665	2	36	9	N	33					135
07	3720	X	2719	-0-	-1001	-0-	2682	2	37	9	N	34					169
08	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2881	2	26	9	N	24	177	1			16
09	3570	X	2748	-0-	-822	-0-	2724	2	24	9	N	22					38
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3526	2	30	9	N	27					65
11	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	2645	2	58	9	N	53					118
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 37,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	5828	X	5202	-0-	-626	-0-	5172	2	30	9	N	27					112
02	5152	X	4386	-0-	-766	-0-	4361	2	25	9	N	23					135
03	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	4951	2	41	9	N	37	104	1			68
04	5220	X	4730	-0-	-490	-0-	4709	2	21	9	N	19					87
05	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4824	2	24	9	N	22					109
06	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	4568	2	20	9	N	18					127
07	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	4707	2	14	9	N	13	101	1			39
08	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	4640	2	18	9	N	16					55
09	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4354	2	14	9	N	13					68
10	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	4431	2	18	9	N	16					84
11	4590	X	4185	-0-	-405	-0-	4035	2	150	9	N	136					220
*12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4298	2	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 55,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-	117	1			99
02	2884	X	2743	-0-	-141	-0-	2743	2			N	-0-					99
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3149	2	124	9	N	113	186	1			26
04	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	2			N	-0-					26
05	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2			N	-0-					26
06	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2			N	-0-					26
07	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2577	2	188	9	N	171	105	1			92
08	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	2738	2	3	9	N	3					95
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	2762	2	1	9	N	1					96
10	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2599	2	97	9	N	88					184
11	2850	X	729	-0-	-2121	-0-	729	2			N	-0-					184
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					192

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	3782	X	779	-0-	-3003	-0-	465	2	314	9	N	285	456	1			168
02	3304	X	674	-0-	-2630	-0-	297	2	377	9	N	343	377	1			134
03	2387	X	808	-0-	-1579	-0-	223	2	585	9	N	532	542	1			124
04	1800	X	640	-0-	-1160	-0-	211	1	429	9	N	390	375	1			139
05	1147	X	162	-0-	-985	-0-	75	1	87	9	N	79					218
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	180	180	1			218
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	120	194	1			144
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	128	180	1			92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					214
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	101	1	1161	2	N	20					234
							22	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1311	2	N	92	188	1			138
							101	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					374

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,525

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	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					65
02	4816	X	4562	-0-	-254	-0-	4553	2	9	9	N	8					73
03	5332	X	4814	-0-	-518	-0-	4781	2	33	9	N	30					103
04	5430	X	4627	-0-	-803	-0-	4601	2	26	9	N	24					127
05	5611	X	4456	-0-	-1155	-0-	4430	2	26	9	N	24					151
06	5430	X	4107	-0-	-1323	-0-	4083	2	24	9	N	22					173
07	5053	X	4433	-0-	-620	-0-	4413	2	20	9	N	18					191
08	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	4423	2	139	9	N	126	124	1			193
09	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	4067	2	67	9	N	61					254
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					254
11	4410	X	2905	-0-	-1505	-0-	2905	2			N	-0-					254
*12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	N	1	113	1			33

TOTAL GAS PROD: 52,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					70
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	N	9					79
03	2511	N	1886	-0-	-625	-0-	1885	2	1	9	N	1	52	1			28
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					28
05	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					28
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					28
07	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	2245	2			N	-0-					28
08	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	2			N	-0-					28
09	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	2156	2			N	-0-					28
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					28
11	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	1931	2			N	-0-					28
12	2232	N	1476	-0-	-756	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5853	-0-	-1184	-0-	5838	2	15	9	N	14					192
02	6356	X	5330	-0-	-1026	-0-	5319	2	11	9	N	10	102	1			100
03	6696	X	5280	-0-	-1416	-0-	5216	2	64	9	N	58	94	1			64
04	6480	X	5419	-0-	-1061	-0-	5376	2	43	9	N	39					103
05	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	3972	2	81	9	N	74					177
06	5700	X	4437	-0-	-1263	-0-	4406	2	31	9	N	28					205
07	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5683	2	14	9	N	13	107	1			111
08	5611	X	5564	-0-	-47	-0-	5519	2	45	9	N	41	101	1			51
09	5430	X	5423	-0-	-7	-0-	5378	2	45	9	N	41					92
10	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5499	2	48	9	N	44					136
11	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	5282	2	45	9	N	41					177
*12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5287	2	48	9	N	44	186	1			35

TOTAL GAS PROD: 63,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3423	-0-	-669	-0-	3423	3			Y	-0-					107
02	3612	X	2835	-0-	-777	-0-	2835	3			Y	-0-					107
03	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3338	2	20	9	Y	18	18	8			107
04	3840	X	3578	-0-	-262	-0-	3564	2	14	9	Y	13	13	8			107
05	3782	X	3206	-0-	-576	-0-	3205	2	1	9	Y	1					108
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					108
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					108
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					108
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					108
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					108
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	734	-0-	-568	-0-	714	2	20	9	Y	18					27
02	1512	N	603	-0-	-909	-0-	595	2	8	9	Y	7					34
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1489	2	4	9	Y	4					38
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	Y	8					46
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					46
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					46
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					46
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					46
09	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			Y	-0-					46
10	1798	N	1256	-0-	-542	-0-	1256	2			Y	-0-					46
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-	24	1			22
*12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					33
02	2380	X	1837	-0-	-543	-0-	1807	2	30	9	Y	27	45	1			15
03	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	2083	2			Y	-0-					15
04	2550	X	1944	-0-	-606	-0-	1944	2			Y	-0-					15
05	2604	X	1979	-0-	-625	-0-	1979	2			Y	-0-					15
06	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1883	2	1	9	Y	1					16
07	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					16
08	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1763	2			Y	-0-					16
09	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			Y	-0-					16
10	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					16
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					16
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	3364	2	20	9	Y	18					27
02	3248	X	2742	-0-	-506	-0-	2734	2	8	9	Y	7					34
03	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3424	2	4	9	Y	4					38
04	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3286	2	10	9	Y	9					47
05	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			Y	-0-					47
06	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	3243	2			Y	-0-					47
07	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			Y	-0-					47
08	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			Y	-0-					47
09	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			Y	-0-					47
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	3039	2			Y	-0-					47
11	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	2801	2			Y	-0-	25	1			22
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	3	6	9	N	5					80
02	2212	N	991	-0-	-1221	-0-	991	3			N	-0-					80
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2193	2	24	9	N	22	22	8			80
04	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2163	2	18	9	N	16	16	8			80
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2128	2	10	9	N	9	9	8			80
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1991	2	7	9	N	6	6	8			80
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					80
08	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1898	2	7	9	N	6	6	8			80
09	2010	N	1689	-0-	-321	-0-	1685	2	4	9	N	4	4	8			80
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					80
11	1830	N	1324	-0-	-506	-0-	1324	2			N	-0-					80
12	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	1211	2	45	9	N	41	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 21,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	7781	X	7123	-0-	-658	-0-	7042	2	81	9	N	74					121
02	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	5642	2	102	9	N	93					214
03	7471	X	6537	-0-	-934	-0-	6531	2	6	9	N	5	65	1			154
04	7170	X	5534	-0-	-1636	-0-	5526	2	8	9	N	7					161
05	7409	X	6717	-0-	-692	-0-	6660	2	57	9	N	52	164	1			49
06	6900	X	5360	-0-	-1540	-0-	5318	2	42	9	N	38					87
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6611	2	47	9	N	43					130
08	6727	X	6440	-0-	-287	-0-	6398	2	42	9	N	38					168
09	6510	X	6116	-0-	-394	-0-	6081	2	35	9	N	32					200
10	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	6295	2	32	9	N	29	166	1			63
11	6450	X	5845	-0-	-605	-0-	5825	2	20	9	N	18					81
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5377	2	35	9	N	32					114

TOTAL GAS PROD: 73,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4409 RRCID -> 230514 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15902 PERF.13870 - 15668

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - P&A 11-08-12

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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4986	2	14	9	Y	13					50
02	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4162	2			Y	-0-					50
03	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4282	2	14	9	Y	13					63
04	4830	X	3952	-0-	-878	-0-	3926	2	26	9	Y	24					87
05	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	4233	2	47	9	Y	43					130
06	4830	X	3945	-0-	-885	-0-	3933	2	12	9	Y	11					141
07	4619	X	4042	-0-	-577	-0-	4028	2	14	9	Y	13					154
08	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3960	2	10	9	Y	9					163
09	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	3856	2	1	9	Y	1	92	1			72
10	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	3994	2	10	9	Y	9					81
11	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3768	2	11	9	Y	10					91
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					53

TOTAL GAS PROD: 45,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	Y	1					27
02	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1524	2	36	9	Y	33	45	1			15
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			Y	-0-					15
05	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			Y	-0-					15
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1704	2	1	9	Y	1					16
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			Y	-0-					16
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			Y	-0-					16
09	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			Y	-0-					16
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			Y	-0-					16
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2			Y	-0-					16
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	2717	2	44	9	N	40					127
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2881	2	36	9	N	33					160
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3585	2	31	9	N	28	104	1			84
04	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	2834	2	47	9	N	43					127
05	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	2635	2	46	9	N	42					169
06	3510	X	2592	-0-	-918	-0-	2561	2	31	9	N	28	177	1			20
07	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2791	2	45	9	N	41					61
08	3627	X	2722	-0-	-905	-0-	2677	2	45	9	N	41					102
09	2880	X	2518	-0-	-362	-0-	2474	2	44	9	N	40					142
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2880	2	44	9	N	40					182
11	2730	X	2531	-0-	-199	-0-	2491	2	40	9	N	36					218
*12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2985	2	17	9	N	15	211	1			24

TOTAL GAS PROD: 33,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					108
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2879	2			N	-0-					108
03	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	3315	2			N	-0-					108
04	3780	X	3267	-0-	-513	-0-	3267	2			N	-0-					108
05	3906	X	3137	-0-	-769	-0-	3137	2			N	-0-					108
06	3780	X	2615	-0-	-1165	-0-	2615	2			N	-0-					108
07	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					108
08	3379	X	2000	-0-	-1379	-0-	2000	2			N	-0-					108
09	3270	X	2904	-0-	-366	-0-	2904	2			N	-0-					108
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3245	2	172	9	N	156					264
11	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2			N	-0-					264
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 35,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8508	-0-	-513	-0-	8438	2	70	9	N	64	211	1			163
02	8092	X	7695	-0-	-397	-0-	7551	2	144	9	N	131					294
03	8556	X	8487	-0-	-69	-0-	8424	2	63	9	N	57	185	1			166
04	8280	X	8252	-0-	-28	-0-	8153	2	99	9	N	90					256
05	8556	X	8108	-0-	-448	-0-	8006	2	102	9	N	93	179	1			170
06	8250	X	7241	-0-	-1009	-0-	7149	2	92	9	N	84					254
07	8525	X	7837	-0-	-688	-0-	7760	2	77	9	N	70	260	1			64
08	8525	X	7242	-0-	-1283	-0-	7158	2	84	9	N	76					140
09	8250	X	6217	-0-	-2033	-0-	6161	2	56	9	N	51					191
10	8122	X	6753	-0-	-1369	-0-	6707	2	46	9	N	42					233
11	7590	X	5869	-0-	-1721	-0-	5836	2	33	9	N	30	183	1			80
*12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5228	2	57	9	N	52					130

TOTAL GAS PROD: 87,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

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	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	3004	2			N	-0-					78
02	3332	X	3032	-0-	-300	-0-	3032	2			N	-0-					78
03	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	3300	2			N	-0-					78
04	3450	X	3388	-0-	-62	-0-	3381	2	7	9	N	6					84
05	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	2			N	-0-					84
06	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	3134	2	1	9	N	1					85
07	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3214	2			N	-0-					85
08	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2			N	-0-					85
09	3390	X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2			N	-0-					85
10	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					85
11	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	2555	2			N	-0-					85
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 36,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					80
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					80
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3426	2	26	9	N	24	24	8			80
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3373	2	15	9	N	14	14	8			80
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3545	2	13	9	N	12	12	8			80
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3418	2	41	9	N	37	4	8			113
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3467	2	8	9	N	7					120
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3566	2	55	9	N	50	7	8			163
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3492	2	2	9	N	2	2	8			163
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3672	2	2	9	N	2					165
11	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			N	-0-					165
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3513	2	179	9	N	163	189	1	4	8	135

TOTAL GAS PROD: 41,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3651	2	2	9	Y	2					46
02	3528	X	3323	-0-	-205	-0-	3310	2	13	9	Y	12					58
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4249	2	20	9	Y	18					76
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					76
05	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3811	2			Y	-0-					76
06	5760	X	2618	-0-	-3142	-0-	2609	2	9	9	Y	8					84
07	4278	X	3078	-0-	-1200	-0-	3067	2	11	9	Y	10					94
08	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3775	2	31	9	Y	28					122
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4157	2	11	9	Y	10	67	1			65
10	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			Y	-0-					65
11	3690	X	3428	-0-	-262	-0-	3400	2	28	9	Y	25	59	1			31
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3310	2	50	9	Y	45					45

TOTAL GAS PROD: 43,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	899	X	12	-0-	-887	-0-	12	2			Y	-0-					9
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	2					11
03	2170	X	135	-0-	-2035	-0-	131	2	4	9	Y	4					15
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					15
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					15
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	24	2	1	9	Y	1					16
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	15					31
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	37					68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	37	1			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	41	1			39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3510	2			Y	-0-					7
02	3892	X	3259	-0-	-633	-0-	3257	2	2	9	Y	2					9
03	4867	X	3439	-0-	-1428	-0-	3436	2	3	9	Y	3					12
04	4830	X	3234	-0-	-1596	-0-	3234	2			Y	-0-					12
05	5053	X	3649	-0-	-1404	-0-	3649	2			Y	-0-					12
06	3480	X	3337	-0-	-143	-0-	3336	2	1	9	Y	1					13
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3720	2	13	9	Y	12					25
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3953	2	36	9	Y	33					58
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	Y	13	32	1			39
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					39
11	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	3651	2	33	9	Y	30	35	1			34
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3987	2	51	9	Y	46					46

TOTAL GAS PROD: 43,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-	176	1			53
02	3444	X	3166	-0-	-278	-0-	3166	2			N	-0-					53
03	3813	X	3232	-0-	-581	-0-	3232	2			N	-0-					53
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					53
05	3813	X	3386	-0-	-427	-0-	3226	2	160	9	N	145					198
06	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	3222	2			N	-0-					198
07	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3360	2	109	9	N	99	154	1			143
08	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3271	2	14	9	N	13					156
09	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	3165	2	105	9	N	95					251
10	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	3126	2	1	9	N	1	195	1			57
11	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	2907	2	98	9	N	89					146
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	116	1			30

TOTAL GAS PROD: 39,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2072	3	48	9	N	44					205
02	1904	N	1294	-0-	-610	-0-	1285	3	9	9	N	8					213
03	1891	N	1209	-0-	-682	-0-	1184	2	25	9	N	23	183	1			53
04	2040	N	1547	-0-	-493	-0-	1545	2	2	9	N	2	2	8			53
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	2	6	9	N	5	5	8			53
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2029	2	57	9	N	52	5	8			100
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	2	11	9	N	10					110
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1525	2	7	9	N	6	4	8			112
09	2100	N	1146	-0-	-954	-0-	1146	2			N	-0-					112
10	1643	N	914	-0-	-729	-0-	914	2			N	-0-					112
11	1470	N	1004	-0-	-466	-0-	1004	2			N	-0-					112
12	1178	N	836	-0-	-342	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1449	3	25	9	N	23					120
02	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	1300	3			N	-0-					120
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					120
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					120
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					120
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					120
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					120
08	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	1393	2			N	-0-					120
09	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	1053	2			N	-0-					120
10	1798	N	1314	-0-	-484	-0-	1314	2			N	-0-					120
11	1350	N	910	-0-	-440	-0-	910	2			N	-0-					120
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8396	2	6	9	N	5					69
02	6776	X	6594	-0-	-182	-0-	6581	2	13	9	N	12					81
03	7626	X	6758	-0-	-868	-0-	6748	2	10	9	N	9					90
04	8130	X	7507	-0-	-623	-0-	7499	2	8	9	N	7					97
05	8401	X	7917	-0-	-484	-0-	7910	2	7	9	N	6					103
06	8130	X	5993	-0-	-2137	-0-	5985	2	8	9	N	7					110
07	7750	X	6378	-0-	-1372	-0-	6293	2	85	9	N	77					187
08	7905	X	5936	-0-	-1969	-0-	5935	2	1	9	N	1	171	1			17
09	7650	X	5604	-0-	-2046	-0-	5600	2	4	9	N	4					21
10	7905	X	5738	-0-	-2167	-0-	5729	2	9	9	N	8					29
11	6180	X	5711	-0-	-469	-0-	5704	2	7	9	N	6					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40

TOTAL GAS PROD: 72,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5424	-0-	-3039	-0-	5310	2	114	9	Y	104	62	1			139
02	7336	X	4755	-0-	-2581	-0-	4687	2	68	9	Y	62	176	1			25
03	8060	X	5426	-0-	-2634	-0-	5426	2			Y	-0-					25
04	5250	X	2854	-0-	-2396	-0-	2854	2			Y	-0-					25
05	5425	X	5419	-0-	-6	-0-	5419	2			Y	-0-					25
06	5250	X	4487	-0-	-763	-0-	4334	2	153	9	Y	139	117	1			47
07	5425	X	4557	-0-	-868	-0-	4557	2			Y	-0-					47
08	5425	X	4697	-0-	-728	-0-	4697	2			Y	-0-					47
09	5250	X	4642	-0-	-608	-0-	4642	2			Y	-0-					47
10	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	4914	2	98	9	Y	89	64	1			72
11	4560	X	3969	-0-	-591	-0-	3969	2			Y	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22

TOTAL GAS PROD: 51,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15486 PERF.12341 - 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	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8164	2	22	9	Y	20					29
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7450	2	109	9	Y	99	96	1			32
03	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	6595	2			Y	-0-					32
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-					32
05	6851	X	6525	-0-	-326	-0-	6525	2			Y	-0-					32
06	8100	X	7182	-0-	-918	-0-	7182	2			Y	-0-					32
07	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	7267	2	9	9	Y	8					40
08	7874	X	5850	-0-	-2024	-0-	5824	2	26	9	Y	24	62	1			2
09	7620	X	5424	-0-	-2196	-0-	5389	2	35	9	Y	32					34
10	7409	X	5740	-0-	-1669	-0-	5705	2	35	9	Y	32	36	1			30
11	7170	X	2508	-0-	-4662	-0-	2488	2	20	9	Y	18					48
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-	49	1			17

TOTAL GAS PROD: 75,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2048	-0-	-928	-0-	2048	3			Y	-0-					30
02	2576	X	1848	-0-	-728	-0-	1848	3			Y	-0-					30
03	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	2656	2			Y	-0-					30
04	2640	X	2181	-0-	-459	-0-	2170	2	11	9	Y	10	7	8			33
05	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	2045	2	9	9	Y	8	8	8			33
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2483	2	55	9	Y	50	1	8			82
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					82
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2822	2	3	9	Y	3	3	8			82
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2571	2	2	9	Y	2	2	8			82
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	Y	1					83
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					83
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2844	2	6	9	Y	5	5	8			83

TOTAL GAS PROD: 29,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	4774	X	4209	-0-	-565	-0-	4209	3			N	-0-					31
02	4116	X	4055	-0-	-61	-0-	4055	3			N	-0-					31
03	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4295	2	40	9	N	36	36	8			31
04	4440	X	4377	-0-	-63	-0-	4360	2	17	9	N	15	15	8			31
05	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4498	2	17	9	N	15	15	8			31
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4209	2	62	9	N	56	7	8			80
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4141	2	12	9	N	11					91
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4204	2	14	9	N	13	3	8			101
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2	9	N	2	2	8			101
10	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	2			N	-0-					101
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					101
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	N	2	2	8			101

TOTAL GAS PROD: 49,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	5890	X	4987	-0-	-903	-0-	936	1	3979	2	N	65					283
							72	9									
02	5236	X	1648	-0-	-3588	-0-	713	1	892	2	N	39					322
							43	9									
03	5797	X	4394	-0-	-1403	-0-	859	1	3473	2	N	56	175	1			203
							62	9									
04	5610	X	4934	-0-	-676	-0-	960	1	3926	2	N	44					247
							48	9									
05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	997	1	3746	2	N	47	168	1			126
							52	9									
06	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	858	1	3785	2	N	44					170
							48	9									
07	5084	X	4306	-0-	-778	-0-	450	1	3821	2	N	32	167	1			35
							35	9									
08	5084	X	4057	-0-	-1027	-0-	4000	2	57	9	N	52					87
09	4920	X	3672	-0-	-1248	-0-	3624	2	48	9	N	44					131
10	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	901	1	3862	2	N	45					176
							50	9									
11	4680	X	3547	-0-	-1133	-0-	901	1	2599	2	N	43					219
							47	9									
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3852	2	56	9	N	51	174	1			98

TOTAL GAS PROD: 49,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3661	2	41	9	N	37					108
02	3416	X	3193	-0-	-223	-0-	3168	2	25	9	N	23					131
03	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	3705	2	1	9	N	1					132
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					132
05	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					132
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3581	2	3	9	N	3					135
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3747	2	13	9	N	12					147
08	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3287	2	12	9	N	11					158
09	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	3062	2	1	9	N	1					159
10	3751	X	3042	-0-	-709	-0-	3042	2			N	-0-					159
11	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	3208	2	75	9	N	68					227
*12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-	182	1			43

TOTAL GAS PROD: 38,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

01	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	4312	2			N	-0-					25
02	4032	X	3289	-0-	-743	-0-	3289	2			N	-0-					25
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7511	2	57	9	N	52	15	8			62
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8428	2	22	9	N	20	4	8			78
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8767	2	9	9	N	8	8	8			78
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4478	2	99	9	N	90	16	8			152
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9310	2	29	9	N	26					178
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9232	2	11	9	N	10	10	8			178
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8560	2	10	9	N	9	4	8			183
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8580	2	1	9	N	1	1	8			183
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					183
12	T. A.		3976	-0-	3976	3976	3943	2	33	9	N	30					213

TOTAL GAS PROD: 80,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4161	-0-	-892	-0-	4121	2	40	9	N	36					110
02	4564	X	3060	-0-	-1504	-0-	3042	2	18	9	N	16					126
03	5053	X	3936	-0-	-1117	-0-	3933	2	3	9	N	3					129
04	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-					129
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4233	2	22	9	N	20					149
06	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	3851	2	31	9	N	28					177
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4312	2	31	9	N	28	163	1			42
08	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4062	2	29	9	N	26					68
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	N	24					92
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4195	2	30	9	N	27					119
11	4080	X	3857	-0-	-223	-0-	3835	2	22	9	N	20					139
*12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3911	2	15	9	N	14					153

TOTAL GAS PROD: 48,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3855	2	22	9	Y	20					29
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3667	2	109	9	Y	99	96	1			32
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					32
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					32
05	4123	X	3586	-0-	-537	-0-	3586	2			Y	-0-					32
06	4080	X	3134	-0-	-946	-0-	3134	2			Y	-0-					32
07	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	3092	2	17	9	Y	15					47
08	4216	X	3175	-0-	-1041	-0-	3121	2	54	9	Y	49	91	1			5
09	3960	X	3118	-0-	-842	-0-	3049	2	69	9	Y	63					68
10	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	2871	2	70	9	Y	64	73	1			59
11	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2588	2	41	9	Y	37					96
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-	44	1			15

TOTAL GAS PROD: 40,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	3166	2	114	9	Y	104	63	1			139
02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	3010	2	69	9	Y	63	177	1			25
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	2			Y	-0-					25
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					25
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					25
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3394	2	141	9	Y	128	110	1			43
07	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			Y	-0-					43
08	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	3261	2			Y	-0-					43
09	3540	X	3053	-0-	-487	-0-	3053	2			Y	-0-					43
10	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3336	2	91	9	Y	83	59	1			67
11	3540	X	2918	-0-	-622	-0-	2918	2			Y	-0-					67
*12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12173	2	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 48,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	7719	X	6805	-0-	-914	-0-	6754	2	51	9	Y	46	65	1			65
02	6160	X	6058	-0-	-102	-0-	5935	2	123	9	Y	112	154	1			23
03	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	6512	2	74	9	Y	67	61	1			29
04	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	6289	2	32	9	Y	29					58
05	6820	X	5451	-0-	-1369	-0-	5282	2	169	9	Y	154	123	1			89
06	6600	X	4701	-0-	-1899	-0-	4613	2	88	9	Y	80	119	1			50
07	6696	X	5331	-0-	-1365	-0-	5255	2	76	9	Y	69	63	1			56
08	6572	X	5276	-0-	-1296	-0-	5189	2	87	9	Y	79	61	1			74
*09	6330	X	5004	-0-	-1326	-0-	4926	2	78	9	Y	71					145
10	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5249	2	79	9	Y	72	124	1			93
11	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	4896	2	64	9	Y	58	115	1			36
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4358	2	34	9	Y	31					31

TOTAL GAS PROD: 66,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5432	2	149	9	N	135	202	1			128
02	5040	X	4550	-0-	-490	-0-	4499	2	51	9	N	46					174
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5518	2	75	9	N	68	199	1			43
04	5400	X	5014	-0-	-386	-0-	5014	2			N	-0-					43
05	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	2			N	-0-					43
06	5400	X	4936	-0-	-464	-0-	4778	2	158	9	N	144					187
07	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	5036	2	100	9	N	91	183	1			95
08	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	4982	2	102	9	N	93					188
09	5070	X	4679	-0-	-391	-0-	4591	2	88	9	N	80	168	1			100
10	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	4625	2	81	9	N	74					174
11	4980	X	4349	-0-	-631	-0-	4240	2	109	9	N	99	184	1			89
*12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4681	2	17	9	N	15					105

TOTAL GAS PROD: 59,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	6219	2			N	-0-					114
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5484	2	52	9	N	47	131	1			30
03	6696	X	5826	-0-	-870	-0-	5826	2			N	-0-					30
04	6210	X	5011	-0-	-1199	-0-	5011	2			N	-0-					30
05	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	5854	2			N	-0-					30
06	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	5478	2			N	-0-					30
07	6138	X	5611	-0-	-527	-0-	5611	2			N	-0-					30
08	5859	X	5466	-0-	-393	-0-	5466	2			N	-0-					30
09	5670	X	5315	-0-	-355	-0-	5315	2			N	-0-					30
10	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	5431	2			N	-0-					30
11	5490	X	5137	-0-	-353	-0-	5137	2			N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25

TOTAL GAS PROD: 60,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6650	2	55	9	N	50					147
02	5124	X	4353	-0-	-771	-0-	4325	2	28	9	N	25					172
03	5673	X	4419	-0-	-1254	-0-	4387	2	32	9	N	29	136	1			65
04	5490	X	4957	-0-	-533	-0-	4910	2	47	9	N	43					108
05	5673	X	4866	-0-	-807	-0-	4822	2	44	9	N	40					148
06	6480	X	3890	-0-	-2590	-0-	3838	2	52	9	N	47	155	1			40
07	5115	X	4302	-0-	-813	-0-	4147	2	155	9	N	141					181
08	5115	X	4044	-0-	-1071	-0-	4007	2	37	9	N	34	172	1			43
09	4950	X	3374	-0-	-1576	-0-	3335	2	39	9	N	35					78
10	4867	X	3877	-0-	-990	-0-	3841	2	36	9	N	33					111
11	4170	X	3049	-0-	-1121	-0-	3017	2	32	9	N	29					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					165

TOTAL GAS PROD: 47,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5178	2	22	9	Y	20					30
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3852	2	113	9	Y	103	100	1			33
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					33
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			Y	-0-					33
05	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	4259	2			Y	-0-					33
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					33
07	5983	X	5030	-0-	-953	-0-	5020	2	10	9	Y	9					42
08	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	5089	2	30	9	Y	27	66	1			3
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6399	2	39	9	Y	35					38
10	5394	X	2234	-0-	-3160	-0-	2195	2	39	9	Y	35	40	1			33
11	5220	X	2250	-0-	-2970	-0-	2228	2	22	9	Y	20					53
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-	45	1			15

TOTAL GAS PROD: 53,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	2088	2	1	9	Y	1					34
02	2688	X	1935	-0-	-753	-0-	1925	2	10	9	Y	9					43
03	3007	X	2276	-0-	-731	-0-	2262	2	14	9	Y	13					56
04	2910	X	2267	-0-	-643	-0-	2267	2			Y	-0-					56
05	3007	X	2234	-0-	-773	-0-	2234	2			Y	-0-					56
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2253	2	7	9	Y	6					62
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2485	2	9	9	Y	8					70
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	Y	20					90
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	Y	7	49	1			48
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					48
11	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2599	2	21	9	Y	19	44	1			23
*12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2847	2	51	9	Y	46					46

TOTAL GAS PROD: 29,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4 WELL #: 12 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - P/A 11/01/12

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

01	7719 X	7543	-0-	-176	-0-	7524	2	19	9	N	17	108	1			72
02	6972 X	6186	-0-	-786	-0-	6119	2	67	9	N	61					133
03	7719 X	6108	-0-	-1611	-0-	6107	2	1	9	N	1					134
04	7290 X	6837	-0-	-453	-0-	6837	2			N	-0-					134
05	7533 X	6787	-0-	-746	-0-	6787	2			N	-0-					134
06	7290 X	6369	-0-	-921	-0-	6369	2			N	-0-					134
07	7068 X	6664	-0-	-404	-0-	6664	2			N	-0-					134
08	7068 X	6272	-0-	-796	-0-	6269	2	3	9	N	3					137
09	6840 X	6166	-0-	-674	-0-	6138	2	28	9	N	25					162
10	6789 X	5106	-0-	-1683	-0-	5059	2	47	9	N	43					205
11	6450 X	5887	-0-	-563	-0-	5839	2	48	9	N	44					249
*12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5906	2	24	9	N	22	185	1			88

TOTAL GAS PROD: 75,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

01	3317 X	2884	-0-	-433	-0-	2878	2	6	9	Y	5	3	1			6
02	2996 X	2715	-0-	-281	-0-	2712	2	3	9	Y	3	8	1			1
03	3317 X	2718	-0-	-599	-0-	2718	2			Y	-0-					1
04	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			Y	-0-					1
05	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2954	2			Y	-0-					1
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5473	2	11	9	Y	10	8	1			3
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					3
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					3
09	3960 X	2620	-0-	-1340	-0-	2620	2			Y	-0-					3
10	4092 X	2900	-0-	-1192	-0-	2892	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	3960 X	2394	-0-	-1566	-0-	2394	2			Y	-0-					5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 5 WELL #: 3 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - P & A 11-20-12

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

01	5146	X	4384	-0-	-762	-0-	4384	2			N	-0-					74
02	4648	X	3268	-0-	-1380	-0-	3268	2			N	-0-					74
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10736	2	25	9	N	23	17	8			80
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					80
05	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8540	2	4	9	N	4	4	8			80
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4651	2	215	9	N	195	187	1	6	8	82
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					82
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5854	2	9	9	N	8	8	8			82
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5908	2	15	9	N	14	4	8			92
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6501	2	1	9	N	1	1	8			92
11	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	3377	2	1	9	N	1	1	8			92
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3615	2	182	9	N	165	4	8			253

TOTAL GAS PROD: 70,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

01	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	3676	2	50	9	N	45					112
02	3304	X	3050	-0-	-254	-0-	3050	2			N	-0-					112
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					112
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6352	2	83	9	N	75	2	8			185
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7344	2	21	9	N	19	19	8			185
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3667	2	45	9	N	41	187	1	11	8	28
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					28
08	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7675	2	15	9	N	14	14	8			28
09	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7591	2	12	9	N	11	11	8			28
10	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					28
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					28
*12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3246	2	15	9	N	14	14	8			28

TOTAL GAS PROD: 70,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	6851	X	6047	-0-	-804	-0-	5996	2	51	9	Y	46	65	1			65
02	6188	X	5189	-0-	-999	-0-	5066	2	123	9	Y	112	154	1			23
03	6324	X	5836	-0-	-488	-0-	5762	2	74	9	Y	67	61	1			29
04	5850	X	5403	-0-	-447	-0-	5371	2	32	9	Y	29					58
05	6045	X	5899	-0-	-146	-0-	5730	2	169	9	Y	154	123	1			89
06	5850	X	5497	-0-	-353	-0-	5409	2	88	9	Y	80	119	1			50
07	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5202	2	76	9	Y	69	63	1			56
08	5890	X	5124	-0-	-766	-0-	5037	2	87	9	Y	79	61	1			74
*09	5700	X	4873	-0-	-827	-0-	4795	2	78	9	Y	71					145
10	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	5109	2	79	9	Y	72	124	1			93
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5641	2	64	9	Y	58	115	1			36
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5137	2	29	9	Y	26					26

TOTAL GAS PROD: 65,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	5809	2	51	9	Y	46	65	1			65
02	5880	X	5538	-0-	-342	-0-	5415	2	123	9	Y	112	154	1			23
03	6510	X	5748	-0-	-762	-0-	5674	2	74	9	Y	67	61	1			29
04	6180	X	5513	-0-	-667	-0-	5481	2	32	9	Y	29					58
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6081	2	169	9	Y	154	123	1			89
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5863	2	88	9	Y	80	119	1			50
07	6138	X	6070	-0-	-68	-0-	5994	2	76	9	Y	69	63	1			56
08	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	5911	2	87	9	Y	79	61	1			74
*09	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	5705	2	78	9	Y	71					145
10	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	5722	2	78	9	Y	71	124	1			92
11	5940	X	4880	-0-	-1060	-0-	4815	2	65	9	Y	59	115	1			36
*12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5797	2	29	9	Y	26					26

TOTAL GAS PROD: 69,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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	4309	X	3784	-0-	-525	-0-	3561	2	223	9	Y	203	186	1			93
02	3836	X	3388	-0-	-448	-0-	3354	2	34	9	Y	31	90	1			34
03	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	4009	2	1	9	Y	1					35
04	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	3947	2	12	9	Y	11	24	1			22
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3712	2	141	9	Y	128	103	1			47
06	3870	X	2722	-0-	-1148	-0-	2659	2	63	9	Y	57	63	1			41
07	4092	X	2797	-0-	-1295	-0-	2750	2	47	9	Y	43					84
08	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	2828	2	35	9	Y	32	61	1			55
09	3960	X	2811	-0-	-1149	-0-	2785	2	26	9	Y	24					79
10	3844	X	3027	-0-	-817	-0-	3014	2	13	9	Y	12	60	1			31
11	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	2309	2	36	9	Y	33					64
*12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3066	2	46	9	Y	42	57	1			48

TOTAL GAS PROD: 38,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4745	-0-	-618	-0-	4673	2	72	9	Y	65					91
02	4844	X	1989	-0-	-2855	-0-	1936	2	53	9	Y	48	70	1			69
03	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4806	2	78	9	Y	71	77	1			63
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4919	2	67	9	Y	61	71	1			53
05	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	4265	2	161	9	Y	146	152	1			47
06	4740	X	4098	-0-	-642	-0-	4023	2	75	9	Y	68	82	1			33
07	5146	X	4486	-0-	-660	-0-	4429	2	57	9	Y	52	65	1			20
08	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	4488	2	22	9	Y	20					40
09	4980	X	4579	-0-	-401	-0-	4538	2	41	9	Y	37	57	1			20
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5421	2	89	9	Y	81	70	1			31
11	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3424	2	175	9	Y	159	141	1			49
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4014	2	12	9	Y	11					52

TOTAL GAS PROD: 51,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6036	-0-	-877	-0-	5944	2	92	9	N	84	106	1			138
02	7056	X	5145	-0-	-1911	-0-	5104	2	41	9	N	37					175
03	8308	X	5612	-0-	-2696	-0-	5555	2	57	9	N	52	178	1			49
04	8040	X	5664	-0-	-2376	-0-	5583	2	81	9	N	74					123
05	8308	X	5793	-0-	-2515	-0-	5697	2	96	9	N	87					210
06	5850	X	5792	-0-	-58	-0-	5723	2	69	9	N	63	172	1			101
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5851	2	64	9	N	58					159
08	5859	X	5788	-0-	-71	-0-	5723	2	65	9	N	59					218
09	5790	X	5467	-0-	-323	-0-	5416	2	51	9	N	46	179	1			85
10	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5765	2	56	9	N	51					136
11	5790	X	5785	-0-	-5	-0-	5743	2	42	9	N	38					174
*12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5423	2	47	9	N	43	117	1			103

TOTAL GAS PROD: 68,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5582	-0-	-649	-0-	5546	2	36	9	N	33	108	1			117
02	5628	X	5211	-0-	-417	-0-	5113	2	98	9	N	89					206
03	6107	X	5644	-0-	-463	-0-	5642	2	2	9	N	2	174	1			34
04	5760	X	5485	-0-	-275	-0-	5421	2	64	9	N	58					92
05	5766	X	5464	-0-	-302	-0-	5406	2	58	9	N	53					145
06	5580	X	5219	-0-	-361	-0-	5158	2	61	9	N	55					200
07	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5299	2	63	9	N	57	187	1			70
08	5673	X	902	-0-	-4771	-0-	893	2	9	9	N	8					78
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					78
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					78
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 38,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1413	2	20	9	Y	18					26
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					33
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	Y	4					37
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1331	2	9	9	Y	8					45
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					45
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					45
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1713	2	53	9	Y	48					93
08	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1692	2	1	9	Y	1					94
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1664	2	13	9	Y	12					106
10	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	1418	2			Y	-0-					106
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1509	2	116	9	Y	105	56	1			155
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4744	-0-	-30	-0-	4584	2	160	9	N	145	113	1			89
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					89
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1					90
04	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	2			N	-0-					90
05	4774	X	4012	-0-	-762	-0-	3917	2	95	9	N	86					176
06	4890	X	3353	-0-	-1537	-0-	3353	2			N	-0-					176
07	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	2			N	-0-					176
08	4867	X	3890	-0-	-977	-0-	3890	2			N	-0-					176
09	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	3863	2	99	9	N	90					266
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-	163	1			103
11	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	3324	2			N	-0-					103
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5314	2	63	9	N	57	189	1			117
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4710	2	1	9	N	1					118
03	5115	X	4902	-0-	-213	-0-	4865	2	37	9	N	34					152
04	5190	X	4608	-0-	-582	-0-	4565	2	43	9	N	39	160	1			31
05	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	4871	2	64	9	N	58					89
06	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4530	2	77	9	N	70					159
07	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4712	2	67	9	N	61	181	1			39
08	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	4500	2	81	9	N	74					113
09	4770	X	4288	-0-	-482	-0-	4214	2	74	9	N	67					180
10	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	4313	2	2	9	N	2					182
11	4620	X	4360	-0-	-260	-0-	4360	2			N	-0-					182
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4389	2	74	9	N	67					206

TOTAL GAS PROD: 55,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	7285	X	5631	-0-	-1654	-0-	896	1	4658	2	N	70	186	1			44
							77	9									
02	6356	X	5155	-0-	-1201	-0-	745	1	4410	2	N	-0-					44
03	6696	X	6081	-0-	-615	-0-	890	1	5155	2	N	33					77
							36	9									
04	6480	X	5803	-0-	-677	-0-	956	1	4788	2	N	54					131
							59	9									
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	997	1	4665	2	N	71	159	1			43
							78	9									
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	898	1	5338	2	N	59					102
							65	9									
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	997	1	5197	2	N	27					129
							30	9									
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	977	1	5385	2	N	46					175
							51	9									
09	6300	X	6217	-0-	-83	-0-	906	1	5256	2	N	50	106	1			119
							55	9									
10	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	989	1	5110	2	N	45					164
							50	9									
11	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	928	1	4500	2	N	40	105	1			99
							44	9									
*12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4330	2	125	9	N	114					216

TOTAL GAS PROD: 69,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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	6076	X	4396	-0-	-1680	-0-	4337	2	59	9	Y	54					76
02	5488	X	4715	-0-	-773	-0-	4671	2	44	9	Y	40	58	1			58
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6464	2	64	9	Y	58	64	1			52
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6459	2	56	9	Y	51	59	1			44
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5823	2	134	9	Y	122	127	1			39
06	6330	X	5298	-0-	-1032	-0-	5236	2	62	9	Y	56	68	1			27
07	6727	X	5746	-0-	-981	-0-	5699	2	47	9	Y	43	54	1			16
08	6727	X	5855	-0-	-872	-0-	5836	2	19	9	Y	17					33
09	6510	X	5687	-0-	-823	-0-	5653	2	34	9	Y	31	47	1			17
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6099	2	74	9	Y	67	58	1			26
11	5670	X	4556	-0-	-1114	-0-	4411	2	145	9	Y	132	117	1			41
*12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5729	2	13	9	Y	12					55

TOTAL GAS PROD: 67,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4668	2	223	9	Y	203	186	1			93
02	4396	X	4145	-0-	-251	-0-	4111	2	34	9	Y	31	90	1			34
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4732	2	1	9	Y	1					35
04	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	4542	2	12	9	Y	11	24	1			22
05	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	3781	2	141	9	Y	128	103	1			47
06	4740	X	3745	-0-	-995	-0-	3682	2	63	9	Y	57	63	1			41
07	4743	X	4308	-0-	-435	-0-	4261	2	47	9	Y	43					84
08	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	4146	2	35	9	Y	32	61	1			55
09	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	4041	2	26	9	Y	24					79
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4546	2	13	9	Y	12	60	1			31
11	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	3643	2	36	9	Y	33					64
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3027	2	47	9	Y	43	60	1			49

TOTAL GAS PROD: 49,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					108
02	1512	N	1104	-0-	-408	-0-	1104	3			N	-0-					108
03	1612	N	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					108
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8			108
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					108
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	8			108
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					108
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					108
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					108
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					108
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					108
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4678	2	116	9	Y	105	63	1			140
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3799	2	68	9	Y	62	177	1			25
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			Y	-0-					25
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					25
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					25
06	7530	X	5605	-0-	-1925	-0-	5464	2	141	9	Y	128	110	1			43
07	7781	X	4061	-0-	-3720	-0-	4061	2			Y	-0-					43
08	7781	X	4068	-0-	-3713	-0-	4068	2			Y	-0-					43
09	5610	X	3501	-0-	-2109	-0-	3501	2			Y	-0-					43
10	5797	X	3703	-0-	-2094	-0-	3612	2	91	9	Y	83	59	1			67
11	5610	X	2860	-0-	-2750	-0-	2860	2			Y	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23

TOTAL GAS PROD: 49,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7194	2	33	9	Y	30	55	1			46
02	6860	X	6288	-0-	-572	-0-	6220	2	68	9	Y	62	50	1			58
03	7564	X	6979	-0-	-585	-0-	6962	2	17	9	Y	15	55	1			18
04	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	6456	2	31	9	Y	28					46
05	7378	X	6738	-0-	-640	-0-	6629	2	109	9	Y	99	107	1			38
06	6990	X	6170	-0-	-820	-0-	6128	2	42	9	Y	38	55	1			21
07	6975	X	5951	-0-	-1024	-0-	5904	2	47	9	Y	43					64
08	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10389	2	42	9	Y	38	52	1			50
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6987	2	41	9	Y	37	57	1			30
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7172	2	47	9	Y	43					73
11	7560	X	5621	-0-	-1939	-0-	5610	2	11	9	Y	10	56	1			27
*12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6255	2	53	9	Y	48					48

TOTAL GAS PROD: 82,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1640	-0-	-251	-0-	1640	2			N	-0-					69
02	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	1350	2	8	9	N	7					76
03	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			N	-0-	50	1			26
04	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	1309	2			N	-0-					26
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1356	2			N	-0-					26
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					26
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					26
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					26
09	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-					26
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					26
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					26
12	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4624	2	22	9	Y	20					29
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4311	2	110	9	Y	100	97	1			32
03	4433	X	3051	-0-	-1382	-0-	3051	2			Y	-0-					32
04	4440	X	3109	-0-	-1331	-0-	3109	2			Y	-0-					32
05	4588	X	2844	-0-	-1744	-0-	2844	2			Y	-0-					32
06	4740	X	2586	-0-	-2154	-0-	2586	2			Y	-0-					32
07	4898	X	2784	-0-	-2114	-0-	2775	2	9	9	Y	8					40
08	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	2693	2	26	9	Y	24	62	1			2
09	3120	X	2794	-0-	-326	-0-	2759	2	35	9	Y	32					34
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3440	2	35	9	Y	32	36	1			30
11	2700	X	338	-0-	-2362	-0-	318	2	20	9	Y	18					48
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-	46	1			16

TOTAL GAS PROD: 35,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8528	-0-	-1113	-0-	8305	2	223	9	Y	203	186	1			93
02	7840	X	7389	-0-	-451	-0-	7355	2	34	9	Y	31	90	1			34
03	8680	X	8107	-0-	-573	-0-	8106	2	1	9	Y	1					35
04	8400	X	7867	-0-	-533	-0-	7855	2	12	9	Y	11	24	1			22
05	8525	X	8160	-0-	-365	-0-	8019	2	141	9	Y	128	103	1			47
06	8250	X	7798	-0-	-452	-0-	7735	2	63	9	Y	57	63	1			41
07	8184	X	8046	-0-	-138	-0-	7999	2	47	9	Y	43					84
08	8153	X	8031	-0-	-122	-0-	7996	2	35	9	Y	32	61	1			55
09	7890	X	7793	-0-	-97	-0-	7767	2	26	9	Y	24					79
10	8153	X	7949	-0-	-204	-0-	7936	2	13	9	Y	12	60	1			31
11	7800	X	7326	-0-	-474	-0-	7290	2	36	9	Y	33					64
*12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7898	2	51	9	Y	46	62	1			52

TOTAL GAS PROD: 94,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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	7781	X	6781	-0-	-1000	-0-	6727	2	54	9	N	49	204	1			87
02	7308	X	6179	-0-	-1129	-0-	5959	2	220	9	N	200					287
03	8494	X	6884	-0-	-1610	-0-	6854	2	30	9	N	27	194	1			120
04	8220	X	7028	-0-	-1192	-0-	6930	2	98	9	N	89					209
05	8494	X	6783	-0-	-1711	-0-	6453	2	330	9	N	300	392	1			117
06	9300	X	6583	-0-	-2717	-0-	6484	2	99	9	N	90					207
07	7254	X	6776	-0-	-478	-0-	6671	2	105	9	N	95	192	1			110
08	7254	X	5950	-0-	-1304	-0-	5848	2	102	9	N	93					203
09	7020	X	5539	-0-	-1481	-0-	5465	2	74	9	N	67	196	1			74
10	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	6496	2	63	9	N	57					131
11	6570	X	4450	-0-	-2120	-0-	4378	2	72	9	N	65					196
*12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5292	2	91	9	N	83	183	1			105

TOTAL GAS PROD: 74,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	7151	2	55	9	Y	50					70
02	7280	X	5507	-0-	-1773	-0-	5466	2	41	9	Y	37	54	1			53
03	7502	X	6207	-0-	-1295	-0-	6148	2	59	9	Y	54	59	1			48
04	7260	X	5683	-0-	-1577	-0-	5630	2	53	9	Y	48	55	1			41
05	7502	X	5466	-0-	-2036	-0-	5343	2	123	9	Y	112	117	1			36
06	6960	X	4836	-0-	-2124	-0-	4779	2	57	9	Y	52	63	1			25
07	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	5197	2	44	9	Y	40	50	1			15
08	6200	X	5329	-0-	-871	-0-	5311	2	18	9	Y	16					31
09	5670	X	5272	-0-	-398	-0-	5240	2	32	9	Y	29	44	1			16
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5731	2	68	9	Y	62	54	1			24
11	5160	X	4470	-0-	-690	-0-	4336	2	134	9	Y	122	108	1			38
*12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5549	2	14	9	Y	13					59

TOTAL GAS PROD: 66,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	7812	X	6740	-0-	-1072	-0-	6674	2	66	9	Y	60	110	1			92
02	7028	X	5684	-0-	-1344	-0-	5548	2	136	9	Y	124	101	1			115
03	7719	X	6000	-0-	-1719	-0-	5967	2	33	9	Y	30	110	1			35
04	7350	X	5760	-0-	-1590	-0-	5697	2	63	9	Y	57					92
05	7099	X	6516	-0-	-583	-0-	6300	2	216	9	Y	196	213	1			75
06	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5391	2	85	9	Y	77	109	1			43
07	6293	X	6147	-0-	-146	-0-	6053	2	94	9	Y	85					128
08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10150	2	85	9	Y	77	105	1			100
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6609	2	81	9	Y	74	113	1			61
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6943	2	94	9	Y	85					146
11	7620	X	5837	-0-	-1783	-0-	5813	2	24	9	Y	22	113	1			55
*12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5951	2	47	9	Y	43					43

TOTAL GAS PROD: 78,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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. (I) GAS LIFT(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	3874	-0-	-1830	-0-	3860	2	14	9	Y	13	25	1			20
02	5404	X	2715	-0-	-2689	-0-	2684	2	31	9	Y	28	22	1			26
03	5983	X	2800	-0-	-3183	-0-	2792	2	8	9	Y	7	25	1			8
04	5790	X	2307	-0-	-3483	-0-	2294	2	13	9	Y	12					20
05	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3476	2	48	9	Y	44	47	1			17
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4767	2	18	9	Y	16	24	1			9
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5442	2	21	9	Y	19					28
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5701	2	19	9	Y	17	23	1			22
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5586	2	18	9	Y	16	25	1			13
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6065	2	21	9	Y	19					32
11	5550	X	4433	-0-	-1117	-0-	4427	2	6	9	Y	5	25	1			12
*12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5512	2	53	9	Y	48					48

TOTAL GAS PROD: 52,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3840	-0-	-500	-0-	3834	2	6	9	N	5					72
02	3752	X	3430	-0-	-322	-0-	3406	2	24	9	N	22					94
03	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3914	2	10	9	N	9					103
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3925	2	75	9	N	68					171
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4205	2	102	9	N	93	185	1			79
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4073	2	10	9	N	9					88
07	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	4116	2	3	9	N	3					91
08	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	4003	2	12	9	N	11					102
09	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3907	2	10	9	N	9					111
10	4309	X	3980	-0-	-329	-0-	3956	2	24	9	N	22					133
11	4080	X	3715	-0-	-365	-0-	3692	2	23	9	N	21					154
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3651	2	17	9	N	15	152	1			19

TOTAL GAS PROD: 46,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					27
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					27
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	Y	3					30
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1526	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			Y	-0-					30
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1905	2	190	9	Y	173	3	8			200
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					200
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1973	2	22	9	Y	20	3	8			217
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	Y	21	187	1			51
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					51
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					51
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2786	2	23	9	Y	21	1	8			71

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1145	2	20	9	N	18					145
02	1596	N	1138	-0-	-458	-0-	1132	2	6	9	N	5					150
03	3100	N	3123	-0-	23	23	3117	2	6	9	N	5					155
04	3000	N	3979	-0-	979	1002	3885	2	94	9	N	85	192	1			48
05	3100	N	4086	-0-	986	1988	4086	2			N	-0-					48
06	3000	N	2054	-0-	-946	1042	1835	2	219	9	N	199	9	8			238
07	6151	X	5109	-0-	-1042	-0-	5098	2	11	9	N	10					248
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4958	2	77	9	N	70	10	8			308
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4683	2	19	9	N	17	188	1	5	8	132
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3332	2	12	9	N	11	1	8			142
11	2040	X	1754	-0-	-286	-0-	1737	2	17	9	N	15					157
12	2108	X	1827	-0-	-281	-0-	1631	2	196	9	N	178	192	1	3	8	140

TOTAL GAS PROD: 37,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	3834	2	58	9	Y	53	60	1			87
02	3780	X	3037	-0-	-743	-0-	3006	2	31	9	Y	28					115
03	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3433	2	29	9	Y	26	59	1			82
04	4050	X	3147	-0-	-903	-0-	3110	2	37	9	Y	34					116
05	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	3096	2	110	9	Y	100	114	1			102
06	3780	X	2938	-0-	-842	-0-	2895	2	43	9	Y	39	63	1			78
07	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	3032	2	54	9	Y	49					127
08	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	2941	2	44	9	Y	40	115	1			52
09	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	2960	2	51	9	Y	46					98
10	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2822	2	47	9	Y	43	64	1			77
11	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2696	2	53	9	Y	48	59	1			66
*12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2606	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5815	2	73	9	N	66	103	1			129
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4932	2	121	9	N	110	175	1			64
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					64
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5258	2	70	9	N	64					128
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5287	2	68	9	N	62					190
06	8070	X	5578	-0-	-2492	-0-	5502	2	76	9	N	69					259
07	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	5496	2	68	9	N	62	203	1			118
08	5518	X	5459	-0-	-59	-0-	5393	2	66	9	N	60					178
09	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5051	2	58	9	N	53					231
10	5766	X	5342	-0-	-424	-0-	5307	2	35	9	N	32	196	1			67
11	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5241	2	48	9	N	44					111
*12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5203	2	50	9	N	45					157

TOTAL GAS PROD: 64,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 11 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - P&A 10-22-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

01	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	2698	2			N	-0-					45
02	2716	X	2141	-0-	-575	-0-	2141	2			N	-0-					45
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					45
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5113	2	7	9	N	6	6	8			45
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5119	2	9	9	N	8	8	8			45
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2251	2	89	9	N	81	1	8			125
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4975	2	14	9	N	13					138
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4631	2	17	9	N	15	3	8			150
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4219	2	1	9	N	1	1	8			150
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					150
11	2220	X	2001	-0-	-219	-0-	2001	2			N	-0-					150
12	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	2028	2	17	9	N	15					165

TOTAL GAS PROD: 44,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2188	2	89	9	N	81					118
02	1960	N	1418	-0-	-542	-0-	1405	2	13	9	N	12					130
03	3100	N	3601	-0-	501	501	3561	2	40	9	N	36	21	8			145
04	3000	N	4146	-0-	1146	1647	4030	2	116	9	N	105	189	1	5	8	56
05	3100	N	4692	-0-	1592	3239	4682	2	10	9	N	9	9	8			56
06	3000	N	2239	-0-	-761	2478	2103	2	136	9	N	124	7	8			173
07	8318	X	5840	-0-	-2478	-0-	5840	2			N	-0-					173
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5800	2	15	9	N	14	11	8			176
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5814	2	6	9	N	5	5	8			176
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6142	2	1	9	N	1	1	8			176
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			176
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2926	2	54	9	N	49	2	8			223

TOTAL GAS PROD: 47,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	814	1	5910	2	N	19					161
							21	9									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	755	1	6248	2	N	95	127	1			129
							105	9									
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	944	1	8418	2	N	5					134
							6	9									
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	929	1	7521	2	N	17					151
							19	9									
05	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	983	1	8288	2	N	6					157
							7	9									
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	934	1	7424	2	N	21					178
							23	9									
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	976	1	8634	2	N	16	171	1			23
							18	9									
08	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	997	1	8485	2	N	20					43
							22	9									
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	965	1	8500	2	N	18					61
							20	9									
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	997	1	8429	2	N	18					79
							20	9									
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	914	1	7336	2	N	101					180
							111	9									
*12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8140	2	9	9	N	8					187

TOTAL GAS PROD: 103,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

01	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	4826	2	1	9	N	1					38
02	4676	X	4157	-0-	-519	-0-	4157	2			N	-0-					38
03	5053	X	4624	-0-	-429	-0-	4615	2	9	9	N	8					46
04	4800	X	4644	-0-	-156	-0-	4590	2	54	9	N	49					95
05	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4673	2	73	9	N	66					161
06	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4505	2	31	9	N	28					189
07	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	4569	2	99	9	N	90	162	1			117
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			N	-0-					117
09	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4304	2	14	9	N	13					130
10	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	4370	2	4	9	N	4					134
11	4530	X	4161	-0-	-369	-0-	4147	2	14	9	N	13					147
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3939	2	13	9	N	12	111	1			51

TOTAL GAS PROD: 53,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

01	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5638	2	57	9	N	52	156	1			44
02	5404	X	5113	-0-	-291	-0-	5037	2	76	9	N	69					113
03	5952	X	5622	-0-	-330	-0-	5569	2	53	9	N	48					161
04	5700	X	5150	-0-	-550	-0-	5143	2	7	9	N	6					167
05	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	5219	2	40	9	N	36	157	1			46
06	5520	X	4870	-0-	-650	-0-	4829	2	41	9	N	37					83
07	5673	X	5261	-0-	-412	-0-	5241	2	20	9	N	18					101
08	5611	X	5518	-0-	-93	-0-	5486	2	32	9	N	29					130
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5266	2	4	9	N	4					134
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5290	2	26	9	N	24					158
11	5340	X	4576	-0-	-764	-0-	4540	2	36	9	N	33					191
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4070	2	316	9	N	287	183	1			298

TOTAL GAS PROD: 62,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	5219	2	101	9	N	92	98	1			125
02	6384	X	4777	-0-	-1607	-0-	4740	2	37	9	N	34					159
03	7068	X	5356	-0-	-1712	-0-	5264	2	92	9	N	84	184	1			59
04	6840	X	5341	-0-	-1499	-0-	5256	2	85	9	N	77					136
05	7068	X	5306	-0-	-1762	-0-	5025	2	281	9	N	255	358	1			33
06	7290	X	5106	-0-	-2184	-0-	5041	2	65	9	N	59					92
07	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5245	2	79	9	N	72	105	1			59
08	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	5092	2	67	9	N	61					120
09	5340	X	5062	-0-	-278	-0-	4967	2	95	9	N	86					206
10	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5279	2	51	9	N	46	174	1			78
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5113	2	66	9	N	60					138
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4985	2	77	9	N	70	109	1			101

TOTAL GAS PROD: 62,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

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	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1197	1	6192	2	Y	53	60	1			87
							58	9									
02	6972	X	5567	-0-	-1405	-0-	1031	1	4505	2	Y	28					115
							31	9									
03	7719	X	6368	-0-	-1351	-0-	1223	1	5116	2	Y	26	59	1			82
							29	9									
04	7470	X	6644	-0-	-826	-0-	1207	1	5400	2	Y	34					116
							37	9									
05	7440	X	6981	-0-	-459	-0-	1247	1	5624	2	Y	100	114	1			102
							110	9									
06	7020	X	6478	-0-	-542	-0-	1168	1	5267	2	Y	39	63	1			78
							43	9									
07	6851	X	5935	-0-	-916	-0-	1247	1	4634	2	Y	49					127
							54	9									
08	6975	X	4911	-0-	-2064	-0-	1247	1	3620	2	Y	40	115	1			52
							44	9									
09	6750	X	3650	-0-	-3100	-0-	1207	1	2392	2	Y	46					98
							51	9									
10	6975	X	5370	-0-	-1605	-0-	1126	1	4197	2	Y	43	64	1			77
							47	9									
11	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	1121	1	4731	2	Y	48	59	1			66
							53	9									
*12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5064	2	106	9	Y	96	96	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	2					156
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	-0-					156
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					156
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					156
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1971	3	112	9	N	102					258
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

01	26908	X	25927	-0-	-981	-0-	25868	3	59	9	N	54	105	1			64
02	23912	X	21397	-0-	-2515	-0-	21332	3	65	9	N	59					123
03	25947	X	24231	-0-	-1716	-0-	24231	3			N	-0-					123
04	25080	X	23911	-0-	-1169	-0-	23869	3	42	9	N	38					161
05	25916	X	24335	-0-	-1581	-0-	24276	3	59	9	N	54					215
06	25080	X	23172	-0-	-1908	-0-	23138	3	34	9	N	31	180	1			66
07	24707	X	23831	-0-	-876	-0-	23788	3	43	9	N	39					105
08	24707	X	23659	-0-	-1048	-0-	23617	3	42	9	N	38	100	1			43
09	23910	X	22706	-0-	-1204	-0-	22667	3	39	9	N	35					78
10	24335	X	22873	-0-	-1462	-0-	22851	3	22	9	N	20					98
11	23160	X	22120	-0-	-1040	-0-	22086	3	34	9	N	31					129
*12	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	22352	2	40	9	N	36	117	1			50

TOTAL GAS PROD: 280,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

THOMAS BRITT 6 WELL #: 7 RRCID -> 252767 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 15262 PERF.12392 - 15257

01	5580	X	5233	-0-	-347	-0-	5182	3	51	9	Y	46	94	1			62
02	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	3			Y	-0-					62
03	5580	X	2540	-0-	-3040	-0-	2510	3	30	9	Y	27	63	1			26
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	11					37
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	15					52
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	18					70
07	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	11					81
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	5704	X	4994	-0-	-710	-0-	4905	2	89	9	N	81	104	1			96
02	5852	X	4389	-0-	-1463	-0-	4244	2	145	9	N	132	177	1			51
03	6479	X	4573	-0-	-1906	-0-	4573	2			N	-0-					51
04	6270	X	4731	-0-	-1539	-0-	4731	2			N	-0-					51
05	6479	X	4626	-0-	-1853	-0-	4626	2			N	-0-					51
06	6840	X	4903	-0-	-1937	-0-	4853	2	50	9	N	45					96
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4883	2	51	9	N	46					142
08	4898	X	4646	-0-	-252	-0-	4497	2	149	9	N	135	96	1			181
09	4890	X	4285	-0-	-605	-0-	4245	2	40	9	N	36					217
10	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	4805	2	30	9	N	27	190	1			54
11	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	4633	2	30	9	N	27					81
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4600	2	54	9	N	49					131

TOTAL GAS PROD: 56,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					90
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	941	2			N	-0-					90
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					90
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	N	1	1	8			90
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			90
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2	2	8			90
07	3100	N	4394	-0-	1294	1294	4341	2	53	9	N	48					138
08	3100	N	3713	-0-	613	1907	3694	2	19	9	N	17	2	8			153
09	3000	N	3481	-0-	481	2388	3481	2			N	-0-					153
10	5778	X	3390	-0-	-2388	-0-	3388	2	2	9	N	2					155
11	1530	X	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			N	-0-					155
12	1581	X	1475	-0-	-106	-0-	1455	2	20	9	N	18					173

TOTAL GAS PROD: 29,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4389	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3770	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	3763	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3503	X	2963	-0-	-540	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2656	-0-	-847	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3390	X	1561	-0-	-1829	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1639	-0-	-1864	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1424	-0-	-1456	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	34534	X	28743	-0-	-5791	-0-	28440	2	303	9	N	275	375	1			82
02	31192	X	26208	-0-	-4984	-0-	25976	2	232	9	N	211					293
03	34534	X	29299	-0-	-5235	-0-	29297	2	2	9	N	2	185	1			110
04	32010	X	27781	-0-	-4229	-0-	27602	2	179	9	N	163					273
05	31124	X	26260	-0-	-4864	-0-	25946	2	314	9	N	285	347	1			211
06	28350	X	23664	-0-	-4686	-0-	23513	2	151	9	N	137	185	1			163
07	29295	X	23469	-0-	-5826	-0-	23268	2	201	9	N	183	179	1			167
08	29295	X	21831	-0-	-7464	-0-	21706	2	125	9	N	114	183	1			98
09	27780	X	20248	-0-	-7532	-0-	20114	2	134	9	N	122					220
10	26257	X	19396	-0-	-6861	-0-	19312	2	84	9	N	76	158	1			138
11	23670	X	17902	-0-	-5768	-0-	17767	2	135	9	N	123					261
*12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 265,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

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	6386	X	5573	-0-	-813	-0-	5499	2	74	9	N	67	109	1			101
02	5656	X	4880	-0-	-776	-0-	4812	2	68	9	N	62					163
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6369	2	85	9	N	77	189	1			51
04	5640	X	5450	-0-	-190	-0-	5381	2	69	9	N	63					114
05	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	5343	2	75	9	N	68					182
06	6240	X	5077	-0-	-1163	-0-	5019	2	58	9	N	53	174	1			61
07	6448	X	5263	-0-	-1185	-0-	5202	2	61	9	N	55					116
08	6448	X	5077	-0-	-1371	-0-	5015	2	62	9	N	56					172
09	5460	X	4819	-0-	-641	-0-	4761	2	58	9	N	53	159	1			66
10	5425	X	4768	-0-	-657	-0-	4714	2	54	9	N	49					115
11	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	4549	2	52	9	N	47					162
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4767	2	67	9	N	61	114	1			112

TOTAL GAS PROD: 62,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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	5828	X	5632	-0-	-196	-0-	5581	3	51	9	Y	46	94	1			62
02	5236	X	4952	-0-	-284	-0-	4952	3			Y	-0-					62
03	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	5715	3	30	9	Y	27	63	1			26
04	5610	X	5120	-0-	-490	-0-	5108	3	12	9	Y	11					37
05	5797	X	5065	-0-	-732	-0-	5048	3	17	9	Y	15					52
06	5550	X	5051	-0-	-499	-0-	5031	3	20	9	Y	18					70
07	5735	X	5137	-0-	-598	-0-	5125	3	12	9	Y	11					81
08	5735	X	5114	-0-	-621	-0-	5114	3			Y	-0-					81
09	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	4893	3			Y	-0-					81
10	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	3			Y	-0-					81
11	5040	X	4607	-0-	-433	-0-	4607	3			Y	-0-					81
*12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4589	2	31	9	Y	28					142

TOTAL GAS PROD: 60,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	3694	3	52	9	Y	47	94	1			62
02	3416	X	3042	-0-	-374	-0-	3042	3			Y	-0-					62
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3536	3	30	9	Y	27	63	1			26
04	3630	X	3226	-0-	-404	-0-	3215	3	11	9	Y	10					36
05	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	3320	3	17	9	Y	15					51
06	3630	X	3577	-0-	-53	-0-	3556	3	21	9	Y	19					70
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3702	3	11	9	Y	10					80
08	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	3334	3			Y	-0-					80
09	3570	X	3101	-0-	-469	-0-	3101	3			Y	-0-					80
10	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	2693	3			Y	-0-					80
11	3600	X	2680	-0-	-920	-0-	2680	3			Y	-0-					80
*12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2555	2	30	9	Y	27					136

TOTAL GAS PROD: 38,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3636	2	58	9	Y	53	60	1			87
02	3556	X	2699	-0-	-857	-0-	2668	2	31	9	Y	28					115
03	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3317	2	29	9	Y	26	59	1			82
04	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	3271	2	37	9	Y	34					116
05	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3388	2	110	9	Y	100	114	1			102
06	3570	X	3202	-0-	-368	-0-	3159	2	43	9	Y	39	63	1			78
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3513	2	54	9	Y	49					127
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3613	2	44	9	Y	40	115	1			52
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3576	2	51	9	Y	46					98
10	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3500	2	47	9	Y	43	64	1			77
11	3540	X	3304	-0-	-236	-0-	3251	2	53	9	Y	48	59	1			66
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3542	2	52	9	Y	47	47	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

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	17391	X	13526	-0-	-3865	-0-	13526	3			N	-0-					1
02	15596	X	13656	-0-	-1940	-0-	13656	3			N	-0-					1
03	15779	X	14908	-0-	-871	-0-	14908	3			N	-0-					1
04	15270	X	13207	-0-	-2063	-0-	13207	3			N	-0-					1
05	15128	X	13234	-0-	-1894	-0-	13234	3			N	-0-					1
06	14640	X	12027	-0-	-2613	-0-	12027	3			N	-0-					1
07	15128	X	12846	-0-	-2282	-0-	12846	3			N	-0-					1
08	14911	X	13488	-0-	-1423	-0-	13488	3			N	-0-					1
09	13200	X	11778	-0-	-1422	-0-	11778	3			N	-0-					1
10	13237	X	12119	-0-	-1118	-0-	12119	3			N	-0-					1
11	13050	X	8369	-0-	-4681	-0-	8369	3			N	-0-					1
*12	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,074 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	17484	X	6484	-0-	-11000	-0-	6454	2	30	9	N	27	180	1			143
02	14084	X	9951	-0-	-4133	-0-	9832	2	119	9	N	108					251
03	15593	X	1791	-0-	-13802	-0-	1785	2	6	9	N	5	177	1			79
04	15090	X	13231	-0-	-1859	-0-	13080	2	151	9	N	137					216
05	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	15728	2	321	9	N	292	182	1			326
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	14839	2	233	9	N	212	383	1			155
07	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	14896	2	202	9	N	184	182	1			157
08	16058	X	15101	-0-	-957	-0-	14863	2	238	9	N	216	175	1			198
09	15540	X	14923	-0-	-617	-0-	14707	2	216	9	N	196	174	1			220
10	16058	X	14789	-0-	-1269	-0-	14650	2	139	9	N	126	197	1			149
11	15060	X	14531	-0-	-529	-0-	14444	2	87	9	N	79					228
*12	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17228	2	106	9	N	96					311

TOTAL GAS PROD: 154,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

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	9858	X	6241	-0-	-3617	-0-	6212	3	29	9	N	26					225
02	8904	X	5413	-0-	-3491	-0-	5377	3	36	9	N	33					258
03	8215	X	6074	-0-	-2141	-0-	6012	3	62	9	N	56	105	1			209
04	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	5798	3	81	9	N	74					283
05	6324	X	6006	-0-	-318	-0-	5930	3	76	9	N	69	165	1			187
06	6030	X	5452	-0-	-578	-0-	5379	3	73	9	N	66					253
07	6076	X	5929	-0-	-147	-0-	5872	3	57	9	N	52	151	1			154
08	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	5845	3	72	9	N	65					219
09	5880	X	5593	-0-	-287	-0-	5540	3	53	9	N	48					267
10	6014	X	5858	-0-	-156	-0-	5857	3	1	9	N	1	149	1			119
11	5730	X	5144	-0-	-586	-0-	5144	3			N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 63,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	4557	X	3763	-0-	-794	-0-	3651	2	112	9	N	102	172	1			89
02	3976	X	3646	-0-	-330	-0-	3546	2	100	9	N	91					180
03	4247	X	3717	-0-	-530	-0-	3615	2	102	9	N	93	188	1			85
04	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3593	2	130	9	N	118					203
05	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3769	2	103	9	N	94	197	1			100
06	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3558	2	116	9	N	105	177	1			28
07	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	3675	2	94	9	N	85					113
08	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3537	2	117	9	N	106	176	1			43
09	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	3460	2	124	9	N	113					156
10	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	3388	2	103	9	N	94	184	1			66
11	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	3247	2	120	9	N	109					175
*12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3339	2	116	9	N	105					288

TOTAL GAS PROD: 43,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4970	-0-	-1044	-0-	4882	2	88	9	N	80	205	1			190
02	5768	X	3821	-0-	-1947	-0-	3776	2	45	9	N	41					231
03	7378	X	4856	-0-	-2522	-0-	4746	2	110	9	N	100	184	1			147
04	7140	X	4165	-0-	-2975	-0-	4059	2	106	9	N	96					243
05	7378	X	5525	-0-	-1853	-0-	5242	2	283	9	N	257	363	1			137
06	6810	X	4650	-0-	-2160	-0-	4530	2	120	9	N	109					246
07	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	4369	2	109	9	N	99	198	1			147
08	5518	X	4644	-0-	-874	-0-	4446	2	198	9	N	180	180	1			147
09	5340	X	3997	-0-	-1343	-0-	3980	2	17	9	N	15					162
10	5518	X	4733	-0-	-785	-0-	4655	2	78	9	N	71					233
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5201	2	198	9	N	180	180	1			233
*12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4752	2	65	9	N	59					191

TOTAL GAS PROD: 56,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10713	-0-	-1284	-0-	10513	3	200	9	N	182	180	1			239
02	10836	X	9695	-0-	-1141	-0-	9462	3	233	9	N	212	336	1			115
03	10044	X	6651	-0-	-3393	-0-	6524	3	127	9	N	115					230
04	10380	X	7030	-0-	-3350	-0-	6898	3	132	9	N	120	168	1			182
05	10726	X	6026	-0-	-4700	-0-	5935	3	91	9	N	83	192	1			73
06	10380	X	7483	-0-	-2897	-0-	7353	3	130	9	N	118					191
07	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	9355	3	155	9	N	141	184	1			148
08	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9309	3	199	9	N	181	176	1			153
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8724	3	200	9	N	182	182	1			153
10	9517	X	8831	-0-	-686	-0-	8620	3	211	9	N	192	180	1			165
11	9210	X	7949	-0-	-1261	-0-	7789	3	160	9	N	145	180	1			130
*12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8280	2	127	9	N	115	187	1			62

TOTAL GAS PROD: 100,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3154	-0-	-690	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2870	-0-	-490	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6607	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6611	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6709	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	14942	X	10521	-0-	-4421	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
02	13356	X	12527	-0-	-829	-0-	12527	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	12741	-0-	-1860	-0-	12741	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	12514	-0-	-626	-0-	12514	3			N	-0-					-0-
05	13857	X	12877	-0-	-980	-0-	12877	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12693	-0-	-717	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	12567	-0-	-1290	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
08	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	3			N	-0-					-0-
09	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	12336	-0-	-777	-0-	12336	3			N	-0-					-0-
11	13680	X	8002	-0-	-5678	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
*12	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,865 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	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	3			N	-0-					24
02	11536	X	10801	-0-	-735	-0-	10801	3			N	-0-					24
03	12400	X	12158	-0-	-242	-0-	12158	3			N	-0-					24
04	12930	X	7634	-0-	-5296	-0-	7634	3			N	-0-					24
05	13361	X	7391	-0-	-5970	-0-	7391	3			N	-0-					24
06	12930	X	11959	-0-	-971	-0-	11959	3			N	-0-					24
07	12152	X	10078	-0-	-2074	-0-	10078	3			N	-0-					24
08	12152	X	1596	-0-	-10556	-0-	1596	3			N	-0-					24
09	11970	X	4641	-0-	-7329	-0-	4641	3			N	-0-					24
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	3			N	-0-					24
11	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	22456	3			N	-0-					24
*12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,302 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	29450	X	25364	-0-	-4086	-0-	25364	3			N	-0-					-0-
02	24948	X	23397	-0-	-1551	-0-	23397	3			N	-0-					-0-
03	26443	X	25817	-0-	-626	-0-	25817	3			N	-0-					-0-
04	25590	X	24548	-0-	-1042	-0-	24548	3			N	-0-					-0-
05	25916	X	24900	-0-	-1016	-0-	24900	3			N	-0-					-0-
06	25080	X	23216	-0-	-1864	-0-	23216	3			N	-0-					-0-
07	25916	X	23548	-0-	-2368	-0-	23548	3			N	-0-					-0-
08	25823	X	23596	-0-	-2227	-0-	23596	3			N	-0-					-0-
09	24540	X	22896	-0-	-1644	-0-	22896	3			N	-0-					-0-
10	24893	X	24297	-0-	-596	-0-	24297	3			N	-0-					-0-
11	23220	X	20442	-0-	-2778	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,021 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	10850	X	8524	-0-	-2326	-0-	8524	3			N	-0-					19
02	9828	X	8498	-0-	-1330	-0-	8498	3			N	-0-					19
03	10881	X	9366	-0-	-1515	-0-	9366	3			N	-0-					19
04	10530	X	9129	-0-	-1401	-0-	9129	3			N	-0-					19
05	9517	X	9110	-0-	-407	-0-	9110	3			N	-0-					19
06	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3			N	-0-					19
07	9424	X	8552	-0-	-872	-0-	8552	3			N	-0-					19
08	9424	X	8495	-0-	-929	-0-	8495	3			N	-0-					19
09	9120	X	8072	-0-	-1048	-0-	8072	3			N	-0-					19
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3			N	-0-					19
11	8520	X	6112	-0-	-2408	-0-	6112	3			N	-0-					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 93,614 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	40517	X	36810	-0-	-3707	-0-	36810	3			N	-0-					39
02	36008	X	26665	-0-	-9343	-0-	26665	3			N	-0-					39
03	40322	X	40322	-0-	-0-	-0-	40322	3			N	-0-					39
04	38160	X	35553	-0-	-2607	-0-	35553	3			N	-0-					39
05	36797	X	35922	-0-	-875	-0-	35922	3			N	-0-					39
06	39030	X	33902	-0-	-5128	-0-	33902	3			N	-0-					39
07	40331	X	33706	-0-	-6625	-0-	33706	3			N	-0-					39
08	40331	X	34541	-0-	-5790	-0-	34541	3			N	-0-					39
09	35550	X	33093	-0-	-2457	-0-	33093	3			N	-0-					39
10	35929	X	34500	-0-	-1429	-0-	34500	3			N	-0-					39
11	33900	X	30998	-0-	-2902	-0-	30998	3			N	-0-					39
*12	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,907 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	16647	X	15239	-0-	-1408	-0-	15239	3			N	-0-					6
02	15036	X	13609	-0-	-1427	-0-	13609	3			N	-0-					6
03	17639	X	14036	-0-	-3603	-0-	14036	3			N	-0-					6
04	17070	X	12923	-0-	-4147	-0-	12923	3			N	-0-					6
05	17639	X	12682	-0-	-4957	-0-	12682	3			N	-0-					6
06	14760	X	12840	-0-	-1920	-0-	12840	3			N	-0-					6
07	15066	X	12679	-0-	-2387	-0-	12679	3			N	-0-					6
08	14043	X	12755	-0-	-1288	-0-	12755	3			N	-0-					6
09	12930	X	12265	-0-	-665	-0-	12265	3			N	-0-					6
10	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	3			N	-0-					6
11	12840	X	8700	-0-	-4140	-0-	8700	3			N	-0-					6
*12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,103 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	19995	X	18169	-0-	-1826	-0-	18169	3			N	-0-					74
02	18060	X	15097	-0-	-2963	-0-	15097	3			N	-0-					74
03	19995	X	17102	-0-	-2893	-0-	17102	3			N	-0-					74
04	18240	X	16797	-0-	-1443	-0-	16797	3			N	-0-					74
05	18166	X	16762	-0-	-1404	-0-	16762	3			N	-0-					74
06	17580	X	15462	-0-	-2118	-0-	15462	3			N	-0-					74
07	17360	X	16207	-0-	-1153	-0-	16207	3			N	-0-					74
08	17360	X	15907	-0-	-1453	-0-	15907	3			N	-0-					74
09	16800	X	15268	-0-	-1532	-0-	15268	3			N	-0-					74
10	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16879	3			N	-0-					74
11	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	17302	3			N	-0-					74
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 180,952 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	14384	X	12333	-0-	-2051	-0-	987	1	11346	3	N	-0-					56
02	12572	X	10697	-0-	-1875	-0-	858	1	9825	3	N	13					69
							14	9									
03	13082	X	10844	-0-	-2238	-0-	1247	1	9569	3	N	25					94
							28	9									
04	12300	X	10019	-0-	-2281	-0-	1114	1	8885	3	N	18					112
							20	9									
05	12338	X	10081	-0-	-2257	-0-	1134	1	8937	3	N	9					121
							10	9									
06	11940	X	8504	-0-	-3436	-0-	1191	1	7313	3	N	-0-					121
07	11842	X	9031	-0-	-2811	-0-	1146	1	7877	3	N	7					128
							8	9									
08	10850	X	8553	-0-	-2297	-0-	1207	1	7336	3	N	9					137
							10	9									
09	10020	X	8369	-0-	-1651	-0-	1155	1	7202	3	N	11					148
							12	9									
10	10075	X	7922	-0-	-2153	-0-	1208	1	6699	3	N	14					162
							15	9									
11	8730	X	8355	-0-	-375	-0-	1173	1	7172	3	N	9					171
							10	9									
*12	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7378	2	15	9	N	14					185

TOTAL GAS PROD: 112,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	48303	X	48303	-0-	-0-	-0-	24501 2287	2 9	21515	3	Y	2079	2333	1			95
02	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	19898 2042	2 9	15578	3	Y	1856	1771	1			180
03	40991	X	40991	-0-	-0-	-0-	38805	2	2186	9	Y	1987	1735	1			432
04	35027	X	35027	-0-	-0-	-0-	32995	2	2032	9	Y	1847	1976	1	9	8	294
05	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	30727	2	1850	9	Y	1682	1454	1	9	8	513
06	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	26443	2	1495	9	Y	1359	1402	1	5	8	465
07	34224	X	27207	-0-	-7017	-0-	25914	2	1293	9	Y	1175	1245	1	4	8	391
08	34224	X	24011	-0-	-10213	-0-	22831	2	1180	9	Y	1073	908	1	7	8	549
09	33120	X	22054	-0-	-11066	-0-	20925	2	1129	9	Y	1026	1249	1	2	8	324
10	32581	X	14699	-0-	-17882	-0-	14008	2	691	9	Y	628	713	1	2	8	237
11	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	27472	2	1212	9	Y	1102	911	1			428
*12	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	23677	2	928	9	Y	844	874	1	6	8	392

TOTAL GAS PROD: 363,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,658

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	28042	-0-	-2772	-0-	27953	3	89	9	N	81	174	1			65
02	27440	X	24952	-0-	-2488	-0-	24797	3	155	9	N	141					206
03	29667	X	27211	-0-	-2456	-0-	27210	3	1	9	N	1	163	1			44
04	28170	X	26147	-0-	-2023	-0-	26085	3	62	9	N	56					100
05	28613	X	26324	-0-	-2289	-0-	26258	3	66	9	N	60					160
06	27150	X	24952	-0-	-2198	-0-	24895	3	57	9	N	52	171	1			41
07	27621	X	25519	-0-	-2102	-0-	25468	3	51	9	N	46					87
08	27218	X	25302	-0-	-1916	-0-	25241	3	61	9	N	55					142
09	26160	X	24030	-0-	-2130	-0-	23996	3	34	9	N	31					173
10	26319	X	24338	-0-	-1981	-0-	24295	3	43	9	N	39	165	1			47
11	24960	X	23308	-0-	-1652	-0-	23268	3	40	9	N	36					83
*12	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	23567	2	46	9	N	42					105

TOTAL GAS PROD: 303,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	10149	2	342	9	N	311	377	1			164
02	10332	X	8924	-0-	-1408	-0-	8662	2	262	9	N	238	199	1			203
03	11439	X	10735	-0-	-704	-0-	10387	2	348	9	N	316	386	1	15	8	118
04	11070	X	10158	-0-	-912	-0-	9817	2	341	9	N	310	193	1	4	8	231
05	10633	X	10359	-0-	-274	-0-	10021	2	338	9	N	307	380	1	10	8	148
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9496	2	277	9	N	252	187	1	6	8	207
07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9612	2	238	9	N	216	185	1			238
08	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9462	2	284	9	N	258	189	1	7	8	300
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9007	2	276	9	N	251	188	1	5	8	358
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8817	2	232	9	N	211	189	1			380
*11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8462	2	277	9	N	252	330	1			302
*12	35285	X	35285	-0-	-0-	-0-	34993	2	292	9	N	265	192	1	3	8	372

TOTAL GAS PROD: 142,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	28557	-0-	-7279	-0-	28043	3	514	9	Y	467	369	1			242
02	32368	X	25034	-0-	-7334	-0-	24638	3	396	9	Y	360	432	1			170
03	35030	X	28456	-0-	-6574	-0-	28013	3	443	9	Y	403	430	1			143
04	29880	X	26029	-0-	-3851	-0-	25627	3	402	9	Y	365	306	1			202
05	29078	X	27216	-0-	-1862	-0-	26275	3	941	9	Y	855	948	1			109
06	27630	X	25011	-0-	-2619	-0-	24601	3	410	9	Y	373	425	1			57
07	28458	X	26080	-0-	-2378	-0-	25689	3	391	9	Y	355	241	1			171
08	28458	X	25926	-0-	-2532	-0-	25511	3	415	9	Y	377	464	1			84
09	26340	X	25013	-0-	-1327	-0-	24726	3	287	9	Y	261	182	1			163
10	27218	X	26055	-0-	-1163	-0-	25905	3	150	9	Y	136	188	1			111
11	25230	X	25096	-0-	-134	-0-	24796	3	300	9	Y	273	181	1			203
*12	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	23979	2	262	9	Y	238	261	1			139

TOTAL GAS PROD: 312,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,463

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	10261	X	9495	-0-	-766	-0-	9495	3			N	-0-	104	1			78
02	9184	X	7525	-0-	-1659	-0-	7523	3	2	9	N	2					80
03	9765	X	8203	-0-	-1562	-0-	8203	3			N	-0-					80
04	9180	X	7820	-0-	-1360	-0-	7820	3			N	-0-					80
05	9486	X	7870	-0-	-1616	-0-	7870	3			N	-0-					80
06	9180	X	8066	-0-	-1114	-0-	8066	3			N	-0-					80
07	8339	X	8248	-0-	-91	-0-	8248	3			N	-0-					80
08	8215	X	7995	-0-	-220	-0-	7995	3			N	-0-					80
09	8070	X	7349	-0-	-721	-0-	7349	3			N	-0-					80
10	8339	X	8192	-0-	-147	-0-	8192	3			N	-0-					80
11	8070	X	4705	-0-	-3365	-0-	4705	3			N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 85,468 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	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7296	-0-	-1188	-0-	7210	3	86	9	N	78					78
03	9641	X	8290	-0-	-1351	-0-	8290	3			N	-0-					78
04	9840	X	6888	-0-	-2952	-0-	6888	3			N	-0-					78
05	10168	X	6717	-0-	-3451	-0-	6717	3			N	-0-					78
06	9840	X	4965	-0-	-4875	-0-	4965	3			N	-0-					78
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-					78
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	3			N	-0-					78
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					78
10	9703	X	9497	-0-	-206	-0-	9497	3			N	-0-					78
11	9390	X	4434	-0-	-4956	-0-	4434	3			N	-0-					78
*12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	3			N	-0-					-0-
02	17892	X	16706	-0-	-1186	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
03	20429	X	16951	-0-	-3478	-0-	16951	3			N	-0-					-0-
04	19770	X	15860	-0-	-3910	-0-	15860	3			N	-0-					-0-
05	20429	X	16085	-0-	-4344	-0-	16085	3			N	-0-					-0-
06	19290	X	16649	-0-	-2641	-0-	16649	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	16913	-0-	-1594	-0-	16913	3			N	-0-					-0-
08	16957	X	16589	-0-	-368	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
09	16650	X	14354	-0-	-2296	-0-	14354	3			N	-0-					-0-
10	17205	X	15481	-0-	-1724	-0-	15481	3			N	-0-					-0-
11	16650	X	11466	-0-	-5184	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	5386	-0-	-8254	-0-	5266	3	120	9	N	109	172	1			170
02	11788	X	7287	-0-	-4501	-0-	7215	3	72	9	N	65	172	1			63
03	10819	X	9714	-0-	-1105	-0-	9519	3	195	9	N	177					240
04	9420	X	8065	-0-	-1355	-0-	7894	3	171	9	N	155	195	1			200
05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9087	3	165	9	N	150	167	1			183
06	9390	X	5476	-0-	-3914	-0-	5401	3	75	9	N	68					251
07	9703	X	2803	-0-	-6900	-0-	2760	3	43	9	N	39	160	1			130
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	8					138
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	14					152
10	9238	X	2290	-0-	-6948	-0-	2290	3			N	-0-					152
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 57,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6475	3	514	9	Y	467	369	1			242
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6024	3	396	9	Y	360	432	1			170
03	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6031	3	443	9	Y	403	430	1			143
04	6810	X	5976	-0-	-834	-0-	5574	3	402	9	Y	365	306	1			202
05	7068	X	6428	-0-	-640	-0-	5487	3	941	9	Y	855	948	1			109
06	6870	X	5181	-0-	-1689	-0-	4771	3	410	9	Y	373	425	1			57
07	7099	X	5847	-0-	-1252	-0-	5456	3	391	9	Y	355	241	1			171
08	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5365	3	415	9	Y	377	464	1			84
09	6210	X	5563	-0-	-647	-0-	5276	3	287	9	Y	261	182	1			163
10	6417	X	6163	-0-	-254	-0-	6013	3	150	9	Y	136	188	1			111
11	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	5104	3	300	9	Y	273	181	1			203
*12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4348	2	266	9	Y	242	265	1			141

TOTAL GAS PROD: 70,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,467

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	26939	X	23528	-0-	-3411	-0-	23528	3			Y	-0-					-0-
02	23940	X	20433	-0-	-3507	-0-	20433	3			Y	-0-					-0-
03	25854	X	22530	-0-	-3324	-0-	22530	3			Y	-0-					-0-
04	24600	X	19691	-0-	-4909	-0-	19691	3			Y	-0-					-0-
05	24459	X	22073	-0-	-2386	-0-	22073	3			Y	-0-					-0-
06	22770	X	20541	-0-	-2229	-0-	20541	3			Y	-0-					-0-
07	22630	X	20269	-0-	-2361	-0-	20269	3			Y	-0-					-0-
08	22537	X	20952	-0-	-1585	-0-	20952	3			Y	-0-					-0-
09	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	21466	3			Y	-0-					-0-
10	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3			Y	-0-					-0-
11	20550	X	19893	-0-	-657	-0-	19893	3			Y	-0-					-0-
*12	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	3			N	-0-					-0-
02	22176	X	22039	-0-	-137	-0-	22039	3			N	-0-					-0-
03	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	25573	3			N	-0-					-0-
04	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	26148	3			N	-0-					-0-
05	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	3			N	-0-					-0-
06	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26459	3			N	-0-					-0-
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	27072	3			N	-0-					-0-
08	27714	X	26654	-0-	-1060	-0-	26654	3			N	-0-					-0-
09	26820	X	25251	-0-	-1569	-0-	25251	3			N	-0-					-0-
10	27714	X	25555	-0-	-2159	-0-	25555	3			N	-0-					-0-
11	26460	X	24301	-0-	-2159	-0-	24301	3			N	-0-					-0-
*12	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,585 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	20739	X	17008	-0-	-3731	-0-	16742	3	266	9	N	242	199	1			160
02	18732	X	14712	-0-	-4020	-0-	14484	3	228	9	N	207	196	1			171
03	17453	X	15420	-0-	-2033	-0-	15075	3	345	9	N	314	188	1			297
04	16890	X	14470	-0-	-2420	-0-	14178	3	292	9	N	265	377	1			185
05	17453	X	14836	-0-	-2617	-0-	14544	3	292	9	N	265	352	1			98
06	16470	X	14593	-0-	-1877	-0-	14327	3	266	9	N	242	165	1			175
07	16275	X	15088	-0-	-1187	-0-	14840	3	248	9	N	225	185	1			215
08	15407	X	14910	-0-	-497	-0-	14661	3	249	9	N	226	237	1			204
09	14580	X	13881	-0-	-699	-0-	13633	3	248	9	N	225	178	1			251
10	15097	X	14189	-0-	-908	-0-	14139	3	50	9	N	45	180	1			116
11	14610	X	13300	-0-	-1310	-0-	13062	3	238	9	N	216	189	1			143
*12	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13564	2	162	9	N	147					293

TOTAL GAS PROD: 176,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	18290	X	16420	-0-	-1870	-0-	14847	3	1573	9	Y	1430	1839	1			387
02	16520	X	13465	-0-	-3055	-0-	12254	3	1211	9	Y	1101	1116	1			372
03	18011	X	14752	-0-	-3259	-0-	13409	3	1343	9	Y	1221	1307	1			286
04	15900	X	13016	-0-	-2884	-0-	11775	3	1241	9	Y	1128	1074	1			340
05	16430	X	15704	-0-	-726	-0-	14327	3	1377	9	Y	1252	1286	1			306
06	15900	X	15365	-0-	-535	-0-	14090	3	1275	9	Y	1159	1305	1			160
07	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	14525	3	1317	9	Y	1197	885	1			472
08	15717	X	15635	-0-	-82	-0-	14380	3	1255	9	Y	1141	1255	1			358
09	15360	X	15173	-0-	-187	-0-	13941	3	1232	9	Y	1120	1225	1			253
10	15872	X	15694	-0-	-178	-0-	14478	3	1216	9	Y	1105	774	1			584
11	15360	X	13243	-0-	-2117	-0-	12063	3	1180	9	Y	1073	1322	1			335
*12	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	11667	2	894	9	Y	813	696	1			388

TOTAL GAS PROD: 176,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,740

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	28768	X	23484	-0-	-5284	-0-	22437	3	1047	9	N	952	918	1			152
02	25984	X	20533	-0-	-5451	-0-	19671	3	862	9	N	784	733	1			203
03	25606	X	23980	-0-	-1626	-0-	22867	3	1113	9	N	1012	919	1			296
04	24780	X	22585	-0-	-2195	-0-	21631	3	954	9	N	867	1080	1			83
05	25606	X	22579	-0-	-3027	-0-	21699	3	880	9	N	800	739	1			144
06	23220	X	20586	-0-	-2634	-0-	19758	3	828	9	N	753	729	1			168
07	23994	X	20777	-0-	-3217	-0-	19943	3	834	9	N	758	535	1			391
08	23994	X	20642	-0-	-3352	-0-	19816	3	826	9	N	751	932	1			210
09	22590	X	19400	-0-	-3190	-0-	18638	3	762	9	N	693	549	1			354
10	22568	X	20002	-0-	-2566	-0-	19196	3	806	9	N	733	751	1			336
11	20580	X	18771	-0-	-1809	-0-	17945	3	826	9	N	751	909	1			178
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 233,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,854

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	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	4650	2	4083	3	N	392	375	1			157
							431	9									
02	7140	X	7039	-0-	-101	-0-	3758	2	2943	3	N	307	199	1			265
							338	9									
03	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	7430	2	457	9	N	415	578	1			102
04	7800	X	6946	-0-	-854	-0-	6683	2	263	9	N	239	195	1	3	8	143
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	53	2	8			194
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5775	2	158	9	N	144	2	8			336
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6957	2	224	9	N	204	195	1	2	8	343
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6824	2	179	9	N	163	192	1	3	8	311
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6687	2	183	9	N	166	199	1	1	8	277
10	6448	X	5789	-0-	-659	-0-	5563	2	226	9	N	205	198	1	1	8	283
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6476	2	219	9	N	199	189	1			293
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6760	2	218	9	N	198	201	1	3	8	287

TOTAL GAS PROD: 77,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	14198	X	10768	-0-	-3430	-0-	10418	3	350	9	N	318	379	1			127
02	12880	X	7600	-0-	-5280	-0-	7361	3	239	9	N	217	188	1			156
03	14260	X	5837	-0-	-8423	-0-	5540	2	297	9	N	270	191	1			235
04	12960	X	9026	-0-	-3934	-0-	8663	2	363	9	N	330	385	1			180
05	12090	X	9772	-0-	-2318	-0-	9434	2	338	9	N	307	377	1	2	8	108
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8244	2	215	9	N	195	186	1	5	8	112
07	8401	X	6858	-0-	-1543	-0-	6742	2	116	9	N	105					217
08	9734	X	8091	-0-	-1643	-0-	7856	2	235	9	N	214	187	1	5	8	239
09	9420	X	7309	-0-	-2111	-0-	7107	2	202	9	N	184	185	1	5	8	233
10	9734	X	6720	-0-	-3014	-0-	6537	2	183	9	N	166	190	1			209
11	8460	X	5950	-0-	-2510	-0-	5740	2	210	9	N	191	193	1	10	8	197
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4860	2	208	9	N	189	191	1			195

TOTAL GAS PROD: 91,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,686

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	18445	X	15196	-0-	-3249	-0-	15196	3			N	-0-					145
02	16044	X	12929	-0-	-3115	-0-	12929	3			N	-0-					145
03	16864	X	15224	-0-	-1640	-0-	15224	3			N	-0-					145
04	15330	X	7579	-0-	-7751	-0-	7579	3			N	-0-					145
05	15190	X	10061	-0-	-5129	-0-	10061	3			N	-0-					145
06	14730	X	6731	-0-	-7999	-0-	6731	3			N	-0-					145
07	15221	X	10543	-0-	-4678	-0-	10543	3			N	-0-					145
08	15221	X	14709	-0-	-512	-0-	14709	3			N	-0-					145
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	3			N	-0-					145
10	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	3			N	-0-					145
11	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	3			N	-0-					145
*12	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 158,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21855	X	18887	-0-	-2968	-0-	18887	3			N	-0-					35
02	19040	X	17215	-0-	-1825	-0-	17215	3			N	-0-					35
03	20739	X	17672	-0-	-3067	-0-	17672	3			N	-0-					35
04	19650	X	18362	-0-	-1288	-0-	18362	3			N	-0-					35
05	20026	X	17556	-0-	-2470	-0-	17556	3			N	-0-					35
06	18450	X	17472	-0-	-978	-0-	17472	3			N	-0-					35
07	19065	X	17139	-0-	-1926	-0-	17139	3			N	-0-					35
08	18972	X	12122	-0-	-6850	-0-	12122	3			N	-0-					35
09	18360	X	11425	-0-	-6935	-0-	11425	3			N	-0-					35
10	18042	X	17111	-0-	-931	-0-	17111	3			N	-0-					35
11	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	3			N	-0-					35
*12	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 200,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22047	2	829	9	N	754	759	1			165
02	20076	X	16044	-0-	-4032	-0-	15507	2	537	9	N	488	360	1			293
03	22227	X	22090	-0-	-137	-0-	21092	2	998	9	N	907	777	1			423
04	21510	X	19628	-0-	-1882	-0-	18854	2	774	9	N	704	992	1	5	8	130
05	22227	X	16362	-0-	-5865	-0-	15581	2	781	9	N	710	564	1	10	8	266
06	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	16447	2	607	9	N	552	588	1	8	8	222
07	19964	X	13649	-0-	-6315	-0-	13097	2	552	9	N	502	390	1	2	8	332
08	19964	X	10505	-0-	-9459	-0-	10081	2	424	9	N	385	390	1	7	8	320
09	19320	X	9298	-0-	-10022	-0-	8895	2	403	9	N	366	397	1	7	8	282
10	17608	X	8836	-0-	-8772	-0-	8443	2	393	9	N	357	385	1	2	8	252
11	17040	X	8748	-0-	-8292	-0-	8375	2	373	9	N	339	194	1			397
*12	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7320	2	441	9	N	401	567	1	3	8	228

TOTAL GAS PROD: 172,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,465

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	8401	X	7023	-0-	-1378	-0-	6414	3	609	9	N	554	390	1			313
02	7588	X	5871	-0-	-1717	-0-	5180	3	691	9	N	628	690	1			251
03	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	5667	3	543	9	N	494	350	1			395
04	7320	X	6181	-0-	-1139	-0-	5545	3	636	9	N	578	781	1			192
05	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	6019	3	601	9	N	546	552	1			186
06	6810	X	6319	-0-	-491	-0-	5768	3	551	9	N	501	554	1			133
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	5961	3	578	9	N	525	547	1			111
08	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	5966	3	536	9	N	487	373	1			225
09	6420	X	6069	-0-	-351	-0-	5553	3	516	9	N	469	578	1			116
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	346	342	1			120
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6057	3	551	9	N	501	359	1			262
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 63,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,629

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	4774	X	394	-0-	-4380	-0-	144	2	126	3	N	113	150	1			16
							124	9									
02	4312	X	4303	-0-	-9	-0-	2042	2	1599	3	N	602	397	1			221
							662	9									
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	5491	2	1176	9	N	1069	1114	1	19	8	157
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5108	2	877	9	N	797	740	1	15	8	199
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	4608	2	932	9	N	847	768	1	14	8	264
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4789	2	922	9	N	838	786	1	7	8	309
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	4819	2	861	9	N	783	884	1	8	8	200
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	4952	2	791	9	N	719	491	1	10	8	418
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4651	2	751	9	N	683	868	1	3	8	230
10	5487	X	4070	-0-	-1417	-0-	3369	2	701	9	N	637	575	1	2	8	290
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	4694	2	724	9	N	658	590	1			358
*12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4149	2	862	9	N	784	961	1	14	8	167

TOTAL GAS PROD: 59,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,530

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	26815	X	18640	-0-	-8175	-0-	18005	3	635	9	N	577	593	1			130
02	24220	X	10911	-0-	-13309	-0-	10703	3	208	9	N	189	186	1			133
03	25885	X	11981	-0-	-13904	-0-	11637	3	344	9	N	313	368	1			78
04	23970	X	10400	-0-	-13570	-0-	10143	3	257	9	N	234	182	1			130
05	21731	X	11404	-0-	-10327	-0-	11064	3	340	9	N	309	182	1			257
06	18030	X	10946	-0-	-7084	-0-	10643	3	303	9	N	275	350	1			182
07	12090	X	11153	-0-	-937	-0-	10861	3	292	9	N	265	190	1			257
08	11966	X	10904	-0-	-1062	-0-	10611	3	293	9	N	266	324	1			199
09	11040	X	10867	-0-	-173	-0-	10580	3	287	9	N	261	179	1			281
10	11408	X	11223	-0-	-185	-0-	10928	3	295	9	N	268	185	1			364
11	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10120	3	298	9	N	271	390	1			245
*12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10136	2	306	9	N	278	196	1			342

TOTAL GAS PROD: 139,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,506

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	19871	X	16587	-0-	-3284	-0-	15893	3	694	9	N	631	919	1			97
02	16856	X	14028	-0-	-2828	-0-	13474	3	554	9	N	504	380	1			221
03	16988	X	15975	-0-	-1013	-0-	15284	3	691	9	N	628	482	1			367
04	16350	X	14730	-0-	-1620	-0-	14141	3	589	9	N	535	743	1			159
05	16585	X	15353	-0-	-1232	-0-	14758	3	595	9	N	541	374	1			326
06	16050	X	13743	-0-	-2307	-0-	13208	3	535	9	N	486	541	1			271
07	15965	X	14600	-0-	-1365	-0-	14068	3	532	9	N	484	506	1			249
08	15965	X	15712	-0-	-253	-0-	15145	3	567	9	N	515	538	1			226
09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15104	3	557	9	N	506	540	1			192
10	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16045	3	563	9	N	512	346	1			358
11	15210	X	15067	-0-	-143	-0-	14531	3	536	9	N	487	551	1			294
*12	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	13718	2	520	9	N	473	513	1			244

TOTAL GAS PROD: 182,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,302

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	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	8426	2	7400	3	N	347	393	1			232
							382	9									
02	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	7886	2	6174	3	N	299	374	1			157
							329	9									
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	14525	2	1893	9	N	1721	1318	1	38	8	522
04	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	13949	2	1133	9	N	1030	775	1	35	8	742
05	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	13497	2	1155	9	N	1050	1149	1	51	8	592
06	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	12742	2	1181	9	N	1074	988	1	30	8	648
07	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	13147	2	1313	9	N	1194	781	1	29	8	1032
08	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	12623	2	935	9	N	850	972	1	35	8	875
09	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	12344	2	1031	9	N	937	976	1	4	8	832
10	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	12121	2	1125	9	N	1023	954	1	21	8	880
11	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	12826	2	1063	9	N	966	1122	1			724
*12	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	14857	2	1118	9	N	1016	1170	1	40	8	530

TOTAL GAS PROD: 175,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,507

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	36491	X	36491	-0-	-0-	-0-	18673	2	16397	3	Y	1292	1289	1			149
							1421	9									
02	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	14847	2	11624	3	Y	1140	1131	1			158
							1254	9									
03	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	29518	2	1025	9	Y	932	795	1			295
04	25830	X	24960	-0-	-870	-0-	24028	2	932	9	Y	847	854	1	1	8	287
05	26691	X	22680	-0-	-4011	-0-	21807	2	873	9	Y	794	840	1	1	8	240
06	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	18873	2	916	9	Y	833	826	1	1	8	246
07	25017	X	16472	-0-	-8545	-0-	15746	2	726	9	Y	660	663	1	1	8	242
08	25017	X	17762	-0-	-7255	-0-	16962	2	800	9	Y	727	700	1	2	8	267
09	24210	X	15820	-0-	-8390	-0-	15194	2	626	9	Y	569	662	1	2	8	172
10	22692	X	14040	-0-	-8652	-0-	13356	2	684	9	Y	622	552	1	1	8	241
11	19800	X	15123	-0-	-4677	-0-	14116	2	1007	9	Y	915	732	1			424
*12	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	13772	2	708	9	Y	644	760	1	1	8	307

TOTAL GAS PROD: 255,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,975

BRITT RANCH UNIT WELL #: 13H 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	25017	X	22671	-0-	-2346	-0-	22082	3	589	9	N	535	744	1			181
02	22120	X	19999	-0-	-2121	-0-	19504	3	495	9	N	450	337	1			294
03	24459	X	21621	-0-	-2838	-0-	21108	3	513	9	N	466	567	1			193
04	23460	X	20401	-0-	-3059	-0-	19809	3	592	9	N	538	541	1			190
05	23343	X	20833	-0-	-2510	-0-	20225	3	608	9	N	553	668	1			75
06	21930	X	19245	-0-	-2685	-0-	18663	3	582	9	N	529	376	1			228
07	22134	X	19717	-0-	-2417	-0-	19165	3	552	9	N	502	547	1			183
08	21607	X	19175	-0-	-2432	-0-	18636	3	539	9	N	490	551	1			122
09	20400	X	17991	-0-	-2409	-0-	17459	3	532	9	N	484	513	1			93
10	20832	X	18586	-0-	-2246	-0-	18093	3	493	9	N	448	358	1			183
11	19260	X	17307	-0-	-1953	-0-	16875	3	432	9	N	393	374	1			202
*12	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	24982	2	514	9	N	467	374	1			306

TOTAL GAS PROD: 243,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,855

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	33604	X	32273	-0-	-1331	-0-	31759	3	514	9	Y	467	369	1			242
02	30352	X	27732	-0-	-2620	-0-	27336	3	396	9	Y	360	432	1			170
03	33480	X	30657	-0-	-2823	-0-	30214	3	443	9	Y	403	430	1			143
04	32100	X	30351	-0-	-1749	-0-	29949	3	402	9	Y	365	306	1			202
05	32581	X	31415	-0-	-1166	-0-	30474	3	941	9	Y	855	948	1			109
06	31230	X	28972	-0-	-2258	-0-	28562	3	410	9	Y	373	425	1			57
07	31372	X	29616	-0-	-1756	-0-	29225	3	391	9	Y	355	241	1			171
08	31403	X	29357	-0-	-2046	-0-	28942	3	415	9	Y	377	464	1			84
09	30390	X	28932	-0-	-1458	-0-	28645	3	287	9	Y	261	182	1			163
10	31403	X	29601	-0-	-1802	-0-	29451	3	150	9	Y	136	188	1			111
11	28980	X	28802	-0-	-178	-0-	28502	3	300	9	Y	273	181	1			203
*12	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	26990	2	262	9	Y	238	261	1			139

TOTAL GAS PROD: 354,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,463

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	4433	X	3113	-0-	-1320	-0-	1316	2	1155	3	N	584	579	1			391
							642	9									
02	4004	X	2241	-0-	-1763	-0-	986	2	772	3	N	439	376	1			454
							483	9									
03	4433	X	1537	-0-	-2896	-0-	955	2	582	9	N	529	582	1			401
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	4737	2	774	9	N	704	779	1	7	8	319
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8082	2	872	9	N	793	766	1	17	8	329
06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8202	2	812	9	N	738	591	1	7	8	469
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8479	2	762	9	N	693	783	1	5	8	374
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	6540	2	565	9	N	514	392	1	5	8	491
09	5460	X	4895	-0-	-565	-0-	4388	2	507	9	N	461	587	1	4	8	361
10	5642	X	4950	-0-	-692	-0-	4444	2	506	9	N	460	576	1	3	8	242
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9304	2	758	9	N	689	590	1			341
*12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	4931	2	612	9	N	556	571	1	2	8	324

TOTAL GAS PROD: 72,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,160

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	29760	X	26628	-0-	-3132	-0-	25924	3	704	9	N	640	536	1			438
02	26544	X	23456	-0-	-3088	-0-	22871	3	585	9	N	532	774	1			196
03	28582	X	26038	-0-	-2544	-0-	25352	3	686	9	N	624	560	1			260
04	27210	X	24453	-0-	-2757	-0-	23840	3	613	9	N	557	530	1			287
05	27156	X	24840	-0-	-2316	-0-	24238	3	602	9	N	547	734	1			100
06	25770	X	23082	-0-	-2688	-0-	22509	3	573	9	N	521	503	1			118
07	26040	X	23577	-0-	-2463	-0-	23037	3	540	9	N	491	346	1			263
08	26040	X	23022	-0-	-3018	-0-	22491	3	531	9	N	483	544	1			202
09	24450	X	21832	-0-	-2618	-0-	21316	3	516	9	N	469	190	1			481
10	24831	X	22365	-0-	-2466	-0-	21850	3	515	9	N	468	561	1			388
11	23070	X	20724	-0-	-2346	-0-	20234	3	490	9	N	445	541	1			292
*12	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20139	2	458	9	N	416	329	1			369

TOTAL GAS PROD: 280,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,193

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	27404	X	22206	-0-	-5198	-0-	20659	3	1547	9	N	1406	1495	1			328
02	24752	X	18348	-0-	-6404	-0-	16855	3	1493	9	N	1357	1495	1			190
03	27404	X	-0-	-0-	-27404	-0-					N	1383	965	1			608
04	25260	X	22140	-0-	-3120	-0-	20481	2	1659	9	N	1508	1723	1			393
05	23901	X	20623	-0-	-3278	-0-	18989	2	1634	9	N	1485	1520	1	56	8	302
06	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	18004	2	1489	9	N	1354	1306	1	42	8	308
07	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	18490	2	1832	9	N	1665	1306	1			667
08	20460	X	18481	-0-	-1979	-0-	16908	2	1573	9	N	1430	1314	1	38	8	745
09	19800	X	16868	-0-	-2932	-0-	15509	2	1359	9	N	1235	1504	1	40	8	436
10	20460	X	17307	-0-	-3153	-0-	15848	2	1459	9	N	1326	944	1			818
11	19680	X	15522	-0-	-4158	-0-	14441	2	1081	9	N	983	1336	1	46	8	419
*12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	11480	2	1311	9	N	1192	965	1			646

TOTAL GAS PROD: 204,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,324

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	100	180	1			101
02	3780	X	2411	-0-	-1369	-0-	2288	3	123	9	Y	112	75	1			138
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3558	2	223	9	Y	203	253	1			88
04	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2192	2	237	9	Y	215	187	1			116
05	2666	X	1775	-0-	-891	-0-	1593	2	182	9	Y	165	182	1	7	8	92
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	840	2	211	9	Y	192	87	1	5	8	192
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3484	2	208	9	Y	189	198	1			183
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3532	2	218	9	Y	198	173	1	3	8	205
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3361	2	177	9	Y	161	169	1	1	8	196
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3417	2	242	9	Y	220	253	1			163
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3439	2	199	9	Y	181	187	1	13	8	144
*12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2126	2	250	9	Y	227	256	1			115

TOTAL GAS PROD: 32,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	16356	-0-	-3577	-0-	993	1	15351	3	N	11	356	1			68
							12	9									
02	17500	X	14177	-0-	-3323	-0-	901	1	13012	3	N	240	198	1			110
							264	9									
03	18259	X	15887	-0-	-2372	-0-	861	1	14769	3	N	234	179	1			165
							257	9									
04	17070	X	14497	-0-	-2573	-0-	14281	3	216	9	N	196	195	1			166
05	17081	X	14593	-0-	-2488	-0-	14352	3	241	9	N	219	175	1			210
06	15840	X	13754	-0-	-2086	-0-	13545	3	209	9	N	190	173	1			227
07	15872	X	13871	-0-	-2001	-0-	13665	3	206	9	N	187	194	1			220
08	15872	X	13345	-0-	-2527	-0-	13139	3	206	9	N	187	183	1			224
09	14490	X	12527	-0-	-1963	-0-	12329	3	198	9	N	180	186	1			218
10	14601	X	12799	-0-	-1802	-0-	12391	3	408	9	N	371	364	1			225
11	13740	X	11896	-0-	-1844	-0-	11742	3	154	9	N	140	195	1			170
*12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9835	2	179	9	N	163	174	1			149

TOTAL GAS PROD: 163,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

BRITT RANCH K 37W WELL #: 12H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	21219	-0-	-10866	-0-	20482	3	737	9	N	670	921	1			60
02	22680	X	17149	-0-	-5531	-0-	16521	3	628	9	N	571	352	1			279
03	23281	X	19218	-0-	-4063	-0-	18574	3	644	9	N	585	747	1			117
04	22230	X	17478	-0-	-4752	-0-	16855	3	623	9	N	566	370	1			313
05	22444	X	17378	-0-	-5066	-0-	16800	3	578	9	N	525	546	1			292
06	20520	X	14694	-0-	-5826	-0-	14225	3	469	9	N	426	569	1			149
07	19220	X	14286	-0-	-4934	-0-	13919	3	367	9	N	334	372	1			111
08	19220	X	13251	-0-	-5969	-0-	12838	3	413	9	N	375	373	1			113
09	17490	X	10335	-0-	-7155	-0-	9998	3	337	9	N	306	178	1			241
10	17391	X	9595	-0-	-7796	-0-	9286	3	309	9	N	281	360	1			162
11	14700	X	6965	-0-	-7735	-0-	6688	3	277	9	N	252	189	1			225
*12	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12259	2	573	9	N	521	369	1			378

TOTAL GAS PROD: 174,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,412

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16306	3	172	9	Y	156	180	1			157
02	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13454	3	186	9	Y	169	118	1			208
03	14663	X	13529	-0-	-1134	-0-	13301	2	228	9	Y	207	325	1			90
04	15960	X	12712	-0-	-3248	-0-	12451	2	261	9	Y	237	199	1			128
05	16492	X	11695	-0-	-4797	-0-	11460	2	235	9	Y	214	205	1	30	8	107
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6664	2	200	9	Y	182	101	1	18	8	170
07	11160	X	6563	-0-	-4597	-0-	6330	2	233	9	Y	212	176	1			206
08	11160	X	7010	-0-	-4150	-0-	6723	2	287	9	Y	261	194	1	22	8	251
09	10800	X	6968	-0-	-3832	-0-	6708	2	260	9	Y	236	206	1	27	8	254
10	11160	X	7288	-0-	-3872	-0-	7047	2	241	9	Y	219	311	1			162
11	6870	X	6245	-0-	-625	-0-	5934	2	311	9	Y	283	197	1	42	8	206
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4889	2	270	9	Y	245	327	1			124

TOTAL GAS PROD: 114,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,621

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	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15276	3	585	9	N	532	522	1			256
02	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	12766	3	311	9	N	283	187	1			352
03	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11122	3	424	9	N	385	552	1			185
04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10475	3	502	9	N	456	370	1			271
05	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	10822	3	477	9	N	434	556	1			149
06	15360	X	10924	-0-	-4436	-0-	10474	3	450	9	N	409	376	1			182
07	14477	X	10961	-0-	-3516	-0-	10541	3	420	9	N	382	343	1			221
08	11532	X	10625	-0-	-907	-0-	10262	3	363	9	N	330	364	1			187
09	10980	X	9496	-0-	-1484	-0-	9124	3	372	9	N	338	182	1			343
10	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11084	3	244	9	N	222	184	1			381
11	10920	X	10669	-0-	-251	-0-	10309	3	360	9	N	327	374	1			334
*12	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9215	2	409	9	N	372	561	1			153

TOTAL GAS PROD: 136,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

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	14787	X	10839	-0-	-3948	-0-	10230	3	609	9	Y	554	869	1			492
02	12376	X	9977	-0-	-2399	-0-	9316	3	661	9	Y	601	524	1			569
03	13702	X	11265	-0-	-2437	-0-	10432	3	833	9	Y	757	937	1			389
04	12660	X	10338	-0-	-2322	-0-	9543	3	795	9	Y	723	861	1			251
05	12121	X	11205	-0-	-916	-0-	10432	3	773	9	Y	703	889	1			65
06	10890	X	10338	-0-	-552	-0-	9613	3	725	9	Y	659	551	1			173
07	11253	X	9878	-0-	-1375	-0-	9198	3	680	9	Y	618	555	1			236
08	11253	X	10249	-0-	-1004	-0-	9603	3	646	9	Y	587	529	1			294
09	10830	X	9278	-0-	-1552	-0-	8655	3	623	9	Y	566	693	1			167
10	11191	X	9783	-0-	-1408	-0-	9222	3	561	9	Y	510	359	1			318
11	10350	X	9282	-0-	-1068	-0-	8780	3	502	9	Y	456	577	1			197
*12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8441	2	458	9	Y	416	325	1			285

TOTAL GAS PROD: 121,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	9455	X	7847	-0-	-1608	-0-	817	1	6400	3	N	573	546	1			353
							630	9									
02	8260	X	6491	-0-	-1769	-0-	667	1	5317	3	N	461	555	1			259
							507	9									
03	8711	X	6478	-0-	-2233	-0-	764	1	5177	3	N	488	537	1			210
							537	9									
04	8220	X	7401	-0-	-819	-0-	814	1	5979	3	N	553	554	1			209
							608	9									
05	7843	X	7349	-0-	-494	-0-	839	1	5953	3	N	506	362	1			353
							557	9									
06	7590	X	6549	-0-	-1041	-0-	814	1	5247	3	N	444	746	1			51
							488	9									
07	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	842	1	5796	3	N	485	361	1			175
							534	9									
08	7657	X	6656	-0-	-1001	-0-	842	1	5310	3	N	458	537	1			96
							504	9									
09	7410	X	6110	-0-	-1300	-0-	777	1	4841	3	N	447	184	1			359
							492	9									
10	7347	X	6056	-0-	-1291	-0-	842	1	4723	3	N	446	569	1			236
							491	9									
11	6930	X	5807	-0-	-1123	-0-	714	1	4644	3	N	408	394	1			250
							449	9									
*12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	9575	2	454	9	N	413	355	1			300

TOTAL GAS PROD: 83,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,682

BRITT RANCH UNIT WELL #: 13H 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	14508	X	11209	-0-	-3299	-0-	10618	3	591	9	N	537	367	1			272
02	13104	X	9704	-0-	-3400	-0-	9181	3	523	9	N	475	545	1			202
03	13144	X	7357	-0-	-5787	-0-	6873	3	484	9	N	440	375	1			267
04	12240	X	9333	-0-	-2907	-0-	8872	3	461	9	N	419	544	1			142
05	11222	X	10583	-0-	-639	-0-	10087	3	496	9	N	451	344	1			249
06	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9322	3	462	9	N	420	542	1			127
07	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10197	3	454	9	N	413	376	1			164
08	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10480	3	403	9	N	366	330	1			200
09	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	10574	3	504	9	N	458	354	1			304
10	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11093	3	488	9	N	444	572	1			176
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9477	3	517	9	N	470	545	1			101
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7514	2	442	9	N	402	156	1			355

TOTAL GAS PROD: 120,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,295

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	22971	X	20239	-0-	-2732	-0-	19335	3	904	9	N	822	1184	1			267
02	20216	X	17740	-0-	-2476	-0-	16939	3	801	9	N	728	726	1			269
03	21886	X	19568	-0-	-2318	-0-	18803	3	765	9	N	695	723	1			241
04	20670	X	18641	-0-	-2029	-0-	17859	3	782	9	N	711	713	1			239
05	20615	X	18990	-0-	-1625	-0-	18285	3	705	9	N	641	724	1			156
06	19590	X	17736	-0-	-1854	-0-	17055	3	681	9	N	619	568	1			207
07	19654	X	18172	-0-	-1482	-0-	17501	3	671	9	N	610	564	1			253
08	19561	X	17747	-0-	-1814	-0-	17096	3	651	9	N	592	690	1			155
09	18630	X	17048	-0-	-1582	-0-	16539	3	509	9	N	463	371	1			247
10	19003	X	17518	-0-	-1485	-0-	16911	3	607	9	N	552	392	1			407
11	17730	X	15859	-0-	-1871	-0-	15253	3	606	9	N	551	737	1			221
*12	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	15973	2	658	9	N	598	356	1			465

TOTAL GAS PROD: 215,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,582

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	21607	X	18932	-0-	-2675	-0-	18396	3	536	9	N	487	612	1			135
02	18620	X	16320	-0-	-2300	-0-	15859	3	461	9	N	419	175	1			379
03	19964	X	17513	-0-	-2451	-0-	17037	3	476	9	N	433	556	1			256
04	19320	X	15865	-0-	-3455	-0-	15447	3	418	9	N	380	371	1			265
05	19282	X	15847	-0-	-3435	-0-	15459	3	388	9	N	353	371	1			247
06	18330	X	13767	-0-	-4563	-0-	13449	3	318	9	N	289	361	1			175
07	18073	X	14793	-0-	-3280	-0-	14471	3	322	9	N	293	178	1			290
08	17515	X	14245	-0-	-3270	-0-	13925	3	320	9	N	291	366	1			215
09	15870	X	13286	-0-	-2584	-0-	12979	3	307	9	N	279	194	1			300
10	15841	X	13502	-0-	-2339	-0-	13198	3	304	9	N	276	379	1			197
11	14310	X	11791	-0-	-2519	-0-	11502	3	289	9	N	263					460
*12	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	8804	2	282	9	N	256	397	1			353

TOTAL GAS PROD: 174,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,019

BRITT RANCH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	13148	-0-	-492	-0-	12275	3	873	9	N	794	737	1			516
02	12320	X	11472	-0-	-848	-0-	11037	3	435	9	N	395	598	1			313
03	13361	X	12515	-0-	-846	-0-	11820	3	695	9	N	632	538	1			407
04	12930	X	11793	-0-	-1137	-0-	11113	3	680	9	N	618	754	1			271
05	13361	X	12510	-0-	-851	-0-	11870	3	640	9	N	582	582	1			271
06	12450	X	12052	-0-	-398	-0-	11406	3	646	9	N	587	537	1			321
07	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12364	3	612	9	N	556	545	1			332
08	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12303	3	627	9	N	570	583	1			319
09	12120	X	11925	-0-	-195	-0-	11363	3	562	9	N	511	699	1			131
10	12865	X	12746	-0-	-119	-0-	12155	3	591	9	N	537	388	1			280
11	12450	X	11306	-0-	-1144	-0-	10716	3	590	9	N	536	547	1			269
*12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	9850	2	708	9	N	644	548	1			377

TOTAL GAS PROD: 145,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,962

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10404	-0-	-2709	-0-	632	1	8852	3	N	836	751	1			360
							920	9									
02	11844	X	9980	-0-	-1864	-0-	418	1	8926	3	N	578	367	1			571
							636	9									
03	13113	X	11525	-0-	-1588	-0-	677	1	9893	3	N	868	1078	1			361
							955	9									
04	12060	X	11225	-0-	-835	-0-	664	1	9739	3	N	747	725	1			383
							822	9									
05	11904	X	11412	-0-	-492	-0-	686	1	9870	3	N	778	1088	1			73
							856	9									
06	11160	X	10731	-0-	-429	-0-	664	1	9297	3	N	700	538	1			235
							770	9									
07	11594	X	10609	-0-	-985	-0-	686	1	9147	3	N	705	728	1			212
							776	9									
08	11594	X	10875	-0-	-719	-0-	621	1	9522	3	N	665	574	1			303
							732	9									
09	11220	X	10120	-0-	-1100	-0-	664	1	8710	3	N	678	377	1			604
							746	9									
10	11408	X	10014	-0-	-1394	-0-	686	1	8670	3	N	598	748	1			454
							658	9									
11	10740	X	9413	-0-	-1327	-0-	611	1	8166	3	N	578	752	1			280
							636	9									
*12	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7539	2	545	9	N	495	511	1			255

TOTAL GAS PROD: 124,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11205	-0-	-2342	-0-	10371	3	834	9	Y	758	862	1			471
02	12208	X	10190	-0-	-2018	-0-	9438	3	752	9	Y	684	879	1			276
03	12679	X	10964	-0-	-1715	-0-	10226	3	738	9	Y	671	697	1			250
04	12270	X	9981	-0-	-2289	-0-	9215	3	766	9	Y	696	895	1			51
05	11749	X	10937	-0-	-812	-0-	10172	3	765	9	Y	695	544	1			202
06	10920	X	10028	-0-	-892	-0-	9307	3	721	9	Y	655	508	1			349
07	11284	X	9994	-0-	-1290	-0-	9327	3	667	9	Y	606	684	1			271
08	10974	X	9122	-0-	-1852	-0-	8495	3	627	9	Y	570	562	1			279
09	10590	X	9971	-0-	-619	-0-	9300	3	671	9	Y	610	533	1			356
10	10943	X	10870	-0-	-73	-0-	10187	3	683	9	Y	621	720	1			257
11	10020	X	9009	-0-	-1011	-0-	8638	3	371	9	Y	337	153	1			441
*12	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	8693	2	607	9	Y	552	709	1			279

TOTAL GAS PROD: 121,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,455

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	2447	-0-	2447	2447	2217	2	230	9	N	209	352	1				112

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	11902	-0-	11902	11902	11651	2	251	9	N	228	175	1				327

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	37262	X	32551	-0-	-4711	-0-	32550	3	1	9	N	1					187
02	33096	X	27597	-0-	-5499	-0-	27472	3	125	9	N	114	198	1			103
03	35650	X	31194	-0-	-4456	-0-	31056	3	138	9	N	125					228
04	33630	X	29460	-0-	-4170	-0-	29353	3	107	9	N	97	171	1			154
05	33852	X	29845	-0-	-4007	-0-	29713	3	132	9	N	120	186	1			88
06	31500	X	28240	-0-	-3260	-0-	28126	3	114	9	N	104					192
07	31186	X	28414	-0-	-2772	-0-	28311	3	103	9	N	94	167	1			119
08	31186	X	27594	-0-	-3592	-0-	27483	3	111	9	N	101	149	1			71
09	29460	X	26166	-0-	-3294	-0-	26063	3	103	9	N	94					165
10	29853	X	26536	-0-	-3317	-0-	26425	3	111	9	N	101	183	1			83
11	28230	X	24966	-0-	-3264	-0-	24860	3	106	9	N	96					179
*12	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25043	2	94	9	N	85					264

TOTAL GAS PROD: 337,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

HUFF RANCH 48 WELL #: 14H 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	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	27338	3	1954	9	N	1776	2012	1			415
02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	22845	3	1730	9	N	1573	1218	1			770
03	26942	X	26942	-0-	-0-	-0-	25121	3	1821	9	N	1655	1878	1			547
04	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	23688	3	1647	9	N	1497	1633	1			411
05	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	24387	3	1605	9	N	1459	1646	1			224
06	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	22332	3	1426	9	N	1296	848	1			672
07	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	22833	3	1448	9	N	1316	1441	1			547
08	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	22426	3	1389	9	N	1263	1468	1			342
09	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	21005	3	1414	9	N	1285	1114	1			513
10	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	21503	3	1393	9	N	1266	1121	1			658
11	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	19466	3	1389	9	N	1263	1488	1			433
*12	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	21723	2	794	9	N	722	356	1			470

TOTAL GAS PROD: 292,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,371

HUFF RANCH 48 WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	21958	-0-	21958	21958	21351	2	607	9	N	552	525	1			300

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16 RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72323	X	60583	-0-	-11740	-0-	58539	3	2044	9	N	1858	2321	1			701
02	63280	X	51546	-0-	-11734	-0-	49901	3	1645	9	N	1495	1001	1			1195
03	66898	X	54166	-0-	-12732	-0-	52365	3	1801	9	N	1637	2007	1			825
04	62640	X	53801	-0-	-8839	-0-	52133	3	1668	9	N	1516	1680	1			661
05	62558	X	55271	-0-	-7287	-0-	53590	3	1681	9	N	1528	1269	1			920
06	51227	X	51227	-0-	-0-	-0-	49684	3	1543	9	N	1403	1647	1			676
07	52395	X	52395	-0-	-0-	-0-	50877	3	1518	9	N	1380	1302	1			754
08	50139	X	50139	-0-	-0-	-0-	48755	3	1384	9	N	1258	1566	1			446
09	47741	X	47741	-0-	-0-	-0-	46485	3	1256	9	N	1142	921	1			667
10	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	46324	3	1305	9	N	1186	752	0			1101
11	47450	X	47450	-0-	-0-	-0-	46391	3	1059	9	N	963	926	1			1138
*12	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	7993	2	261	9	N	237	170	1			413

TOTAL GAS PROD: 580,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,603

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	29872	-0-	29872	29872	29872	2				N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 29,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

01	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	997	1	15808	3	N	2132	2630	1			244
							2345	9									
02	17108	X	16457	-0-	-651	-0-	847	1	13778	3	N	1665	1458	1			451
							1832	9									
03	18941	X	16854	-0-	-2087	-0-	952	1	13802	3	N	1909	2055	1			305
							2100	9									
04	18330	X	17346	-0-	-984	-0-	929	1	14401	3	N	1833	1550	1			588
							2016	9									
05	18941	X	17720	-0-	-1221	-0-	997	1	14684	3	N	1854	2017	1			425
							2039	9									
06	18540	X	16705	-0-	-1835	-0-	965	1	13864	3	N	1705	1717	1			413
							1876	9									
07	18228	X	17449	-0-	-779	-0-	997	1	14554	3	N	1725	1805	1			333
							1898	9									
08	17918	X	16721	-0-	-1197	-0-	997	1	13869	3	N	1686	1642	1			377
							1855	9									
09	17340	X	15710	-0-	-1630	-0-	965	1	13105	3	N	1491	1231	1			637
							1640	9									
10	17732	X	15865	-0-	-1867	-0-	949	1	13232	3	N	1531	1418	1			750
							1684	9									
11	16890	X	15179	-0-	-1711	-0-	901	1	12660	3	N	1471	1842	1			379
							1618	9									
*12	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	12719	2	1807	9	N	1643	1336	1			730

TOTAL GAS PROD: 199,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,645

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	20780	-0-	-3803	-0-	1043	1	18281	3	N	1324	1457	1			556
							1456	9									
02	21840	X	16314	-0-	-5526	-0-	1027	1	14285	3	N	911	896	1			571
							1002	9									
03	23157	X	20081	-0-	-3076	-0-	1227	1	17494	3	N	1236	1458	1			349
							1360	9									
04	21000	X	19336	-0-	-1664	-0-	1252	1	16771	3	N	1194	1110	1			433
							1313	9									
05	20770	X	19986	-0-	-784	-0-	1293	1	17339	3	N	1231	1292	1			372
							1354	9									
06	20100	X	18761	-0-	-1339	-0-	1297	1	16226	3	N	1125	1267	1			230
							1238	9									
07	20088	X	18711	-0-	-1377	-0-	1340	1	16108	3	N	1148	1069	1			309
							1263	9									
08	20088	X	18413	-0-	-1675	-0-	1340	1	15876	3	N	1088	1267	1			130
							1197	9									
09	19350	X	17480	-0-	-1870	-0-	1297	1	14984	3	N	1090	1057	1			163
							1199	9									
10	19995	X	17409	-0-	-2586	-0-	1275	1	14967	3	N	1061	935	1			289
							1167	9									
11	18750	X	16413	-0-	-2337	-0-	1297	1	13987	3	N	1026	1120	1			195
							1129	9									
*12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4415	2	1052	9	N	956	721	1			439

TOTAL GAS PROD: 209,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,390

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	15562	X	13075	-0-	-2487	-0-	12437	3	638	9	N	580	565	1			185
02	14056	X	2292	-0-	-11764	-0-	2172	3	120	9	N	109	181	1			113
03	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					113
04	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					113
05	13082	X	3185	-0-	-9897	-0-	2892	3	293	9	N	266	188	1			191
06	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12027	3	744	9	N	676	512	1			355
07	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13476	3	549	9	N	499	551	1			303
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	13715	3	496	9	N	451	533	1			221
09	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	12899	3	496	9	N	451	180	1			492
10	14012	X	12671	-0-	-1341	-0-	12170	3	501	9	N	455	758	1			189
11	13740	X	12926	-0-	-814	-0-	12515	3	411	9	N	374	365	1			198
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 98,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,861

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	34286	X	28881	-0-	-5405	-0-	28005	3	876	9	N	796	778	1			324
02	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	30001	3	794	9	N	722	929	1			117
03	34306	X	34306	-0-	-0-	-0-	33197	3	1109	9	N	1008	904	1			221
04	32310	X	32176	-0-	-134	-0-	31183	3	993	9	N	903	930	1			194
05	34100	X	31483	-0-	-2617	-0-	30436	3	1047	9	N	952	888	1			258
06	33210	X	25197	-0-	-8013	-0-	24428	3	769	9	N	699	699	1			258
07	34317	X	24833	-0-	-9484	-0-	24169	3	664	9	N	604	529	1			333
08	34317	X	23983	-0-	-10334	-0-	23290	3	693	9	N	630	701	1			262
*09	32190	X	22692	-0-	-9498	-0-	22000	3	692	9	N	629	374	1			517
10	31496	X	22893	-0-	-8603	-0-	22192	3	701	9	N	637	921	1			233
11	25200	X	22178	-0-	-3022	-0-	21053	3	1125	9	N	1023	920	1			336
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

TOTAL GAS PROD: 299,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,603

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	25792	X	19666	-0-	-6126	-0-	997	1	18187	3	N	438	504	1			194
							482	9									
02	21616	X	18581	-0-	-3035	-0-	771	1	17476	3	N	304	181	1			317
							334	9									
03	22723	X	19479	-0-	-3244	-0-	979	1	18195	3	N	277	352	1			242
							305	9									
04	21300	X	18644	-0-	-2656	-0-	960	1	17254	3	N	391	379	1			254
							430	9									
05	20987	X	18774	-0-	-2213	-0-	997	1	17327	3	N	409	522	1			141
							450	9									
06	19920	X	17784	-0-	-2136	-0-	965	1	16637	3	N	165	192	1			114
							182	9									
07	20584	X	18610	-0-	-1974	-0-	997	1	17351	3	N	238	189	1			163
							262	9									
08	19468	X	17057	-0-	-2411	-0-	997	1	15669	3	N	355	384	1			134
							391	9									
09	18630	X	16038	-0-	-2592	-0-	965	1	14689	3	N	349	174	1			309
							384	9									
10	18786	X	15900	-0-	-2886	-0-	928	1	14630	3	N	311	383	1			237
							342	9									
11	18000	X	14766	-0-	-3234	-0-	719	1	13691	3	N	324	195	1			366
							356	9									
*12	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14117	2	361	9	N	328	370	1			334

TOTAL GAS PROD: 209,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,889

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	31434	X	26939	-0-	-4495	-0-	26256	3	683	9	N	621	875	1			308
02	28056	X	23385	-0-	-4671	-0-	22750	3	635	9	N	577	320	1			565
03	30008	X	25618	-0-	-4390	-0-	25104	3	514	9	N	467	785	1			247
04	28020	X	23604	-0-	-4416	-0-	22825	3	779	9	N	708	679	1			276
05	27931	X	24167	-0-	-3764	-0-	23363	3	804	9	N	731	907	1			100
06	26070	X	22713	-0-	-3357	-0-	21990	3	723	9	N	657	373	1			384
07	25885	X	22997	-0-	-2888	-0-	22236	3	761	9	N	692	920	1			156
08	25606	X	22386	-0-	-3220	-0-	21652	3	734	9	N	667	557	1			266
09	23610	X	20998	-0-	-2612	-0-	20358	3	640	9	N	582	504	1			344
10	24180	X	21234	-0-	-2946	-0-	20512	3	722	9	N	656	763	1			237
11	22710	X	20143	-0-	-2567	-0-	19407	3	736	9	N	669	567	1			339
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	561	704	1			195

TOTAL GAS PROD: 254,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,588

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	32767	X	27635	-0-	-5132	-0-	26711	3	924	9	N	840	1099	1			256
02	28896	X	23761	-0-	-5135	-0-	23312	3	449	9	N	408	341	1			323
03	30783	X	25838	-0-	-4945	-0-	24827	3	1011	9	N	919	960	1			282
04	28710	X	23711	-0-	-4999	-0-	23065	3	646	9	N	587	558	1			311
05	28427	X	24955	-0-	-3472	-0-	24204	3	751	9	N	683	943	1			51
06	26730	X	23372	-0-	-3358	-0-	22689	3	683	9	N	621	530	1			142
07	26319	X	23737	-0-	-2582	-0-	23052	3	685	9	N	623	529	1			236
08	25823	X	23175	-0-	-2648	-0-	22493	3	682	9	N	620	689	1			167
09	24150	X	21789	-0-	-2361	-0-	21136	3	653	9	N	594	549	1			212
10	24955	X	21890	-0-	-3065	-0-	21218	3	672	9	N	611	510	1			313
11	23370	X	20604	-0-	-2766	-0-	19923	3	681	9	N	619	740	1			192
*12	20806	X	20806	-0-	-0-	-0-	20282	2	524	9	N	476	360	1			309

TOTAL GAS PROD: 281,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,601

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	33232	X	29389	-0-	-3843	-0-	29326	3	63	9	N	57	197	1			81
02	30016	X	26039	-0-	-3977	-0-	26029	3	10	9	N	9					90
03	32550	X	28568	-0-	-3982	-0-	28518	3	50	9	N	45					135
04	30570	X	26948	-0-	-3622	-0-	26895	3	53	9	N	48					183
05	30597	X	27231	-0-	-3366	-0-	27181	3	50	9	N	45	159	1			69
06	28440	X	25634	-0-	-2806	-0-	25581	3	53	9	N	48					117
07	28830	X	26095	-0-	-2735	-0-	26045	3	50	9	N	45					162
08	28582	X	25583	-0-	-2999	-0-	25547	3	36	9	N	33	151	1			44
09	26940	X	24209	-0-	-2731	-0-	24166	3	43	9	N	39					83
10	27218	X	24550	-0-	-2668	-0-	24505	3	45	9	N	41					124
11	25620	X	23321	-0-	-2299	-0-	23276	3	45	9	N	41					165
*12	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23564	2	42	9	N	38					204

TOTAL GAS PROD: 311,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	76415	X	59470	-0-	-16945	-0-	58648	3	822	9	N	747	1073	1			95
02	65744	X	37966	-0-	-27778	-0-	37451	3	515	9	N	468	181	1			382
03	69161	X	57460	-0-	-11701	-0-	56723	3	737	9	N	670	748	1			304
04	63840	X	50526	-0-	-13314	-0-	49831	3	695	9	N	632	746	1			190
05	62031	X	49669	-0-	-12362	-0-	48968	3	701	9	N	637	556	1			271
06	57540	X	45762	-0-	-11778	-0-	45084	3	678	9	N	616	576	1			311
07	57474	X	46871	-0-	-10603	-0-	46179	3	692	9	N	629	553	1			387
08	57474	X	44401	-0-	-13073	-0-	43826	3	575	9	N	523	734	1			176
09	50520	X	43616	-0-	-6904	-0-	42909	3	707	9	N	643	550	1			269
10	49662	X	43690	-0-	-5972	-0-	42999	3	691	9	N	628	581	1			316
11	45750	X	37548	-0-	-8202	-0-	37061	3	487	9	N	443	559	1			200
*12	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	40735	2	635	9	N	577	373	1			452

TOTAL GAS PROD: 558,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,213

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	83080	X	51937	-0-	-31143	-0-	51827	3	110	9	N	100	114	1			142
02	71876	X	62774	-0-	-9102	-0-	62774	3			N	-0-					142
03	77283	X	62527	-0-	-14756	-0-	62527	3			N	-0-					142
04	70950	X	58409	-0-	-12541	-0-	58409	3			N	-0-					142
05	69502	X	58296	-0-	-11206	-0-	58296	3			N	-0-					142
06	67260	X	54486	-0-	-12774	-0-	54486	3			N	-0-					142
07	69502	X	54829	-0-	-14673	-0-	54829	3			N	-0-					142
08	62527	X	53141	-0-	-9386	-0-	53141	3			N	-0-					142
09	58410	X	50104	-0-	-8306	-0-	50104	3			N	-0-					142
10	58311	X	50499	-0-	-7812	-0-	50499	3			N	-0-					142
11	54480	X	47807	-0-	-6673	-0-	47807	3			N	-0-					142
*12	39757	X	39757	-0-	-0-	-0-	39757	2			N	-0-	107	1			26

TOTAL GAS PROD: 644,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	32240	X	21440	-0-	-10800	-0-	827	1	20613	3	N	-0-					-0-
02	28476	X	21888	-0-	-6588	-0-	602	1	21286	3	N	-0-					-0-
03	30845	X	25980	-0-	-4865	-0-	916	1	25064	3	N	-0-					-0-
04	29370	X	17342	-0-	-12028	-0-	755	1	16587	3	N	-0-					-0-
05	24242	X	15902	-0-	-8340	-0-	953	1	14949	3	N	-0-					-0-
06	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	952	1	25323	3	N	-0-					-0-
07	25978	X	23330	-0-	-2648	-0-	920	1	22410	3	N	-0-					-0-
08	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	997	1	25310	3	N	-0-					-0-
09	26280	X	25202	-0-	-1078	-0-	952	1	24250	3	N	-0-					-0-
10	27156	X	25785	-0-	-1371	-0-	997	1	24788	3	N	-0-					-0-
11	26280	X	24764	-0-	-1516	-0-	928	1	23836	3	N	-0-					-0-
*12	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14167	X	9643	-0-	-4524	-0-	8459	3	1184	9	N	1076	722	1			544
02	12796	X	7780	-0-	-5016	-0-	6765	3	1015	9	N	923	1133	1			334
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	9265	3	1146	9	N	1042	1105	1			271
04	9900	X	9731	-0-	-169	-0-	8662	3	1069	9	N	972	738	1			505
05	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	8463	3	1029	9	N	935	1075	1			365
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	8281	3	994	9	N	904	885	1			384
07	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	8533	3	1011	9	N	919	872	1			431
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	8433	3	750	9	N	682	922	1			191
09	8490	X	8225	-0-	-265	-0-	7319	3	906	9	N	824	712	1			303
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8118	3	845	9	N	768	775	1			296
11	8490	X	7954	-0-	-536	-0-	7101	3	853	9	N	775	541	1			530
*12	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7225	2	865	9	N	786	723	1			612

TOTAL GAS PROD: 108,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,606

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	11222	X	9257	-0-	-1965	-0-	8789	3	468	9	N	425	549	1			263
02	9828	X	7734	-0-	-2094	-0-	7386	3	348	9	N	316	189	1			390
03	10416	X	8166	-0-	-2250	-0-	7774	3	392	9	N	356	376	1			370
04	10080	X	7535	-0-	-2545	-0-	7165	3	370	9	N	336	566	1			140
05	10416	X	7268	-0-	-3148	-0-	6901	3	367	9	N	334	186	1			288
06	8970	X	6752	-0-	-2218	-0-	6415	3	337	9	N	306	368	1			226
07	8556	X	6835	-0-	-1721	-0-	6535	3	300	9	N	273	182	1			317
08	8153	X	6680	-0-	-1473	-0-	6373	3	307	9	N	279	354	1			242
09	7530	X	6241	-0-	-1289	-0-	5945	3	296	9	N	269	183	1			328
10	7254	X	6677	-0-	-577	-0-	6368	3	309	9	N	281	351	1			258
11	6750	X	5929	-0-	-821	-0-	5604	3	325	9	N	295	362	1			191
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5477	2	235	9	N	214	177	1			215

TOTAL GAS PROD: 84,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	13051	X	11093	-0-	-1958	-0-	881	1	9497	3	N	650	935	1			126
							715	9									
02	11424	X	8734	-0-	-2690	-0-	682	1	7445	3	N	552	358	1			320
							607	9									
03	12431	X	9575	-0-	-2856	-0-	886	1	8003	3	N	624	578	1			366
							686	9									
04	11460	X	9146	-0-	-2314	-0-	897	1	7667	3	N	529	543	1			352
							582	9									
05	11098	X	9915	-0-	-1183	-0-	965	1	8325	3	N	568	715	1			205
							625	9									
06	10740	X	9664	-0-	-1076	-0-	965	1	8081	3	N	562	384	1			383
							618	9									
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	997	1	8804	3	N	552	555	1			380
							607	9									
08	9920	X	9610	-0-	-310	-0-	981	1	8058	3	N	519	736	1			163
							571	9									
09	9660	X	9128	-0-	-532	-0-	960	1	7592	3	N	524	368	1			319
							576	9									
10	10416	X	9361	-0-	-1055	-0-	997	1	7800	3	N	513	548	1			284
							564	9									
11	10080	X	8785	-0-	-1295	-0-	916	1	7308	3	N	510	551	1			243
							561	9									
*12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	7999	2	620	9	N	564	544	1			274

TOTAL GAS PROD: 114,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,667

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

01	16926	X	12517	-0-	-4409	-0-	11259	3	1258	9	N	1144	1586	1			134
02	11900	X	10679	-0-	-1221	-0-	9632	3	1047	9	N	952	573	1			513
03	13175	X	12496	-0-	-679	-0-	11249	3	1247	9	N	1134	1282	1			365
04	12750	X	12557	-0-	-193	-0-	11348	3	1209	9	N	1099	1263	1			201
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	12234	3	1178	9	N	1071	1036	1			236
06	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	11918	3	1122	9	N	1020	698	1			558
07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	12103	3	1158	9	N	1053	1347	1			264
08	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	12381	3	1166	9	N	1060	1071	1			253
09	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	12585	3	1004	9	N	913	894	1			272
10	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	15099	3	1106	9	N	1005	961	1			316
11	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	16480	3	1074	9	N	976	902	1			390
*12	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	12769	2	756	9	N	687	692	1			389

TOTAL GAS PROD: 162,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,114

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

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		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	0	X	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
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

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	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4493	5002	1	153
02	0		75599	-0-	75599	75599	72650	2	2949	9	N	2681	2416	1	418
03	0		85355	-0-	85355	160954	81127	2	4228	9	N	3844	3386	1	876
04	236349	X	75395	-0-	-160954	-0-	72350	2	3045	9	N	2768	3265	1	379
05	80848	X	67980	-0-	-12868	-0-	65410	2	2570	9	N	2336	2397	1	318
06	78240	X	57074	-0-	-21166	-0-	54816	2	2258	9	N	2053	1904	1	467
07	80848	X	54052	-0-	-26796	-0-	51951	2	2101	9	N	1910	1882	1	495
08	80848	X	50093	-0-	-30755	-0-	48214	2	1879	9	N	1708	1923	1	280
09	78240	X	45249	-0-	-32991	-0-	43394	2	1855	9	N	1686	1132	1	834
10	80848	X	41986	-0-	-38862	-0-	40256	2	1730	9	N	1573	1925	1	482
11	78240	X	40472	-0-	-37768	-0-	38822	2	1650	9	N	1500	1511	1	471
12	80848	X	42889	-0-	-37959	-0-	41117	2	1772	9	N	1611	1698	1	384

TOTAL GAS PROD: 636,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,163

LINN OPERATING, INC. 501545
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			94
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	491	2			N	-0-			94
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	536	2	12	9	N	11			105
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	622	2	10	9	N	9			114
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			114
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			114
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			114
08	899	N	125	-0-	-774	-0-	125	2			N	-0-			114
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	49	1	65
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			65
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			65
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		951	-0-	951	1761	915	2	36	9	N	33					107
02	DLQ G-10		744	-0-	744	2505	741	2	3	9	N	3					110
03	3000	N	751	-0-	-2249	256	719	2	32	9	N	29	92	1			47
04	1004	N	748	-0-	-256	-0-	709	2	39	9	N	35					82
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					82
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	872	2	20	9	N	18					100
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					105
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					105
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	819	2	55	9	N	50					155
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	844	2	26	9	N	24					179
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	783	2	26	9	N	24	187	1			16
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19					35

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	DLQ G-10		3835	-0-	3835	7783	374	1	3435	2	N	24					170
							26	9									
02	DLQ G-10		3402	-0-	3402	11185	338	1	3038	2	N	24					194
							26	9									
03	15120	X	3935	-0-	-11185	-0-	374	1	3483	2	N	71	174	1	10	8	81
							78	9									
04	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	362	1	3292	2	N	31	1	8			111
							34	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	374	1	3534	2	N	32	2	8			141
							35	9									
06	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3404	2	29	9	N	26	1	8			166
07	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	3585	2	25	9	N	23	4	8			185
08	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	97	1	3559	2	N	25	145	1			65
							28	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	362	1	3424	2	N	31	5	8			91
							34	9									
10	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	374	1	3513	2	N	21	2	8			110
							23	9									
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	362	1	3406	2	N	16	1	8			125
							18	9									
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	374	1	3489	2	N	36	2	8			159
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 44,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	374	1	5832	2	N	-0-					133
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	338	1	5405	2	N	-0-					133
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	374	1	6396	2	N	-0-	102	1			31
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	278	1	7219	2	N	37	4	8			64
							41	9									
05	6417	X	3927	-0-	-2490	-0-	3877	2	50	9	N	45	80	1	9	8	20
06	6540	X	3460	-0-	-3080	-0-	3437	2	23	9	N	21	1	8			40
07	7471	X	3867	-0-	-3604	-0-	193	1	3674	2	N	-0-					40
08	7471	X	4005	-0-	-3466	-0-	145	1	3798	2	N	56					96
							62	9									
09	7230	X	3772	-0-	-3458	-0-	3772	2			N	-0-					96
10	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3673	2	2	9	N	2					98
11	3870	X	3469	-0-	-401	-0-	3469	2			N	-0-					98
12	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3646	2	1	9	N	1					99

TOTAL GAS PROD: 56,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6					87
02	2044	N	1991	-0-	-53	-0-	1960	2	31	9	N	28					115
03	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	2049	2			N	-0-					115
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					115
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					115
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					115
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					115
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					115
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					115
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					115
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					115
12	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2408	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	312 59	1 9	3187	2	N	54	1	8			100
02	3164	X	2587	-0-	-577	-0-	364 41	1 9	2182	2	N	37	7	8			130
03	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	406 34	1 9	2300	2	N	31	1	8			160
04	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	392 57	1 9	2242	2	N	52					212
05	3503	X	2566	-0-	-937	-0-	406 24	1 9	2136	2	N	22	172	1	4	8	58
06	3450	X	2185	-0-	-1265	-0-	91 45	1 9	2049	2	N	41					99
07	2852	X	1999	-0-	-853	-0-	1945	2	54	9	N	49	1	8			147
08	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	1838	2	33	9	N	30	117	1			60
09	2700	X	1823	-0-	-877	-0-	1783	2	40	9	N	36	1	8			95
10	2573	X	1807	-0-	-766	-0-	1766	2	41	9	N	37					132
11	2190	X	128	-0-	-2062	-0-	127	2	1	9	N	1					133
12	1891	N	404	-0-	-1487	-0-	395	2	9	9	N	8					141

TOTAL GAS PROD: 24,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1549	2	2	9	N	2	2	8			287
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1494	2	3	9	N	3	183	1	2	8	105
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1855	2	56	9	N	51					156
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-					156
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1501	2	33	9	N	30	1	8			185
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					185
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					185
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1717	2	105	9	N	95	185	1			95
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					118
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	2	17	9	N	15	1	8			132
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					134
12	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 19,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	3039	2	75	9	N	68	1	8			269
02	3304	X	3009	-0-	-295	-0-	2998	2	11	9	N	10					279
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3620	2	20	9	N	18	185	1	2	8	110
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	2	1	9	N	1					111
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					111
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					111
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					111
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					111
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					111
10	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	2492	2	1	9	N	1					112
11	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3072	2	1	9	N	1					113
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2994	2	42	9	N	38	3	8			148

TOTAL GAS PROD: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	319	1	2959	2	N	14	1	8			36
							15	9									
02	2968	X	2707	-0-	-261	-0-	177	1	2529	2	N	1	1	8			36
							1	9									
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	343	1	3102	2	N	6	1	8			41
							7	9									
04	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	306	1	2799	2	N	4	1	8			44
							4	9									
05	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	141	1	2936	2	N	8					52
							9	9									
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2761	2	6	9	N	5					57
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2963	2	2	9	N	2					59
08	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2934	2	2	9	N	2					61
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			61
10	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	20	1	2603	2	N	-0-					61
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	302	1	2545	2	N	53					114
							58	9									
12	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	312	1	2449	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 35,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

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	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	374	1	4262	2	N	24	1	8			59
							26	9									
02	4648	X	4542	-0-	-106	-0-	338	1	4194	2	N	9					68
							10	9									
03	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	374	1	4531	2	N	-0-					68
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	278	1	4448	2	N	46					114
							51	9									
05	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	4373	2	29	9	N	26					140
06	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	4181	2	8	9	N	7					147
07	5022	X	4392	-0-	-630	-0-	4392	2			N	-0-					147
08	4929	X	4440	-0-	-489	-0-	4440	2			N	-0-	120	1			27
09	4770	X	4111	-0-	-659	-0-	4111	2			N	-0-					27
10	4402	X	3260	-0-	-1142	-0-	3257	2	3	9	N	3					30
11	4290	X	3636	-0-	-654	-0-	3634	2	2	9	N	2					32
12	4433	X	3476	-0-	-957	-0-	3470	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 50,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	748	1	3894	2	N	51	33	8			66
							56	9									
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	676	1	3633	2	N	26	6	8			86
							29	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	748	1	3856	2	N	35	9	8			112
							39	9									
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	555	1	3716	2	N	26	4	8			134
							29	9									
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3781	2	51	9	N	46	109	1	31	8	40
06	3900	X	3571	-0-	-329	-0-	3541	2	30	9	N	27					67
07	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	3811	2	14	9	N	13					80
08	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	4011	2	4	9	N	4					84
09	3900	X	3895	-0-	-5	-0-	3889	2	6	9	N	5					89
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3977	2	34	9	N	31					120
11	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	3296	2	29	9	N	26					146
12	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	3938	2	44	9	N	40	2	8			184

TOTAL GAS PROD: 48,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-155	-0-					N	37	2	8			157
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	495	1	2010	2	N	37	1	8			193
							41	9									
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	821	1	1536	2	N	48	179	1	3	8	59
							53	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	842	1	2287	2	N	38					97
							42	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	676	1	2424	2	N	43	2	8			138
							47	9									
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	392	1	2107	2	N	32					170
							35	9									
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	405	1	2039	2	N	32	2	8			200
							35	9									
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	400	1	2030	2	N	28	178	1			50
							31	9									
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	392	1	1830	2	N	34	1	8			83
							37	9									
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	461	1	2013	2	N	36	1	8			118
							40	9									
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	437	1	1986	2	N	38	1	8			155
							42	9									
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	863	1	2104	2	N	35	2	8			188
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 28,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-		312	1	2251	2	N	27	14	8			30
								30	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		282	1	1410	2	N	25	2	8			53
								28	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		312	1	1552	2	N	10					63
								11	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		302	1	1765	2	N	11	9	8			65
								12	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-		312	1	1837	2	N	31	10	8			86
								34	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		70	1	1848	2	N	9					95
								10	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		1885	2	21	9	N	19					114
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-		1949	2	15	9	N	14	69	1			59
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		70	1	1705	2	N	14					73
								15	9									
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-						N	4					77
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-					77
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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. 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	3233	-0-	133	133		581	1	2623	2	N	26					59
								29	9									
02	2282	N	2149	-0-	-133	-0-		535	1	1603	2	N	10					69
								11	9									
03	3100	N	3105	-0-	5	5		592	1	2512	2	N	1					70
								1	9									
04	3276	X	3271	-0-	-5	-0-		573	1	2553	2	N	132	11	8			191
								145	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-		592	1	2515	2	N	61	10	8			242
								67	9									
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-		318	1	1999	2	N	43					285
								47	9									
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-		249	1	2531	2	N	5	3	8			287
								6	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-		249	1	2217	2	N	65	198	1			154
								72	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-		311	1	2508	2	N	36	141	1			49
								40	9									
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-		561	1	2509	2	N	65					114
								72	9									
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-		543	1	2240	2	N	8					122
								9	9									
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-		561	1	2249	2	N	58	100	1			80
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 34,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1550	-0-	-3007	-0-	141	1	1391	2	N	16	1	8			75
							18	9									
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	2	2	8			75
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					75
04	3330	X	59	-0-	-3271	-0-	59	2			N	-0-					75
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7	34	1			48
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					48
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3751	X	3016	-0-	-735	-0-	292	1	2696	2	N	25	16	8			72
							28	9									
02	3388	X	2175	-0-	-1213	-0-	140	1	1980	2	N	50	9	8			113
							55	9									
03	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	20	1	3219	2	N	9					122
							10	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3500	2	4	9	N	4					126
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4860	2	10	9	N	9					135
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5076	2	13	9	N	12					147
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4690	2	7	9	N	6					153
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	141	1			12
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					12
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					12
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	141	1	4532	2	N	86	23	8			75
							95	9									
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	312	1	4496	2	N	91	2	8			164
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 36,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	312	1	4265	2	N	59	7	8			215
							65	9									
02	4368	X	3100	-0-	-1268	-0-	282	1	2785	2	N	30	13	8			232
							33	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	312	1	4464	2	N	70	5	8			297
							77	9									
04	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	302	1	3795	2	N	23	4	8			316
							25	9									
05	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	312	1	4292	2	N	40	178	1	10	8	168
							44	9									
06	4710	X	4376	-0-	-334	-0-	302	1	4042	2	N	29	1	8			196
							32	9									
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	312	1	5281	2	N	55	173	1	19	8	59
							61	9									
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	312	1	5505	2	N	36					95
							40	9									
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	302	1	4974	2	N	43	8	8			130
							47	9									
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	312	1	4822	2	N	39	6	8			163
							43	9									
11	5010	X	4489	-0-	-521	-0-	302	1	4146	2	N	37	4	8			196
							41	9									
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	312	1	4621	2	N	42	180	1	5	8	53
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 57,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

01	6200	X	5507	-0-	-693	-0-	5479	2	28	9	N	25	3	8			237
02	5404	X	4971	-0-	-433	-0-	4913	2	58	9	N	53					290
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6282	2	12	9	N	11	183	1			118
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5356	2	44	9	N	40					158
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5693	2	52	9	N	47					205
06	5730	X	5460	-0-	-270	-0-	5421	2	39	9	N	35	176	1			64
07	5921	X	5706	-0-	-215	-0-	5652	2	54	9	N	49	1	8			112
08	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5742	2	45	9	N	41	42	1			111
09	5550	X	5226	-0-	-324	-0-	5180	2	46	9	N	42					153
10	5735	X	5197	-0-	-538	-0-	5173	2	24	9	N	22					175
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5920	2	35	9	N	32					207
12	5797	X	5652	-0-	-145	-0-	5617	2	35	9	N	32	180	1	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 66,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	320	1	1530	2	N	33	1	8			85
							36	9									
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	282	1	1222	2	N	8	1	8			92
							9	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	370	1	1506	2	N	24	1	8			115
							26	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	310	1	1543	2	N	11	1	8			125
							12	9									
05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	89	1	1553	2	N	3					128
							3	9									
06	1740	N	1169	-0-	-571	-0-	1159	2	10	9	N	9					137
07	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1454	2	28	9	N	25	111	1			51
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1834	2	N	16					67
							18	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	13					80
							14	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	312	1	1627	2	N	10					90
							11	9									
11	1740	N	1168	-0-	-572	-0-	302	1	864	2	N	2					92
							2	9									
12	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	312	1	891	2	N	10					102
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	312	1	2951	2	N	17	7	8			80
							19	9									
02	3276	X	3060	-0-	-216	-0-	282	1	2774	2	N	4	1	8			83
							4	9									
03	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	312	1	3053	2	N	-0-					83
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	201	1	3046	2	N	39	3	8			119
							43	9									
05	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3157	2	68	9	N	62	6	8			175
06	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	3020	2	35	9	N	32	1	8			206
07	3410	X	2411	-0-	-999	-0-	2370	2	41	9	N	37	187	1	1	8	55
08	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3364	2	28	9	N	25					80
09	3300	X	2601	-0-	-699	-0-	2569	2	32	9	N	29	4	8			105
10	3224	X	2235	-0-	-989	-0-	2214	2	21	9	N	19	4	8			120
11	3270	X	2334	-0-	-936	-0-	2326	2	8	9	N	7					127
12	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	2651	2	13	9	N	12	1	8			138

TOTAL GAS PROD: 34,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4694	2	79	9	N	72	11	8			138
02	4508	X	4313	-0-	-195	-0-	4265	2	48	9	N	44	15	8			167
03	4991	X	4650	-0-	-341	-0-	4583	2	67	9	N	61	111	1	5	8	112
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	4283	2	54	9	N	49	4	8			157
05	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	4415	2	84	9	N	76	28	8			205
06	4530	X	4041	-0-	-489	-0-	3985	2	56	9	N	51	175	1	1	8	80
07	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	4175	2	57	9	N	52	4	8			128
08	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	193	1	4290	2	N	51	115	1			64
							56	9									
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	676	1	4104	2	N	55	2	8			117
							61	9									
10	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	4077	2	69	9	N	63	12	8			168
11	4380	X	3877	-0-	-503	-0-	3804	2	73	9	N	66	191	1	11	8	32
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3846	2	61	9	N	55	2	8			85

TOTAL GAS PROD: 52,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	343	1	2393	2	N	34	58	1			60
							37	9									
02	2856	X	2527	-0-	-329	-0-	310	1	2192	2	N	23	6	8			77
							25	9									
03	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	343	1	2464	2	N	11	1	8			87
							12	9									
04	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	231	1	2454	2	N	3					90
							3	9									
05	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	31	1	2559	2	N	4					94
							4	9									
06	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	30	1	2464	2	N	2	58	1			38
							2	9									
07	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	41	1	2546	2	N	2					40
							2	9									
08	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	42	1	2514	2	N	4					44
							4	9									
09	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	30	1	2390	2	N	1					45
							1	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	31	1	2452	2	N	9					54
							10	9									
11	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	30	1	2229	2	N	8					62
							9	9									
12	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	31	1	2231	2	N	23					85
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2299	2	23	9	N	21	2	8			150
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2310	2	2	9	N	2					152
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2368	2	8	9	N	7					159
04	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2173	2	2	9	N	2					161
05	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	2224	2	4	9	N	4					165
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2210	2	3	9	N	3					168
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					168
08	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2148	2	4	9	N	4					172
09	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	2			N	-0-					172
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2186	2	35	9	N	32	171	1			33
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2009	2	48	9	N	44					77
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	419	1	2813	2	N	-0-					153
02	2912	X	2751	-0-	-161	-0-	97	1	2654	2	N	-0-					153
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	2	N	-0-					153
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4265	2	8	9	N	7					160
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3917	2	28	9	N	25	5	8			180
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3682	2	83	9	N	75	180	1			75
07	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	3977	2	33	9	N	30	7	8			98
08	4402	X	3750	-0-	-652	-0-	3732	2	18	9	N	16	94	1			20
09	4260	X	3505	-0-	-755	-0-	3464	2	41	9	N	37	10	8			47
10	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	45	1	3367	2	N	29	65	1	4	8	7
							32	9									
11	3870	X	3327	-0-	-543	-0-	300	1	3015	2	N	11	6	8			12
							12	9									
12	3999	X	3396	-0-	-603	-0-	465	1	2925	2	N	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	4401	2	3	9	N	3					133
02	4256	X	3913	-0-	-343	-0-	3913	2			N	-0-					133
03	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			N	-0-					133
04	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			N	-0-					133
05	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	4183	2			N	-0-					133
06	4260	X	3947	-0-	-313	-0-	3947	2			N	-0-					133
07	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-					133
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4138	2	58	9	N	53	147	1			39
09	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	2			N	-0-					39
10	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3976	2	2	9	N	2					41
11	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	3570	2			N	-0-					41
12	4185	X	3670	-0-	-515	-0-	3668	2	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 47,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	331	1	2990	2	N	12					68
							13	9									
02	2716	X	2715	-0-	-1	-0-	392	1	2314	2	N	8					76
							9	9									
03	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	437	1	2451	2	N	60	43	8			93
							66	9									
04	3240	X	2424	-0-	-816	-0-	422	1	1982	2	N	18	1	8			110
							20	9									
05	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	437	1	2240	2	N	28	4	8			134
							31	9									
06	3030	X	2265	-0-	-765	-0-	98	1	2144	2	N	21					155
							23	9									
07	3007	X	2151	-0-	-856	-0-	2125	2	26	9	N	24	2	8			177
08	2945	X	2091	-0-	-854	-0-	2074	2	17	9	N	15	124	1			68
09	2610	X	1948	-0-	-662	-0-	1926	2	22	9	N	20	1	8			87
10	2697	X	1872	-0-	-825	-0-	1851	2	21	9	N	19					106
11	2280	X	1762	-0-	-518	-0-	1739	2	23	9	N	21					127
12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1841	2	20	9	N	18					145

TOTAL GAS PROD: 28,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	7440	X	4759	-0-	-2681	-0-	277	1	4431	2	N	46	2	8			141
							51	9									
02	6020	X	4080	-0-	-1940	-0-	130	1	3898	2	N	47	1	8			187
							52	9									
03	5673	X	4759	-0-	-914	-0-	20	1	4693	2	N	42	3	8			226
							46	9									
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	N	6	185	1			47
05	4805	X	4783	-0-	-22	-0-	4717	2	66	9	N	60	2	8			105
06	4620	X	4423	-0-	-197	-0-	4377	2	46	9	N	42					147
07	4867	X	4489	-0-	-378	-0-	4449	2	40	9	N	36	3	8			180
08	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	4562	2	33	9	N	30	183	1			27
09	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	4351	2	43	9	N	39	2	8			64
10	4774	X	4272	-0-	-502	-0-	4236	2	36	9	N	33	1	8			96
11	4440	X	4164	-0-	-276	-0-	261	1	3869	2	N	31	1	8			126
							34	9									
12	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	312	1	4226	2	N	36					162
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 53,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	8742	X	8548	-0-	-194	-0-	748	1	7800	2	N	-0-					60
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	676	1	7382	2	N	-0-					60
03	8432	X	8357	-0-	-75	-0-	748	1	7609	2	N	-0-					60
04	8280	X	7556	-0-	-724	-0-	555	1	7000	2	N	1					61
							1	9									
05	8928	X	7508	-0-	-1420	-0-	7498	2	10	9	N	9	1	8			69
06	7590	X	7177	-0-	-413	-0-	7168	2	9	9	N	8					77
07	7843	X	7475	-0-	-368	-0-	7469	2	6	9	N	5					82
08	7843	X	7485	-0-	-358	-0-	24	1	7460	2	N	1	51	1			32
							1	9									
09	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	7071	2	7	9	N	6					38
10	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	7151	2	11	9	N	10					48
11	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	6940	2	3	9	N	3					51
*12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7198	2	12	9	N	11	1	8			61

TOTAL GAS PROD: 90,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	11					130
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	464	1	3024	2	N	8					138
							9	9									
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	806	1	1857	2	N	21	10	8			149
							23	9									
04	2490	X	2058	-0-	-432	-0-	840	1	1203	2	N	14	5	8			158
							15	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	658	1	2774	2	N	9					167
							10	9									
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	390	1	2861	2	N	7					174
							8	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	403	1	2388	2	N	2					176
							2	9									
08	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	393	1	2166	2	N	4					180
							4	9									
09	2490	X	2344	-0-	-146	-0-	384	1	1949	2	N	10	32	1	6	8	152
							11	9									
10	2573	X	2225	-0-	-348	-0-	463	1	1744	2	N	16	3	8			165
							18	9									
*11	2490	X	1804	-0-	-686	-0-	584	1	1208	2	N	11	5	8			171
							12	9									
12	2573	X	1805	-0-	-768	-0-	402	1	1393	2	N	9	3	8			177
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					99
02	3220	X	2777	-0-	-443	-0-	632	1	2120	2	N	23					122
							25	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	734	1	2576	2	N	-0-					122
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	833	1	2360	2	N	-0-					122
05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	418	1	2330	2	N	-0-					122
06	3210	X	2430	-0-	-780	-0-	390	1	2040	2	N	-0-					122
07	3317	X	2293	-0-	-1024	-0-	393	1	1899	2	N	1					123
							1	9									
08	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	436	1	1948	2	N	1					124
							1	9									
09	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	390	1	2256	2	N	5	92	1			37
							6	9									
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	399	1	2384	2	N	1					38
							1	9									
11	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	549	1	1748	2	N	-0-					38
*12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1205	1	2022	2	N	7	7	8			38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	527	1	2228	2	N	18					89
							20	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	558	1	1772	2	N	21					110
							23	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	499	1	2045	2	N	14					124
							15	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	482	1	2218	2	N	18					142
							20	9									
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	499	1	2201	2	N	8					150
							9	9									
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	510	1	2072	2	N	32					182
							35	9									
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	624	1	2183	2	N	31					213
							34	9									
08	2480	N	2197	-0-	-283	-0-	31	1	2152	2	N	13	182	1			44
							14	9									
09	2400	N	2317	-0-	-83	-0-	211	1	2094	2	N	11					55
							12	9									
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	499	1	2172	2	N	17					72
							19	9									
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	482	1	2073	2	N	19					91
							21	9									
12	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	499	1	1267	2	N	18	1	8			108
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	58	1			16
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					16
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					16
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					16
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					16
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25					41
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5					46
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3					49
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					57
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	N	10					67
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	62	1			13
12	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1777	2	9	9	N	8					21

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	312 10	1 9	2234	2	N	9	1	8			79
02	2240	N	2213	-0-	-27	-0-	302 7	1 9	1904	2	N	6	3	8			82
03	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	343 10	1 9	2148	2	N	9	4	8			87
04	2460	N	2203	-0-	-257	-0-	306 3	1 9	1894	2	N	3					90
05	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	312 11	1 9	1970	2	N	10					100
06	2220	N	2076	-0-	-144	-0-	302 13	1 9	1761	2	N	12					112
07	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	312 10	1 9	1792	2	N	9	76	1	8	8	37
08	2294	N	1762	-0-	-532	-0-	1762	2			N	-0-					37
09	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	121 15	1 9	1697	2	N	14	1	8			50
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	312 7	1 9	1741	2	N	6	1	8			55
11	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	302 6	1 9	1347	2	N	5					60
12	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	312 21	1 9	1501	2	N	19					79

TOTAL GAS PROD: 25,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	468 33	1 9	1042	2	N	30					112
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	422 36	1 9	882	2	N	33	85	1	1	8	59
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	468 43	1 9	1036	2	N	39	1	8			97
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	302 46	1 9	980	2	N	42	90	1	2	8	47
05	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	1034	2	44	9	N	40	3	8			84
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	982	2	42	9	N	38	82	1			40
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	997	2	37	9	N	34					74
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	933	2	34	9	N	31					105
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	889	2	50	9	N	45					150
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	945	2	42	9	N	38	1	8			187
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	873	2	30	9	N	27	2	8			212
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	897	2	40	9	N	36	178	1			70

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	488 50	1 9	2752	2	N	45	1	8			83
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	530 44	1 9	2637	2	N	40	2	8			121
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	422 45	1 9	3045	2	N	41	1	8			161
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	10	1	8			170
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-	144	1			26
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					26
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					26
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	468 45	1 9	1829	2	N	41	1	8			90
02	1792	N	1701	-0-	-91	-0-	422 12	1 9	1267	2	N	11	1	8			100
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	468 22	1 9	1577	2	N	20	1	8			119
04	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	302 22	1 9	1666	2	N	20	103	1	2	8	34
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1762	2	31	9	N	28	3	8			59
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1651	2	19	9	N	17					76
07	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1452	2	9	9	N	8	1	8			83
08	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	1368	2	19	9	N	17	64	1			36
09	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1501	2	11	9	N	10					46
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					56
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	2	11	9	N	10					66
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1498	2	15	9	N	14	1	8			79

TOTAL GAS PROD: 20,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-		469	1	3384	2	N	31	5	8			97
								34	9									
02	3444	X	3377	-0-	-67	-0-		422	1	2904	2	N	46	26	8			117
								51	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		468	1	3380	2	N	31	1	8			147
								34	9									
04	3690	X	3401	-0-	-289	-0-		452	1	2927	2	N	20	2	8			165
								22	9									
05	3813	X	3534	-0-	-279	-0-		468	1	2996	2	N	64	20	8			209
								70	9									
06	3630	X	3101	-0-	-529	-0-		106	1	2952	2	N	39	179	1			69
								43	9									
07	3751	X	2925	-0-	-826	-0-		2878	2	47	9	N	43	1	8			111
08	3751	X	2674	-0-	-1077	-0-		2639	2	35	9	N	32	54	1			89
09	3420	X	2522	-0-	-898	-0-		15	1	2471	2	N	33					122
								36	9									
10	3534	X	2824	-0-	-710	-0-		271	1	2535	2	N	16	1	8			137
								18	9									
11	3090	X	2895	-0-	-195	-0-		452	1	2402	2	N	37	19	8			155
								41	9									
12	2883	X	2025	-0-	-858	-0-		468	1	1555	2	N	2					157
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

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	3813	X	3296	-0-	-517	-0-		468	1	2791	2	N	34	7	8			53
								37	9									
02	3472	X	3026	-0-	-446	-0-		508	1	2492	2	N	24					77
								26	9									
03	3844	X	3084	-0-	-760	-0-		593	1	2467	2	N	22					99
								24	9									
04	3720	X	3509	-0-	-211	-0-		572	1	2890	2	N	43	18	8			124
								47	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-		593	1	3228	2	N	33	7	8			150
								36	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-		134	1	3080	2	N	25					175
								28	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-		3238	2	26	9	N	24					199
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-		3240	2	30	9	N	27	180	1			46
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-		3090	2	34	9	N	31	4	8			73
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-		3159	2	34	9	N	31	3	8			101
11	2970	X	1163	-0-	-1807	-0-		1067	2	96	9	N	87	76	8			112
12	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-		1770	2	13	9	N	12					124

TOTAL GAS PROD: 35,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2903	-0-	-197	-0-	468	1	2378	2	N	52					113
							57	9									
02	2688	N	2506	-0-	-182	-0-	422	1	2047	2	N	34	94	1	5	8	48
							37	9									
03	2883	N	2764	-0-	-119	-0-	468	1	2246	2	N	45					93
							50	9									
04	2820	N	2660	-0-	-160	-0-	347	1	2255	2	N	53	95	1	1	8	50
							58	9									
05	2790	N	2371	-0-	-419	-0-	2319	2	52	9	N	47	2	8			95
06	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2203	2	44	9	N	40	86	1			49
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	108	1	2343	2	N	41					90
							45	9									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	235	1	2314	2	N	47					137
							52	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2211	2	66	9	N	60					197
10	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2246	2	46	9	N	42	180	1	1	8	58
11	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	2040	2	50	9	N	45	1	8			102
12	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2119	2	39	9	N	35					137

TOTAL GAS PROD: 29,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	469	1	3476	2	N	20	1	8			148
							22	9									
02	4032	X	3490	-0-	-542	-0-	422	1	3025	2	N	39	7	8			180
							43	9									
03	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	468	1	3374	2	N	35	163	1			52
							39	9									
04	3990	X	3801	-0-	-189	-0-	452	1	3313	2	N	33	13	8			72
							36	9									
05	3968	X	3548	-0-	-420	-0-	468	1	3040	2	N	36	3	8			105
							40	9									
06	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	106	1	3051	2	N	45					150
							50	9									
07	3658	X	754	-0-	-2904	-0-	737	2	17	9	N	15					165
08	3658	X	1702	-0-	-1956	-0-	1676	2	26	9	N	24	131	1			58
09	3540	X	1880	-0-	-1660	-0-	1852	2	28	9	N	25					83
10	3534	X	2253	-0-	-1281	-0-	2218	2	35	9	N	32	7	8			108
11	3210	X	1078	-0-	-2132	-0-	1054	2	24	9	N	22					130
12	1612	X	1159	-0-	-453	-0-	1145	2	14	9	N	13					143

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	312	1	2438	2	N	54	1	8			130
							59	9									
02	2660	X	2472	-0-	-188	-0-	282	1	2154	2	N	33	104	1	11	8	48
							36	9									
03	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	312	1	2387	2	N	46	3	8			91
							51	9									
04	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	201	1	2317	2	N	58	81	1	3	8	65
							64	9									
05	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	2300	2	65	9	N	59	7	8			117
06	2670	N	2354	-0-	-316	-0-	2306	2	48	9	N	44	111	1			50
07	2666	N	2254	-0-	-412	-0-	2217	2	37	9	N	34					84
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2425	2	55	9	N	50					134
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2293	2	51	9	N	46					180
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2353	2	50	9	N	45	1	8			224
11	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2337	2	50	9	N	45	181	1	2	8	86
12	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2177	2	25	9	N	23					109

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	469	1	2497	2	N	28	1	8			59
							31	9									
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	422	1	2128	2	N	29	1	8			87
							32	9									
03	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	468	1	2233	2	N	17	2	8			102
							19	9									
04	2850	N	2783	-0-	-67	-0-	452	1	2274	2	N	52					154
							57	9									
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	468	1	2411	2	N	43					197
							47	9									
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	452	1	2362	2	N	40	182	1			55
							44	9									
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	468	1	2439	2	N	40					95
							44	9									
08	2666	N	2450	-0-	-216	-0-	2406	2	44	9	N	40					135
09	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	181	1	2283	2	N	36	5	8			166
							40	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	468	1	2328	2	N	23	1	8			188
							25	9									
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	452	1	2183	2	N	31	187	1			32
							34	9									
12	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	468	1	1576	2	N	23					55
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	66	1			42
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					43
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8627	2	63	9	N	57					100
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7085	2	72	9	N	65					165
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6163	2	61	9	N	55	182	1			38
06	5610	X	5447	-0-	-163	-0-	5367	2	80	9	N	73					111
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5955	2	105	9	N	95					206
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5824	2	44	9	N	40	179	1			67
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5631	2	89	9	N	81					148
10	5797	X	5731	-0-	-66	-0-	5697	2	34	9	N	31					179
11	5610	X	5206	-0-	-404	-0-	5159	2	47	9	N	43	181	1			41
*12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5353	2	83	9	N	75					116

TOTAL GAS PROD: 63,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	312	1	2445	2	N	41	1	8			83
							45	9									
02	2744	X	2382	-0-	-362	-0-	282	1	2069	2	N	28	1	8			110
							31	9									
03	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	312	1	2378	2	N	23	1	8			132
							25	9									
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	302	1	2386	2	N	40	1	8			171
							44	9									
05	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	312	1	2365	2	N	39	7	8			203
							43	9									
06	2640	N	2589	-0-	-51	-0-	302	1	2265	2	N	20	176	1			47
							22	9									
07	2821	N	2396	-0-	-425	-0-	312	1	2056	2	N	25					72
							28	9									
08	2728	N	1872	-0-	-856	-0-	1851	2	21	9	N	19	20	1			71
09	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	121	1	2147	2	N	22					93
							24	9									
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	312	1	2322	2	N	20					113
							22	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	302	1	1727	2	N	21					134
							23	9									
12	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	312	1	1583	2	N	25					159
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	312	1	2329	2	N	19	1	8			65
							21	9									
02	2408	N	2227	-0-	-181	-0-	282	1	1941	2	N	4	2	8			67
							4	9									
03	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	312	1	2150	2	N	5	2	8			70
							6	9									
04	2580	N	2416	-0-	-164	-0-	302	1	2077	2	N	34	3	8			101
							37	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	312	1	2141	2	N	25					126
							28	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	302	1	1994	2	N	54					180
							59	9									
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	2	N	28					208
							31	9									
08	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2005	2	30	9	N	27	176	1			59
09	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	131	1	1922	2	N	19					78
							21	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	312	1	1936	2	N	10					88
							11	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	302	1	1810	2	N	17					105
							19	9									
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	312	1	1839	2	N	13					118
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	206	1	5539	2	N	58	10	8			105
							64	9									
02	4900	X	4872	-0-	-28	-0-	141	1	4676	2	N	50	4	8			151
							55	9									
03	5425	X	4942	-0-	-483	-0-	60	1	4835	2	N	43	4	8			190
							47	9									
04	5610	X	4810	-0-	-800	-0-	4737	2	73	9	N	66	180	1	3	8	73
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5728	2	53	9	N	48	49	1	6	8	66
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5288	2	48	9	N	44	2	8			108
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5539	2	55	9	N	50	14	8			144
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5639	2	35	9	N	32	132	1			44
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5292	2	44	9	N	40	4	8			80
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	30	1	5547	2	N	49	4	8			125
							54	9									
11	4890	X	4434	-0-	-456	-0-	207	1	4184	2	N	39	129	1	4	8	31
							43	9									
*12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	282	1	4848	2	N	40	4	8			67
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 63,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4075	-0-	-513	-0-	399	1	3653	2	N	21	1	8			47
							23	9									
02	4144	X	3191	-0-	-953	-0-	315	1	2875	2	N	1					48
							1	9									
03	4588	X	3500	-0-	-1088	-0-	381	1	3084	2	N	32					80
							35	9									
04	3990	X	3678	-0-	-312	-0-	382	1	3267	2	N	26	1	8			105
							29	9									
05	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	399	1	3508	2	N	10					115
							11	9									
06	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	377	1	3272	2	N	104	178	1	9	8	32
							114	9									
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	405	1	4455	2	N	1					33
							1	9									
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	405	1	4646	2	N	7					40
							8	9									
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	375	1	4899	2	N	7					47
							8	9									
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	384	1	4560	2	N	93	130	1			10
							102	9									
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	659	1	4794	2	N	6	1	8			15
							7	9									
*12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	1105	1	5353	2	N	10					25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 54,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	312	1	3279	2	N	58					132
							64	9									
02	3416	X	3085	-0-	-331	-0-	282	1	2745	2	N	53	1	8			184
							58	9									
03	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	312	1	2789	2	N	58					242
							64	9									
04	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	302	1	2649	2	N	67	173	1			136
							74	9									
05	3658	X	3262	-0-	-396	-0-	312	1	2881	2	N	63	4	8			195
							69	9									
06	3540	X	2672	-0-	-868	-0-	70	1	2551	2	N	46	177	1			64
							51	9									
07	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2724	2	67	9	N	61	1	8			124
08	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3023	2	51	9	N	46	97	1			73
09	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2965	2			N	-0-	43	5			30
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	181	1	3064	2	N	47	1	8			76
							52	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	302	1	2852	2	N	43	63	1	1	8	55
							47	9									
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	312	1	3025	2	N	44					99
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 37,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	468	1	2550	2	N	40	5	8			87
							44	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	422	1	2214	2	N	9	1	8			95
							10	9									
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	468	1	2524	2	N	39	4	8			130
							43	9									
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	302	1	2394	2	N	43	134	1	1	8	38
							47	9									
05	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2510	2	48	9	N	44	4	8			78
06	2880	N	2458	-0-	-422	-0-	2414	2	44	9	N	40	86	1			32
07	2821	N	2456	-0-	-365	-0-	2424	2	32	9	N	29	1	8			60
08	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	2174	2	39	9	N	35					95
09	2460	N	2103	-0-	-357	-0-	2059	2	44	9	N	40					135
10	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2026	2	39	9	N	35	1	8			169
11	2130	N	1393	-0-	-737	-0-	1368	2	25	9	N	23					192
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2238	2	30	9	N	27	182	1			37

TOTAL GAS PROD: 29,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	313 69	1 9	2926	2	N	63	182	1	1	8	43
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	282 75	1 9	2710	2	N	68	1	8			110
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	312 62	1 9	2820	2	N	56	1	8			165
04	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	302 57	1 9	2693	2	N	52	176	1	1	8	40
05	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	312 53	1 9	2777	2	N	48	5	8			83
06	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	70 53	1 9	2554	2	N	48					131
07	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	2615	2	78	9	N	71	1	8			201
08	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2606	2	57	9	N	52	168	1			85
09	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	70 56	1 9	2389	2	N	51					136
10	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	312 50	1 9	2448	2	N	45	1	8			180
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	302 83	1 9	2341	2	N	75	191	1	25	8	39
*12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	312 50	1 9	2434	2	N	45					84

TOTAL GAS PROD: 34,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5407	-0-	-1196	-0-	312 44	1 9	5051	2	N	40	1	8			72
02	5964	X	4611	-0-	-1353	-0-	282 36	1 9	4293	2	N	33	2	8			103
03	6045	X	5190	-0-	-855	-0-	312 45	1 9	4833	2	N	41	1	8			143
04	5550	X	4939	-0-	-611	-0-	314 56	1 9	4569	2	N	51	1	8			193
05	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	437 46	1 9	4724	2	N	42	177	1	6	8	52
06	5220	X	4564	-0-	-656	-0-	379 67	1 9	4118	2	N	61					113
07	5177	X	5012	-0-	-165	-0-	437 46	1 9	4529	2	N	42	128	1			27
08	5208	X	4386	-0-	-822	-0-	4340	2	46	9	N	42					69
09	5040	X	4135	-0-	-905	-0-	121 41	1 9	3973	2	N	37					106
10	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	312 36	1 9	3779	2	N	33	1	8			138
11	4860	X	3799	-0-	-1061	-0-	302 44	1 9	3453	2	N	40	2	8			176
12	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	312 32	1 9	3581	2	N	29	1	8			204

TOTAL GAS PROD: 55,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (I)(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	3825	-0-	-670	-0-	312	1	3489	2	N	22					53
							24	9									
02	4004	X	3398	-0-	-606	-0-	282	1	3082	2	N	31					84
							34	9									
03	4433	X	3518	-0-	-915	-0-	312	1	3167	2	N	35	1	8			118
							39	9									
04	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	302	1	3138	2	N	29					147
							32	9									
05	4216	X	3453	-0-	-763	-0-	312	1	3094	2	N	43	9	8			181
							47	9									
06	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	70	1	2970	2	N	38	171	1			48
							42	9									
07	3565	X	2760	-0-	-805	-0-	2724	2	36	9	N	33	1	8			80
08	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	3006	2	8	9	N	7					87
09	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	2971	2	10	9	N	9					96
10	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	2966	2	56	9	N	51					147
11	3090	X	2300	-0-	-790	-0-	2285	2	15	9	N	14	122	1			39
12	3069	X	1681	-0-	-1388	-0-	1657	2	24	9	N	22					61

TOTAL GAS PROD: 36,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	469	1	2929	2	N	29	3	8			50
							32	9									
02	3136	X	2851	-0-	-285	-0-	422	1	2360	2	N	63	36	8			77
							69	9									
03	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	468	1	2424	2	N	21	1	8			97
							23	9									
04	3360	X	2870	-0-	-490	-0-	452	1	2394	2	N	22					119
							24	9									
05	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	468	1	2350	2	N	54	32	8			141
							59	9									
06	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	106	1	2134	2	N	27					168
							30	9									
07	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	2147	2	39	9	N	35	1	8			202
08	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	2075	2	25	9	N	23	178	1			47
09	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1836	2	33	9	N	30					77
10	2883	X	1843	-0-	-1040	-0-	1829	2	14	9	N	13	6	8			84
11	2040	N	1732	-0-	-308	-0-	1712	2	20	9	N	18	60	1			42
12	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	30	1	1182	2	N	7					49
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	343	370	1			207
02	12264	X	10023	-0-	-2241	-0-	1187	1	8551	2	N	259	182	1			284
							285	9									
03	12803	X	12133	-0-	-670	-0-	1300	1	10165	2	N	607	373	1			234
							668	9									
04	11910	X	10900	-0-	-1010	-0-	1174	1	9401	2	N	295	356	1			173
							325	9									
*05	11873	X	10427	-0-	-1446	-0-	982	1	9175	2	N	245	117	1			301
							270	9									
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	724	1	8781	2	N	270	369	1			202
							297	9									
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	748	1	8770	2	N	275	186	1			291
							303	9									
08	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	748	1	8808	2	N	257	363	1			185
							283	9									
09	9480	X	9185	-0-	-295	-0-	731	1	8176	2	N	253	187	1			251
							278	9									
*10	9796	X	9294	-0-	-502	-0-	748	1	8262	2	N	258	170	1			339
							284	9									
*11	9480	X	9419	-0-	-61	-0-	1237	1	7910	2	N	247	371	1			215
							272	9									
*12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	1390	1	7626	2	N	236	171	1			280
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 110,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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	2311	-0-	-45	-0-	312	1	1967	2	N	29	1	8			190
							32	9									
02	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	282	1	1694	2	N	13	1	8			202
							14	9									
03	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	312	1	1817	2	N	32	1	8			233
							35	9									
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	302	1	1743	2	N	15	179	1	2	8	67
							17	9									
05	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	339	1	1633	2	N	20	5	8			82
							22	9									
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	392	1	1633	2	N	23					105
							25	9									
07	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	406	1	1607	2	N	13	58	1			60
							14	9									
08	1984	N	1553	-0-	-431	-0-	1528	2	25	9	N	23					83
09	2040	N	1585	-0-	-455	-0-	121	1	1447	2	N	15	1	8			97
							17	9									
10	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	312	1	1472	2	N	15	2	8			110
							17	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	302	1	1361	2	N	17					127
							19	9									
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	312	1	1354	2	N	15					142
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					Y	18					86
02	37324	X	30746	-0-	-6578	-0-	411	1	30323	2	Y	11					97
							12	9									
03	40300	X	33670	-0-	-6630	-0-	456	1	33185	2	Y	26					123
							29	9									
04	37650	X	31962	-0-	-5688	-0-	452	1	31469	2	Y	37					160
							41	9									
05	35650	X	32793	-0-	-2857	-0-	241	1	32506	2	Y	42	16	8			186
							46	9									
06	32940	X	30395	-0-	-2545	-0-	30358	2	37	9	Y	34	4	8			216
07	34038	X	30374	-0-	-3664	-0-	30317	2	57	9	Y	52	178	1	21	8	69
08	33666	X	29158	-0-	-4508	-0-	150	1	28961	2	Y	43					112
							47	9									
09	31950	X	27462	-0-	-4488	-0-	121	1	27306	2	Y	32	2	8			142
							35	9									
10	32798	X	27735	-0-	-5063	-0-	27667	2	68	9	Y	62	28	8			176
11	30390	X	26487	-0-	-3903	-0-	328	1	26117	2	Y	38	17	8			197
							42	9									
12	30380	X	27250	-0-	-3130	-0-	468	1	26756	2	Y	24	176	1			45
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 328,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 13783 - 14591

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4002 2		42 9		N	38					101
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3703 2		43 9		N	39					140
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3660 2		41 9		N	37					177
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3329 2		22 9		N	20	58 1				139
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3610 2		30 9		N	27					166
06	4020	X	3379	-0-	-641	-0-	3357 2		22 9		N	20					186
07	4154	X	3371	-0-	-783	-0-	3353 2		18 9		N	16	177 1				25
08	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3278 2		21 9		N	19					44
09	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	3105 2		29 9		N	26					70
10	3627	X	3019	-0-	-608	-0-	2995 2		24 9		N	22	80 1				12
11	3390	X	2638	-0-	-752	-0-	2613 2		25 9		N	23					35
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	676 1 35 9		2924 2		N	32					67

TOTAL GAS PROD: 40,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 12964 - 16555

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	385	363 1				122
02	12460	X	10417	-0-	-2043	-0-	817 1 356 9		9244 2		Y	324	368 1				78
03	13795	X	11947	-0-	-1848	-0-	922 1 407 9		10618 2		Y	370	364 1				84
04	13140	X	11923	-0-	-1217	-0-	932 1 351 9		10640 2		Y	319	185 1				218
05	13268	X	11492	-0-	-1776	-0-	858 1 362 9		10272 2		Y	329	360 1		1 8		186
06	11190	X	10900	-0-	-290	-0-	716 1 362 9		9822 2		Y	329	363 1				152
07	11563	X	11015	-0-	-548	-0-	696 1 348 9		9971 2		Y	316	367 1		1 8		100
08	11563	X	10702	-0-	-861	-0-	748 1 341 9		9613 2		Y	310	363 1				47
09	11190	X	10000	-0-	-1190	-0-	724 1 338 9		8938 2		Y	307	193 1				161
10	11501	X	10115	-0-	-1386	-0-	748 1 348 9		9019 2		Y	316	366 1				111
11	10890	X	9721	-0-	-1169	-0-	920 1 343 9		8458 2		Y	312	369 1				54
*12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1051 1 298 9		8210 2		Y	271	187 1				138

TOTAL GAS PROD: 117,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,888

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	658	1	11117	2	N	559	575	1	1	8	39
							615	9									
02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	558	1	10465	2	N	414	354	1	2	8	97
							455	9									
03	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	623	1	10812	2	N	572	574	1	1	8	94
							629	9									
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	603	1	10680	2	N	549	565	1	1	8	77
							604	9									
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	611	1	10964	2	N	488	453	1	4	8	108
							537	9									
06	12240	X	11377	-0-	-863	-0-	603	1	10211	2	N	512	378	1			242
							563	9									
07	12648	X	11839	-0-	-809	-0-	623	1	10528	2	N	625	762	1			105
							688	9									
08	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	621	1	11866	2	N	535	398	1			242
							589	9									
09	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	570	1	11173	2	N	478	586	1			134
							526	9									
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	623	1	11181	2	N	490	528	1	1	8	95
							539	9									
11	12240	X	11560	-0-	-680	-0-	603	1	10375	2	N	529	367	1	2	8	255
							582	9									
*12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	623	1	10649	2	N	540	550	1	1	8	244
							594	9									

TOTAL GAS PROD: 144,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,291

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	1156	1	19204	2	N	534	384	1	8	8	346
							587	9									
02	22120	X	16572	-0-	-5548	-0-	891	1	15250	2	N	392	576	1	14	8	148
							431	9									
03	23095	X	17523	-0-	-5572	-0-	1024	1	16100	2	N	363	368	1	20	8	123
							399	9									
04	20280	X	18169	-0-	-2111	-0-	1002	1	16659	2	N	462	382	1	22	8	181
							508	9									
05	20956	X	18540	-0-	-2416	-0-	743	1	17310	2	N	443	373	1	39	8	212
							487	9									
06	17910	X	17573	-0-	-337	-0-	701	1	16342	2	N	482	549	1	1	8	144
							530	9									
07	18507	X	17138	-0-	-1369	-0-	694	1	15962	2	N	438	380	1	10	8	192
							482	9									
08	18507	X	16720	-0-	-1787	-0-	748	1	15628	2	N	313	385	1			120
							344	9									
09	17910	X	15790	-0-	-2120	-0-	724	1	14623	2	N	403	390	1	4	8	129
							443	9									
10	18507	X	15520	-0-	-2987	-0-	731	1	14323	2	N	424	375	1	8	8	170
							466	9									
11	17580	X	14858	-0-	-2722	-0-	960	1	13485	2	N	375	380	1	10	8	155
							413	9									
12	17143	X	14791	-0-	-2352	-0-	1124	1	13275	2	N	356	357	1	4	8	150
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 204,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,985

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	23746	X	20447	-0-	-3299	-0-	1222 356	1 9	18869	2	N	324	395	1	1	8	175
02	20832	X	17300	-0-	-3532	-0-	1041 392	1 9	15867	2	N	356	377	1	1	8	153
03	22289	X	19264	-0-	-3025	-0-	1269 413	1 9	17582	2	N	375	399	1	1	8	128
04	0	W	18653	-0-	18653	18653	1267 389	1 9	16997	2	N	354	400	1	2	8	80
05	0	W	18638	-0-	18638	37291	1288 386	1 9	16964	2	N	351	198	1	8	8	225
06	0	W	17857	-0-	17857	55148	1229 358	1 9	16270	2	N	325	395	1			155
07	0	W	17841	-0-	17841	72989	1052 384	1 9	16405	2	N	349	381	1	1	8	122
08	90226	X	17237	-0-	-72989	-0-	1060 373	1 9	15804	2	N	339	377	1			84
09	18240	X	16402	-0-	-1838	-0-	1025 329	1 9	15048	2	N	299	191	1	1	8	191
10	18631	X	16124	-0-	-2507	-0-	1053 353	1 9	14718	2	N	321	365	1	3	8	144
11	17850	X	15775	-0-	-2075	-0-	1195 352	1 9	14228	2	N	320	358	1	4	8	102
*12	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	1309 325	1 9	14205	2	N	295	166	1	1	8	230

TOTAL GAS PROD: 211,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,008

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	41540	X	-0-	-0-	-41540	-0-					N	602	588	1	4	8	258
02	34794	X	34794	-0-	-0-	-0-	622 608	1 9	33564	2	N	553	548	1	3	8	260
03	0	W	37712	-0-	37712	37712	681 611	1 9	36420	2	N	555	542	1	4	8	269
04	0	W	35977	-0-	35977	73689	818 581	1 9	34578	2	N	528	541	1	3	8	253
05	0	W	35559	-0-	35559	109248	909 591	1 9	34059	2	N	537	544	1	4	8	242
06	0	W	33557	-0-	33557	142805	724 525	1 9	32308	2	N	477	532	1	1	8	186
07	176261	X	33456	-0-	-142805	-0-	748 504	1 9	32204	2	N	458	355	1	8	8	281
08	36270	X	32358	-0-	-3912	-0-	748 546	1 9	31064	2	N	496	538	1			239
09	35100	X	30520	-0-	-4580	-0-	724 516	1 9	29280	2	N	469	362	1	5	8	341
10	35557	X	30335	-0-	-5222	-0-	748 470	1 9	29117	2	N	427	557	1	5	8	206
11	33570	X	25833	-0-	-7737	-0-	704 436	1 9	24693	2	N	396	363	1	4	8	235
12	31465	X	26823	-0-	-4642	-0-	734 432	1 9	25657	2	N	393	368	1	6	8	254

TOTAL GAS PROD: 356,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,891

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	6767	-0-	-1851	-0-	1048	1	5529	2	Y	173	183	1	1	8	147
							190	9									
02	7392	X	5444	-0-	-1948	-0-	795	1	4445	2	Y	185	196	1	1	8	135
							204	9									
03	7688	X	6674	-0-	-1014	-0-	1031	1	5441	2	Y	184	182	1	1	8	136
							202	9									
04	6900	X	6185	-0-	-715	-0-	1026	1	5005	2	Y	140	192	1	1	8	83
							154	9									
05	6758	X	6211	-0-	-547	-0-	1037	1	5024	2	Y	136	3	8			216
							150	9									
06	6450	X	5879	-0-	-571	-0-	1025	1	4716	2	Y	125	187	1	1	8	153
							138	9									
07	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	1060	1	5226	2	Y	128	162	1	3	8	116
							141	9									
08	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	1060	1	4569	2	Y	114	186	1			44
							125	9									
09	6180	X	5591	-0-	-589	-0-	1026	1	4437	2	Y	116	2	8			158
							128	9									
10	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	1060	1	4409	2	Y	116	177	1	2	8	95
							128	9									
11	6210	X	5216	-0-	-994	-0-	1026	1	4070	2	Y	109	2	8			202
							120	9									
*12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	1033	1	4271	2	Y	109	181	1	3	8	127
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 71,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					Y	327	181	1	1	8	239
02	29932	X	25054	-0-	-4878	-0-	422	1	24294	2	Y	307	357	1	1	8	188
							338	9									
03	32519	X	26499	-0-	-6020	-0-	302	1	25842	2	Y	323	365	1	2	8	144
							355	9									
04	30360	X	25142	-0-	-5218	-0-	452	1	24358	2	Y	302	364	1			82
							332	9									
05	29791	X	24912	-0-	-4879	-0-	241	1	24313	2	Y	325	359	1	1	8	47
							358	9									
06	25260	X	23261	-0-	-1999	-0-	22945	2	316	9	Y	287	179	1			155
07	26102	X	23425	-0-	-2677	-0-	23094	2	331	9	Y	301	360	1	2	8	94
08	26102	X	22694	-0-	-3408	-0-	72	1	22290	2	Y	302	181	1			215
							332	9									
09	25140	X	21380	-0-	-3760	-0-	24	1	21041	2	Y	286	362	1	1	8	138
							315	9									
10	24924	X	21349	-0-	-3575	-0-	21028	2	321	9	Y	292	344	1	1	8	85
11	23250	X	20835	-0-	-2415	-0-	321	1	20216	2	Y	271	186	1	1	8	169
							298	9									
12	23436	X	20779	-0-	-2657	-0-	468	1	20037	2	Y	249	363	1	2	8	53
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 255,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,572

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	52297	X	38339	-0-	-13958	-0-	1122	1	37173	2	N	40	13	8			83
							44	9									
02	45780	X	34494	-0-	-11286	-0-	1014	1	33423	2	N	52	19	1	45	8	71
							57	9									
03	48205	X	33816	-0-	-14389	-0-	1122	1	32659	2	N	32					103
							35	9									
04	43200	X	32269	-0-	-10931	-0-	724	1	31533	2	N	11					114
							12	9									
05	43431	X	32775	-0-	-10656	-0-	32765	2	10	9	N	9	90	1			33
06	34350	X	30436	-0-	-3914	-0-	30405	2	31	9	N	28					61
07	35495	X	31279	-0-	-4216	-0-	31235	2	44	9	N	40	18	8			83
08	33821	X	27607	-0-	-6214	-0-	27581	2	26	9	N	24					107
09	32280	X	25629	-0-	-6651	-0-	25582	2	47	9	N	43	22	8			128
10	32767	X	25955	-0-	-6812	-0-	25921	2	34	9	N	31	12	8			147
11	30450	X	24322	-0-	-6128	-0-	24293	2	29	9	N	26	4	8			169
12	29946	X	24723	-0-	-5223	-0-	24694	2	29	9	N	26	7	8			186

TOTAL GAS PROD: 361,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

01	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	753	548	1			303
02	20328	X	17733	-0-	-2595	-0-	181	1	16717	2	Y	759	942	1			120
							835	9									
03	22258	X	19413	-0-	-2845	-0-	422	1	18192	2	Y	726	713	1			133
							799	9									
04	21180	X	18447	-0-	-2733	-0-	452	1	17249	2	Y	678	723	1			88
							746	9									
05	21514	X	18254	-0-	-3260	-0-	241	1	17266	2	Y	679	533	1			234
							747	9									
06	0	W	17093	-0-	17093	17093	16381	2	712	9	Y	647	720	1			161
07	0	W	17200	-0-	17200	34293	16486	2	714	9	Y	649	720	1			90
08	51076	X	16783	-0-	-34293	-0-	151	1	15968	2	Y	604	554	1			140
							664	9									
09	17760	X	15927	-0-	-1833	-0-	136	1	15153	2	Y	580	564	1			156
							638	9									
10	18259	X	15786	-0-	-2473	-0-	15158	2	628	9	Y	571	545	1			182
11	17100	X	15342	-0-	-1758	-0-	216	1	14499	2	Y	570	558	1			194
							627	9									
*12	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	460	1	15509	2	Y	600	564	1			230
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 188,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,816

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	24831	X	21770	-0-	-3061	-0-	436	1	20874	2	N	418	527	1	1	8	178
							460	9									
02	21560	X	18510	-0-	-3050	-0-	394	1	17732	2	N	349	181	1	2	8	344
							384	9									
03	22630	X	20124	-0-	-2506	-0-	436	1	19268	2	N	382	591	1	2	8	133
							420	9									
04	21090	X	19009	-0-	-2081	-0-	282	1	18332	2	N	359	239	1	1	8	252
							395	9									
05	21762	X	15841	-0-	-5921	-0-	15300	2	541	9	N	492	562	1	7	8	175
06	18750	X	18070	-0-	-680	-0-	17695	2	375	9	N	341	368	1			148
07	19375	X	18394	-0-	-981	-0-	18011	2	383	9	N	348	389	1	1	8	106
08	19375	X	18213	-0-	-1162	-0-	10	1	17828	2	N	341	191	1			256
							375	9									
09	18750	X	16876	-0-	-1874	-0-	16517	2	359	9	N	326	363	1	1	8	218
10	18662	X	16892	-0-	-1770	-0-	16514	2	378	9	N	344	368	1	3	8	191
11	18060	X	15722	-0-	-2338	-0-	15336	2	386	9	N	351	368	1	2	8	172
12	17298	X	16246	-0-	-1052	-0-	15861	2	385	9	N	350	186	1	1	8	335

TOTAL GAS PROD: 215,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,401

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

01	15934	X	13825	-0-	-2109	-0-	1184	1	12288	2	N	321	205	1	2	8	273
							353	9									
02	14084	X	11355	-0-	-2729	-0-	1037	1	10040	2	N	253	205	1	2	8	319
							278	9									
03	14787	X	12397	-0-	-2390	-0-	1184	1	10915	2	N	271	407	1	1	8	182
							298	9									
04	13440	X	11031	-0-	-2409	-0-	1006	1	9742	2	N	257	171	1	2	8	266
							283	9									
05	13826	X	12004	-0-	-1822	-0-	748	1	10867	2	N	354	395	1	10	8	215
							389	9									
06	12150	X	11210	-0-	-940	-0-	716	1	10243	2	N	228	195	1			248
							251	9									
07	12555	X	11387	-0-	-1168	-0-	748	1	10406	2	N	212	391	1			69
							233	9									
08	12400	X	11244	-0-	-1156	-0-	748	1	10269	2	N	206	182	1			93
							227	9									
09	11610	X	10447	-0-	-1163	-0-	724	1	9488	2	N	214	189	1			118
							235	9									
10	11997	X	10334	-0-	-1663	-0-	748	1	9349	2	N	215	184	1	2	8	147
							237	9									
11	11220	X	8744	-0-	-2476	-0-	656	1	7849	2	N	217	194	1	3	8	167
							239	9									
*12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	746	1	9015	2	N	187					354
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 133,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,935

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	24986	X	20749	-0-	-4237	-0-	413	1	20157	2	N	163	182	1	3	8	80
							179	9									
02	21140	X	17228	-0-	-3912	-0-	338	1	16727	2	N	148	185	1	3	8	40
							163	9									
03	23095	X	19531	-0-	-3564	-0-	152	1	19170	2	N	190	3	8			227
							209	9									
04	21660	X	18101	-0-	-3559	-0-	3	1	17920	2	N	162	246	1	2	8	141
							178	9									
05	21266	X	18516	-0-	-2750	-0-	18339	2	177	9	N	161	186	1	3	8	113
06	18300	X	15851	-0-	-2449	-0-	15694	2	157	9	N	143	187	1	1	8	68
07	18910	X	18142	-0-	-768	-0-	17988	2	154	9	N	140	8	8			200
08	18910	X	16851	-0-	-2059	-0-	16695	2	156	9	N	142	187	1			155
09	18090	X	16014	-0-	-2076	-0-	15869	2	145	9	N	132	178	1	1	8	108
10	18507	X	14053	-0-	-4454	-0-	13912	2	141	9	N	128	184	1	3	8	49
11	17550	X	14803	-0-	-2747	-0-	194	1	14475	2	N	122	2	8			169
							134	9									
12	18135	X	14914	-0-	-3221	-0-	385	1	14402	2	N	115	186	1	1	8	97
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 204,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

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	32530	X	32530	-0-	-0-	-0-	1620	1	29843	2	N	970	906	1	3	8	435
							1067	9									
02	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	1295	1	26241	2	N	435	556	1	3	8	311
							479	9									
03	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	1596	1	28948	2	N	754	579	1	3	8	483
							829	9									
04	29686	X	29686	-0-	-0-	-0-	1288	1	27500	2	N	816	1123	1	3	8	173
							898	9									
05	29912	X	29912	-0-	-0-	-0-	732	1	28281	2	N	817	728	1	11	8	251
							899	9									
06	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	706	1	26370	2	N	692	564	1			379
							761	9									
07	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	711	1	27065	2	N	699	762	1	1	8	315
							769	9									
08	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	704	1	26282	2	N	672	379	1			608
							739	9									
09	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	724	1	24699	2	N	640	759	1			489
							704	9									
10	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	746	1	24824	2	N	545	536	1	4	8	494
							600	9									
11	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	724	1	23645	2	N	579	555	1	5	8	513
							637	9									
*12	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	730	1	22540	2	N	494	738	1			269
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 336,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	63900	X	63900	-0-	-0-	-0-	1484 1247	1 9	61169	2	N	1134	1146	1	4	8	422
02	53302	X	53302	-0-	-0-	-0-	1235 978	1 9	51089	2	N	889	946	1	6	8	359
03	58683	X	58683	-0-	-0-	-0-	1472 1033	1 9	56178	2	N	939	953	1	3	8	342
04	54268	X	54268	-0-	-0-	-0-	1329 1034	1 9	51905	2	N	940	948	1	4	8	330
05	55245	X	55245	-0-	-0-	-0-	1385 980	1 9	52880	2	N	891	922	1	21	8	278
06	52156	X	52156	-0-	-0-	-0-	1377 891	1 9	49888	2	N	810	572	1			516
07	52666	X	52666	-0-	-0-	-0-	1395 876	1 9	50395	2	N	796	924	1	3	8	385
08	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	1434 825	1 9	46082	2	N	750	742	1			393
09	45084	X	45084	-0-	-0-	-0-	1388 767	1 9	42929	2	N	697	777	1	2	8	311
10	45206	X	45206	-0-	-0-	-0-	1434 854	1 9	42918	2	N	776	914	1	12	8	161
11	41753	X	41753	-0-	-0-	-0-	1343 738	1 9	39672	2	N	671	546	1	11	8	275
*12	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	1401 664	1 9	37974	2	N	604	370	1	4	8	505

TOTAL GAS PROD: 610,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,897

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	35495	X	31555	-0-	-3940	-0-	1870 517	1 9	29168	2	N	470	392	1	1	8	181
02	31192	X	26840	-0-	-4352	-0-	1689 444	1 9	24707	2	N	404	382	1	1	8	202
03	33232	X	28852	-0-	-4380	-0-	1870 444	1 9	26538	2	N	404	384	1	1	8	221
04	30900	X	27328	-0-	-3572	-0-	1670 461	1 9	25197	2	N	419	495	1	1	8	144
05	31558	X	27560	-0-	-3998	-0-	1434 465	1 9	25661	2	N	423	379	1	3	8	185
06	26220	X	26001	-0-	-219	-0-	1388 391	1 9	24222	2	N	355	296	1			244
07	27094	X	26403	-0-	-691	-0-	1434 432	1 9	24537	2	N	393	188	1			449
08	27094	X	25630	-0-	-1464	-0-	1434 328	1 9	23868	2	N	298	552	1			195
09	26220	X	23928	-0-	-2292	-0-	1388 323	1 9	22217	2	N	294	178	1			311
10	27094	X	23933	-0-	-3161	-0-	1434 387	1 9	22112	2	N	352	355	1	1	8	307
11	26010	X	22137	-0-	-3873	-0-	1388 404	1 9	20345	2	N	367	370	1	1	8	303
12	23684	X	23017	-0-	-667	-0-	1434 374	1 9	21209	2	N	340	360	1			283

TOTAL GAS PROD: 313,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,519

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	37200	X	31375	-0-	-5825	-0-	436 612	1 9	30327	2	N	556	480	1	1	8	258
02	32088	X	25711	-0-	-6377	-0-	388 611	1 9	24712	2	N	555	630	1	1	8	182
03	33170	X	28453	-0-	-4717	-0-	436 708	1 9	27309	2	N	644	673	1			153
04	30960	X	26977	-0-	-3983	-0-	282 629	1 9	26066	2	N	572	593	1	1	8	131
05	31372	X	27152	-0-	-4220	-0-	26519	2	633	9	N	575	453	1	3	8	250
06	26910	X	25536	-0-	-1374	-0-	24986	2	550	9	N	500	435	1			315
07	27807	X	25822	-0-	-1985	-0-	25281	2	541	9	N	492	578	1			229
08	27807	X	24845	-0-	-2962	-0-	24311	2	534	9	N	485	377	1			337
09	26910	X	23133	-0-	-3777	-0-	22631	2	502	9	N	456	181	1			612
10	27156	X	23097	-0-	-4059	-0-	22604	2	493	9	N	448	905	1	1	8	154
11	25530	X	21316	-0-	-4214	-0-	20855	2	461	9	N	419	366	1	1	8	206
12	23684	X	21842	-0-	-1842	-0-	21420	2	422	9	N	384	352	1			238

TOTAL GAS PROD: 305,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,086

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	44277	X	44277	-0-	-0-	-0-	1208 672	1 9	42397	2	N	611	382	1	5	8	415
02	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	1028 520	1 9	37942	2	N	473	554	1	5	8	329
03	39738	X	39738	-0-	-0-	-0-	1213 696	1 9	37829	2	N	633	754	1	4	8	204
04	40599	X	40599	-0-	-0-	-0-	1929 700	1 9	37970	2	N	636	551	1	4	8	285
05	41012	X	41012	-0-	-0-	-0-	1921 662	1 9	38429	2	N	602	555	1	18	8	314
06	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	1884 571	1 9	34620	2	N	519	378	1			455
07	37528	X	37528	-0-	-0-	-0-	1995 508	1 9	35025	2	N	462	551	1	3	8	363
08	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	1974 519	1 9	34018	2	N	472	385	1			450
09	34003	X	34003	-0-	-0-	-0-	1931 473	1 9	31599	2	N	430	384	1	2	8	494
10	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	1995 501	1 9	31388	2	N	455	729	1	8	8	212
11	30498	X	30498	-0-	-0-	-0-	1865 482	1 9	28151	2	N	438	371	1	8	8	271
*12	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	1966 444	1 9	26696	2	N	404	557	1	2	8	116

TOTAL GAS PROD: 443,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94326	X	94326	-0-	-0-	-0-	664	1	91487	2	N	1977	2012	1			536
							2175	9									
02	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	620	1	75775	2	N	1685	1652	1	3	8	566
							1854	9									
03	85708	X	85708	-0-	-0-	-0-	686	1	82964	2	N	1871	1829	1	1	8	607
							2058	9									
04	80998	X	80998	-0-	-0-	-0-	664	1	78553	2	N	1619	1990	1	2	8	234
							1781	9									
05	74046	X	74046	-0-	-0-	-0-	749	1	71549	2	N	1589	1433	1	6	8	384
							1748	9									
06	71250	X	71250	-0-	-0-	-0-	1297	1	68112	2	N	1674	1437	1			621
							1841	9									
07	71706	X	71706	-0-	-0-	-0-	1327	1	68936	2	N	1312	1445	1	1	8	487
							1443	9									
08	67179	X	67179	-0-	-0-	-0-	1341	1	64280	2	N	1416	1626	1			277
							1558	9									
09	62493	X	62493	-0-	-0-	-0-	1297	1	59935	2	N	1146	925	1			498
							1261	9									
10	62226	X	62226	-0-	-0-	-0-	1322	1	59767	2	N	1034	1269	1	4	8	259
							1137	9									
11	56161	X	56161	-0-	-0-	-0-	1283	1	53643	2	N	1123	919	1	3	8	460
							1235	9									
*12	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	1340	1	48461	2	N	1078	1096	1			442
							1186	9									

TOTAL GAS PROD: 855,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,524

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	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	31409	-0-		-9697	-0-	374 310	1 9	30725	2	N	282	184	1	2	8	121
02	34776	X	24968	-0-		-9808	-0-	338 197	1 9	24433	2	N	179	193	1	3	8	104
03	36084	X	27108	-0-		-8976	-0-	374 281	1 9	26453	2	N	255	181	1	3	8	175
04	32670	X	25695	-0-		-6975	-0-	362 266	1 9	25067	2	N	242	377	1	2	8	38
05	32085	X	25341	-0-		-6744	-0-	929 345	1 9	24067	2	N	314	188	1	19	8	145
06	29160	X	24229	-0-		-4931	-0-	724 261	1 9	23244	2	N	237	190	1			192
07	27652	X	23850	-0-		-3802	-0-	711 266	1 9	22873	2	N	242	366	1	2	8	66
08	27094	X	23216	-0-		-3878	-0-	763 233	1 9	22220	2	N	212	182	1			96
09	25710	X	21241	-0-		-4469	-0-	865 206	1 9	20170	2	N	187	192	1	1	8	90
10	25327	X	21159	-0-		-4168	-0-	1122 176	1 9	19861	2	N	160	180	1	7	8	63
11	24240	X	19282	-0-		-4958	-0-	1059 116	1 9	18107	2	N	105	10	8			158
*12	22971	X	19020	-0-		-3951	-0-	1122 77	1 9	17821	2	N	70	4	8			224

TOTAL GAS PROD: 286,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	29274	-0-		-7616	-0-	374 663	1 9	28237	2	N	603	546	1	1	8	297
02	31080	X	24500	-0-		-6580	-0-	338 619	1 9	23543	2	N	563	552	1	1	8	307
03	31527	X	26378	-0-		-5149	-0-	374 650	1 9	25354	2	N	591	723	1	1	8	174
04	28320	X	25127	-0-		-3193	-0-	362 547	1 9	24218	2	N	497	533	1	1	8	137
05	29264	X	24507	-0-		-4757	-0-	1013 541	1 9	22953	2	N	492	536	1	8	8	85
06	25080	X	23935	-0-		-1145	-0-	724 548	1 9	22663	2	N	498	361	1			222
07	25916	X	24514	-0-		-1402	-0-	748 556	1 9	23210	2	N	505	533	1	1	8	193
08	25916	X	23962	-0-		-1954	-0-	748 524	1 9	22690	2	N	476	543	1			126
09	25080	X	22482	-0-		-2598	-0-	857 501	1 9	21124	2	N	455	367	1			214
10	24738	X	22746	-0-		-1992	-0-	1122 459	1 9	21165	2	N	417	543	1	3	8	85
11	23940	X	21090	-0-		-2850	-0-	1086 428	1 9	19576	2	N	389	367	1	5	8	102
12	22847	X	21888	-0-		-959	-0-	1122 394	1 9	20372	2	N	358	354	1	1	8	105

TOTAL GAS PROD: 290,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,844

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

01	32054	X	24217	-0-	-7837	-0-	2317	1	21233	2	N	606	556	1	2	8	276
							667	9									
02	27048	X	17499	-0-	-9549	-0-	1952	1	15056	2	N	446	376	1	1	8	345
							491	9									
03	0	W	22633	-0-	22633	22633	2293	1	19728	2	N	556	695	1	4	8	202
							612	9									
04	0	W	20203	-0-	20203	42836	2040	1	17593	2	N	518	569	1			151
							570	9									
05	0	W	20406	-0-	20406	63242	1496	1	18334	2	N	524	466	1	2	8	207
							576	9									
06	0	W	18648	-0-	18648	81890	1435	1	16687	2	N	478	488	1			197
							526	9									
07	0	W	19011	-0-	19011	100901	1496	1	17012	2	N	457	374	1	3	8	277
							503	9									
08	119337	X	18436	-0-	-100901	-0-	1524	1	16427	2	N	441	556	1			162
							485	9									
09	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1381	1	14994	2	N	418	2	8			578
							460	9									
10	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	1496	1	14492	2	N	403	722	1	3	8	256
							443	9									
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	1373	1	12016	2	N	322	179	1	2	8	397
							354	9									
*12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	1409	1	12481	2	N	325	560	1	4	8	158
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 222,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,494

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	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	45043	X	41459	-0-	-3584	-0-	1701	1	39018	2	N	673	786	1	10	8	316		
							740	9											
02	38948	X	30084	-0-	-8864	-0-	1541	1	27857	2	N	624	390	1	11	8	539		
							686	9											
03	43121	X	32958	-0-	-10163	-0-	1714	1	30481	2	N	694	780	1	9	8	444		
							763	9											
04	40350	X	31623	-0-	-8727	-0-	1685	1	29278	2	N	600	572	1	7	8	465		
							660	9											
05	41447	X	31932	-0-	-9515	-0-	1751	1	29484	2	N	634	753	1	57	8	289		
							697	9											
06	40110	X	30040	-0-	-10070	-0-	1192	1	28209	2	N	581	552	1	2	8	316		
							639	9											
07	33294	X	30150	-0-	-3144	-0-	999	1	28526	2	N	568	549	1	1	8	334		
							625	9											
08	33365	X	33365	-0-	-0-	-0-	1155	1	31608	2	N	547	544	1			337		
							602	9											
09	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	1436	1	29639	2	N	505	554	1	1	8	287		
							556	9											
10	31930	X	31701	-0-	-229	-0-	1779	1	29425	2	N	452	346	1	11	8	382		
							497	9											
11	32280	X	27458	-0-	-4822	-0-	1718	1	25248	2	N	447	544	1	10	8	275		
							492	9											
12	33356	X	28337	-0-	-5019	-0-	1742	1	26138	2	N	415	370	1			320		
							457	9											

TOTAL GAS PROD: 380,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,740

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70691	X	70691	-0-	-0-	-0-	1185 1210	1 9	68296	2	N	1100	1092	1	2	8	491
02	58537	X	58537	-0-	-0-	-0-	1011 1177	1 9	56349	2	N	1070	1098	1	2	8	461
03	64323	X	64323	-0-	-0-	-0-	1205 1284	1 9	61834	2	N	1167	1288	1	2	8	338
04	60615	X	60615	-0-	-0-	-0-	1207 1077	1 9	58331	2	N	979	1094	1	2	8	221
05	61397	X	61397	-0-	-0-	-0-	1233 1084	1 9	59080	2	N	985	909	1	11	8	286
06	57319	X	57319	-0-	-0-	-0-	1207 979	1 9	55133	2	N	890	725	1			451
07	57569	X	57569	-0-	-0-	-0-	1247 954	1 9	55368	2	N	867	1093	1	2	8	223
08	55561	X	55561	-0-	-0-	-0-	1247 1119	1 9	53195	2	N	1017	900	1			340
09	51113	X	51113	-0-	-0-	-0-	1207 460	1 9	49446	2	N	418	565	1	1	8	192
10	51464	X	51464	-0-	-0-	-0-	1247 634	1 9	49583	2	N	576	542	1	8	8	218
11	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	1150 638	1 9	45754	2	N	580	538	1	7	8	253
*12	48740	X	48740	-0-	-0-	-0-	1192 623	1 9	46925	2	N	566	543	1	2	8	274

TOTAL GAS PROD: 684,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,215

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51797	X	51797	-0-	-0-	-0-	932 1051	1 9	49814	2	N	955	1115	1	6	8	330
02	42644	X	42644	-0-	-0-	-0-	788 872	1 9	40984	2	N	793	589	1	7	8	527
03	47072	X	47072	-0-	-0-	-0-	883 914	1 9	45275	2	N	831	931	1	3	8	424
04	41645	X	41645	-0-	-0-	-0-	905 832	1 9	39908	2	N	756	754	1	5	8	421
05	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	935 791	1 9	40289	2	N	719	747	1	17	8	376
06	39451	X	39451	-0-	-0-	-0-	905 711	1 9	37835	2	N	646	721	1			301
07	40140	X	40140	-0-	-0-	-0-	935 724	1 9	38481	2	N	658	542	1			417
08	38588	X	38588	-0-	-0-	-0-	623 677	1 9	37288	2	N	615	724	1			308
09	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	772 674	1 9	34740	2	N	613	551	1			370
10	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	1288 615	1 9	34403	2	N	559	705	1	7	8	217
11	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	1289 623	1 9	31888	2	N	566	538	1	8	8	237
*12	34738	X	34738	-0-	-0-	-0-	1352 612	1 9	32774	2	N	556	519	1			274

TOTAL GAS PROD: 484,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,267

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARMSTRONG WELL #: 2001H 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	298821	X	298821	-0-	-0-	-0-	1691 7889	1 9	289241	2	N	7172	7120	1			610
02	219852	X	219852	-0-	-0-	-0-	1655 5816	1 9	212381	2	N	5287	5175	1			722
03	214852	X	214852	-0-	-0-	-0-	2117 5990	1 9	206745	2	N	5445	5438	1			729
04	188313	X	188313	-0-	-0-	-0-	2006 5037	1 9	181270	2	N	4579	4475	1			833
05	173814	X	173814	-0-	-0-	-0-	2036 4712	1 9	167066	2	N	4284	4626	1			491
06	130440	X	121322	-0-	-9118	-0-	1721 3280	1 9	116321	2	N	2982	2984	1			489
07	134788	X	132457	-0-	-2331	-0-	1808 3705	1 9	126944	2	N	3368	3356	1			501
08	134788	X	116845	-0-	-17943	-0-	1808 3419	1 9	111618	2	N	3108	3157	1			452
09	107488	X	107488	-0-	-0-	-0-	1790 2882	1 9	102816	2	N	2620	2605	1			467
10	98130	X	98130	-0-	-0-	-0-	1918 2897	1 9	93315	2	N	2634	2520	1	3	8	578
11	85839	X	85839	-0-	-0-	-0-	1765 2201	1 9	81873	2	N	2001	1819	1	4	8	756
*12	83938	X	83938	-0-	-0-	-0-	1962 2417	1 9	79559	2	N	2197	2546	1			407

TOTAL GAS PROD: 1,841,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,677

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
06	0		17503	-0-	17503	17503	421 206	1 9	16876	2	N	187					187
07	0		227154	-0-	227154	244657	1184 6953	1 9	219017	2	N	6321	6130	1			378
*08	395125	X	150468	-0-	-244657	-0-	1170 4590	1 9	144708	2	N	4173	4069	1			482
09	283440	X	119672	-0-	-163768	-0-	1132 3480	1 9	115060	2	N	3164	3104	1			542
10	292888	X	102062	-0-	-190826	-0-	1182 3089	1 9	97791	2	N	2808	2942	1	1	8	407
11	283440	X	79312	-0-	-204128	-0-	1100 2432	1 9	75780	2	N	2211	2380	1	1	8	237
12	292888	X	78079	-0-	-214809	-0-	1157 2077	1 9	74845	2	N	1888	1448	1			677

TOTAL GAS PROD: 774,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,752

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 8 RRCID -> 224061 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12468 - 15459

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - PLUGGED 02/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	745	-0-	745	3983	745	3			N	-0-					150
02	0	W	1052	-0-	1052	5035	1002	3	50	9	N	45					195
03	0	W	897	-0-	897	5932	869	3	28	9	N	25					220
04	0	W	911	-0-	911	6843	883	3	28	9	N	25	192	1			53
05	0	W	839	-0-	839	7682	835	3	4	9	N	4					57
06	0	W	617	-0-	617	8299	598	3	19	9	N	17					74
07	0	W	142	-0-	142	8441	129	3	13	9	N	12					86
08	1300	N	436	-0-	-864	7577	433	3	3	9	N	3					89
09	3000	N	660	-0-	-2340	5237	643	3	17	9	N	15					104
10	3100	N	460	-0-	-2640	2597	446	3	14	9	N	13					117
11	3000	N	763	-0-	-2237	360	738	3	25	9	N	23					140
*12	1082	N	722	-0-	-360	-0-	701	3	21	9	N	19					159

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

01	25265	X	19528	-0-	-5737	-0-	788	1	18270	2	N	427	360	1			311
							470	9									
02	21756	X	16235	-0-	-5521	-0-	733	1	14974	2	N	480	545	1			246
							528	9									
03	23963	X	19330	-0-	-4633	-0-	634	1	18341	2	N	323	360	1			209
							355	9									
04	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	448	1	19228	2	N	479	349	1			339
							527	9									
05	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	332	1	20318	2	N	375	525	1			189
							413	9									
06	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	315	1	20609	2	N	286	334	1			141
							315	9									
07	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	519	1	22944	2	N	280	347	1			74
							308	9									
08	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	471	1	23283	2	N	168	180	1			62
							185	9									
09	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	683	1	23354	2	N	141	168	1			35
							155	9									
10	23777	X	23736	-0-	-41	-0-	817	1	22783	2	N	124					159
							136	9									
11	23160	X	20420	-0-	-2740	-0-	904	1	19228	2	N	262					421
							288	9									
12	24986	X	19329	-0-	-5657	-0-	897	1	17999	2	N	394	551	1			264
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 252,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,739

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	EOM BALANCE
01	47957	X	9987	-0-	-37970	-0-	198	1	9368	2	N	383	354	1	384
							421	9							
02	43316	X	6344	-0-	-36972	-0-	179	1	6020	2	N	132	183	1	333
							145	9							
03	47957	X	7768	-0-	-40189	-0-	198	1	7398	2	N	156	178	1	311
							172	9							
04	46410	X	7734	-0-	-38676	-0-	141	1	7278	2	N	286	172	1	425
							315	9							
05	47957	X	7259	-0-	-40698	-0-	6882	2	377	9	N	343	538	1	230
06	46410	X	6271	-0-	-40139	-0-	5963	2	308	9	N	280	181	1	329
07	47957	X	6387	-0-	-41570	-0-	6101	2	286	9	N	260	349	1	240
08	47957	X	5944	-0-	-42013	-0-	5689	2	255	9	N	232	190	1	282
09	46410	X	5668	-0-	-40742	-0-	352	1	5081	2	N	214	364	1	132
							235	9							
10	47957	X	5270	-0-	-42687	-0-	116	1	4919	2	N	214			346
							235	9							
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	134	1	4809	2	N	188	354	1	180
							207	9							
12	6386	X	4839	-0-	-1547	-0-	198	1	4437	2	N	185	172	1	193
							204	9							

TOTAL GAS PROD: 78,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

01	48554	X	NO RPT	-0-	-48554	-0-					N	NO RPT			-0-
02	123592	X	NO RPT	-0-	-123592	-0-					N	NO RPT			-0-
03	136834	X	NO RPT	-0-	-136834	-0-					N	NO RPT			-0-
04	132420	X	NO RPT	-0-	-132420	-0-					N	NO RPT			-0-
05	136834	X	NO RPT	-0-	-136834	-0-					N	NO RPT			-0-
06	132420	X	NO RPT	-0-	-132420	-0-					N	NO RPT			-0-
07	136834	X	NO RPT	-0-	-136834	-0-					N	NO RPT			-0-
08	136834	X	NO RPT	-0-	-136834	-0-					N	NO RPT			-0-
09	132420	X	NO RPT	-0-	-132420	-0-					N	NO RPT			-0-
10	136834	X	NO RPT	-0-	-136834	-0-					N	NO RPT			-0-
11	132420	X	NO RPT	-0-	-132420	-0-					N	NO RPT			-0-
12	136834	X	NO RPT	-0-	-136834	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	W	2153	-0-	2153	11628	2144	2	9	9	N	8			350
02	0	W	2807	-0-	2807	14435	2799	2	8	9	N	7			357
03	0	W	2412	-0-	2412	16847	2324	2	88	9	N	80			437
04	0	W	1896	-0-	1896	18743	1889	2	7	9	N	6			443
05	0	W	3381	-0-	3381	22124	3309	2	72	9	N	65	187	1	321
06	0	W	1700	-0-	1700	23824	1613	2	87	9	N	79			400
07	0	W	3123	-0-	3123	26947	3123	2			N	-0-	345	1	55
08	1300	N	168	-0-	-1132	25815	168	2			N	-0-			55
09	3000	N	234	-0-	-2766	23049	234	2			N	-0-			55
*10	23252	X	203	-0-	-23049	-0-	203	2			N	-0-			55
*11	1710	X	1007	-0-	-703	-0-	952	2	55	9	N	50			105
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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 #: 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	0	W	3760	-0-	3760	11624	3707	2	53	9	N	48					189
02	0	W	3508	-0-	3508	15132	3451	2	57	9	N	52					241
03	0	W	4654	-0-	4654	19786	4562	2	92	9	N	84					325
04	0	W	3630	-0-	3630	23416	3589	2	41	9	N	37	180	1			182
05	0	W	4293	-0-	4293	27709	4212	2	81	9	N	74					256
06	0	W	1989	-0-	1989	29698	1954	2	35	9	N	32	178	1			110
07	0	W	-0-	-0-	-0-	29698					N	-0-					110
08	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					N	-0-					110
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					110
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					110
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	0	W	2314	-0-	2314	9796	2284	2	30	9	N	27					551
02	0	W	2157	-0-	2157	11953	2149	2	8	9	N	7					558
03	0	W	3320	-0-	3320	15273	3270	2	50	9	N	45					603
04	0	W	2540	-0-	2540	17813	2527	2	13	9	N	12	328	1			287
05	0	W	2235	-0-	2235	20048	2220	2	15	9	N	14	177	1			124
06	0	W	1033	-0-	1033	21081	1020	2	13	9	N	12					136
07	0	W	248	-0-	248	21329	248	2			N	-0-					136
08	21749	X	420	-0-	-21329	-0-	418	2	2	9	N	2					138
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1909	2	35	9	N	32					170
*10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1642	2	25	9	N	23					193
*11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10					203
*12	3100	N	3569	-0-	469	469	3490	2	79	9	N	72					275

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	W	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					109
02	0	W	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					109
03	0	W	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					109
04	0	W	489	-0-	489	627	489	2			N	-0-					109
05	0	W	197	-0-	197	824	197	2			N	-0-					109
06	0	W	-0-	-0-	-0-	824					N	-0-					109
07	0	W	49	-0-	49	873	49	2			N	-0-					109
08	0	W	-0-	-0-	-0-	873					N	-0-					109
09	873	N	-0-	-0-	-873	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 735 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.//CONT.// 950639

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	0	W	1795	-0-	1795	8108	1795	2			N	-0-					279
02	0	W	1683	-0-	1683	9791	1606	2	77	9	N	70					349
03	0	W	2402	-0-	2402	12193	2371	2	31	9	N	28					377
04	0	W	1746	-0-	1746	13939	1738	2	8	9	N	7					384
05	0	W	2723	-0-	2723	16662	2705	2	18	9	N	16	180	1			220
06	0	W	1356	-0-	1356	18018	1356	2			N	-0-					220
07	0	W	2054	-0-	2054	20072	2054	2			N	-0-					220
08	22088	X	2016	-0-	-20072	-0-	2016	2			N	-0-					220
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					220
*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					220
*11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					220
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 21,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	0	W	2014	-0-	2014	9232	1995	2	19	9	N	17					200
02	0	W	2560	-0-	2560	11792	2513	2	47	9	N	43					243
03	0	W	2882	-0-	2882	14674	2852	2	30	9	N	27					270
04	0	W	2160	-0-	2160	16834	2157	2	3	9	N	3					273
05	0	W	2290	-0-	2290	19124	2259	2	31	9	N	28					301
06	0	W	1138	-0-	1138	20262	1138	2			N	-0-					301
07	0	W	2005	-0-	2005	22267	2005	2			N	-0-					301
08	1300	N	1865	-0-	565	22832	1865	2			N	-0-					301
09	3000	N	464	-0-	-2536	20296	464	2			N	-0-					301
*10	3100	N	564	-0-	-2536	17760	564	2			N	-0-					301
*11	3000	N	332	-0-	-2668	15092	332	2			N	-0-					301
*12	3100	N	782	-0-	-2318	12774	772	2	10	9	N	9					310

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	0	W	1693	-0-	1693	7877	1649	2	44	9	N	40					422
02	0	W	1892	-0-	1892	9769	1881	2	11	9	N	10					432
03	0	W	2324	-0-	2324	12093	2287	2	37	9	N	34	176	1			290
04	0	W	1780	-0-	1780	13873	1780	2			N	-0-					290
05	0	W	2199	-0-	2199	16072	2199	2			N	-0-					290
06	0	W	1599	-0-	1599	17671	1599	2			N	-0-					290
07	0	W	595	-0-	595	18266	572	2	23	9	N	21					311
08	1300	N	388	-0-	-912	17354	388	2			N	-0-					311
09	3000	N	1365	-0-	-1635	15719	1365	2			N	-0-					311
*10	3100	N	1463	-0-	-1637	14082	1463	2			N	-0-					311
*11	3000	N	1006	-0-	-1994	12088	1006	2			N	-0-					311
*12	3100	N	1832	-0-	-1268	10820	1832	2			N	-0-					311

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1401	-0-	1401	13000	1331	2	70	9	N	64					226
02	0	W	3287	-0-	3287	16287	3241	2	46	9	N	42					268
03	0	W	3201	-0-	3201	19488	3176	2	25	9	N	23					291
04	0	W	2943	-0-	2943	22431	2888	2	55	9	N	50					341
05	0	W	1705	-0-	1705	24136	1694	2	11	9	N	10					351
06	0	W	1251	-0-	1251	25387	1251	2			N	-0-					351
07	0	W	179	-0-	179	25566	179	2			N	-0-					351
08	25840	X	274	-0-	-25566	-0-	274	2			N	-0-					351
09	2940	X	597	-0-	-2343	-0-	597	2			N	-0-					351
10	1705	X	750	-0-	-955	-0-	706	2	44	9	N	40					391
*11	1260	X	715	-0-	-545	-0-	715	2			N	-0-					391
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					391

TOTAL GAS PROD: 17,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2153	-0-	2153	10995	2112	2	41	9	N	37					267
02	0	W	2476	-0-	2476	13471	2459	2	17	9	N	15					282
03	0	W	3099	-0-	3099	16570	3080	2	19	9	N	17	173	1			126
04	0	W	2867	-0-	2867	19437	2823	2	44	9	N	40					166
05	0	W	2123	-0-	2123	21560	2123	2			N	-0-					166
06	0	W	2069	-0-	2069	23629	2014	2	55	9	N	50					216
07	0	W	135	-0-	135	23764	135	2			N	-0-					216
08	1300	N	1325	-0-	25	23789	1325	2			N	-0-					216
09	3000	N	2095	-0-	-905	22884	2095	2			N	-0-					216
*10	3100	N	1805	-0-	-1295	21589	1747	2	58	9	N	53					269
*11	3000	N	1336	-0-	-1664	19925	1317	2	19	9	N	17	196	1			90
*12	3100	N	3042	-0-	-58	19867	2968	2	74	9	N	67					157

TOTAL GAS PROD: 24,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3006	-0-	3006	11097	2941	2	65	9	N	59					446
02	0	W	3804	-0-	3804	14901	3774	2	30	9	N	27	199	1			274
03	0	W	2543	-0-	2543	17444	2523	2	20	9	N	18					292
04	0	W	1970	-0-	1970	19414	1912	2	58	9	N	53					345
05	0	W	2333	-0-	2333	21747	2314	2	19	9	N	17					362
06	0	W	1764	-0-	1764	23511	1747	2	17	9	N	15					377
07	0	W	2195	-0-	2195	25706	2195	2			N	-0-					377
08	27112	X	1406	-0-	-25706	-0-	1364	2	42	9	N	38					415
09	1980	X	1068	-0-	-912	-0-	1068	2			N	-0-					415
10	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	2039	2			N	-0-	184	1			231
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					231
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1					232

TOTAL GAS PROD: 25,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

01	T. A.	4734	-0-	4734	9818	47	1	4687	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	4281	-0-	4281	14099	42	1	4239	2	N	-0-					-0-
03	18473 X	4374	-0-	-14099	-0-	44	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	5084 X	4360	-0-	-724	-0-	47	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4107	-0-	-483	-0-	45	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4298	-0-	-445	-0-	47	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	47	1	4537	2	N	-0-					-0-
09	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	3368	-0-	-1003	-0-	35	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	4440 X	3982	-0-	-458	-0-	36	1	3946	2	N	-0-					-0-
*12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	47	1	5118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	17763	X	14024	-0-	-3739	-0-	14024	2			N	-0-	689	7			203
02	16044	X	14530	-0-	-1514	-0-	14530	2			N	-0-					203
03	17763	X	16114	-0-	-1649	-0-	16114	2			N	-0-					203
04	16020	X	15841	-0-	-179	-0-	15841	2			N	-0-					203
05	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	323	1	16148	2	N	-0-					203
06	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	302	1	14365	2	N	-0-					203
07	16120	X	16072	-0-	-48	-0-	315	1	15757	2	N	-0-					203
08	16368	X	15658	-0-	-710	-0-	15658	2			N	-0-					203
09	15930	X	14991	-0-	-939	-0-	14991	2			N	-0-					203
10	16461	X	15162	-0-	-1299	-0-	15162	2			N	-0-					203
11	15540	X	14958	-0-	-582	-0-	293	1	14665	2	N	-0-					203
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 168,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

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	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					71
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2659	2	57	9	N	52					123
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4261	2	43	9	N	39	1	1			161
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					161
*12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
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-

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	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	5	1	4164	2	N	-0-			-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	10	1	3389	2	N	-0-			-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	10	1	6152	2	N	-0-			-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-			-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
*12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,085 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-

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

01	23594		23594	-0-	-0-	-0-	819	1	22747	2	N	25					226
							28	9									
02	18592		17861	-0-	-731	-0-	797	1	17042	2	N	20					246
							22	9									
03	20584		19785	-0-	-799	-0-	1022	1	18759	2	N	4	186	1			64
							4	9									
04	19920		19442	-0-	-478	-0-	996	1	18415	2	N	28					92
							31	9									
05	20584		20089	-0-	-495	-0-	1014	1	19040	2	N	32					124
							35	9									
06	20850		19238	-0-	-1612	-0-	996	1	18212	2	N	27					151
							30	9									
07	20088	#	19714	-0-	-374	-0-	1029	1	18652	2	N	30					181
							33	9									
08	20088	#	18542	-0-	-1546	-0-	18509	2	33	9	N	30					211
09	19440	#	17823	-0-	-1617	-0-	17794	2	29	9	N	26					237
10	20088	#	19280	-0-	-808	-0-	1029	1	18220	2	N	28	189	1			76
							31	9									
11	19279	R	19279	-0-	-0-	-0-	1029	1	18220	2	N	27					103
							30	9									
*12	18724		18724	-0-	-0-	-0-	1029	1	17664	2	N	28					131
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 233,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,503 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 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	527	X	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			-0-
02	644	X	364	-0-	-280	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	1023	X	353	-0-	-670	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	990	X	489	-0-	-501	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	899	X	451	-0-	-448	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	450	X	11	-0-	-439	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	403	X	273	-0-	-130	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
*11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 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	651	X	367	-0-	-284	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	588	X	137	-0-	-451	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	651	X	222	-0-	-429	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	450	X	15	-0-	-435	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	465	X	33	-0-	-432	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	360	X	86	-0-	-274	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	217	X	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	90	X	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 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	1054	X	955	-0-	-99	-0-	955	2		N	-0-			-0-
02	980	X	817	-0-	-163	-0-	817	2		N	-0-			-0-
03	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
06	1020	X	708	-0-	-312	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	1178	X	116	-0-	-1062	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	1178	X	588	-0-	-590	-0-	588	2		N	-0-			-0-
09	1140	X	382	-0-	-758	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10	1054	X	617	-0-	-437	-0-	617	2		N	-0-			-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	589	X	351	-0-	-238	-0-	351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,688 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	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	217	X	106	-0-	-111	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	248	X	27	-0-	-221	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	150	X	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 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	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	450	X	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	558	X	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	750	X	412	-0-	-338	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	775	X	128	-0-	-647	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	750	X	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	682	X	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					50
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	N	3					53
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					53
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	N	7					60
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	N	2					62
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					62
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					62
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					62
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1334	2	42	9	N	38					100
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					100
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					100
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 16,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					245
02	896	N	185	-0-	-711	-0-	185	2			N	-0-					245
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2008	2	17	9	N	15					260
04	1350	N	943	-0-	-407	-0-	935	2	8	9	N	7					267
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					267
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					267
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					267
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			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: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. GAS LIFT(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	678	-0-	-252	-0-	10	1	658	2	Y	9					107
							10	9									
02	1260	N	18	-0-	-1242	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					107
03	961	N	293	-0-	-668	-0-	10	1	281	2	Y	2					109
							2	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1419	2	Y	12					121
							13	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	2	Y	11					132
							12	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	10	1	1233	2	Y	-0-					132
07	1550	N	731	-0-	-819	-0-	10	1	721	2	Y	-0-					132
08	1488	N	23	-0-	-1465	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					132
09	1230	N	141	-0-	-1089	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					132
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	10	1	1132	2	Y	-0-					132
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	10	1	814	2	Y	-0-					132
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	729	2	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. GAS LIFT(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	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					152
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					152
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					152
04	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					152
05	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					152
06	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					152
07	372	#	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					152
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					152
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					152
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					152
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					152
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 4,902 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. GAS LIFT(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	#	679	-0-	-840	-0-	665	2	14	9	N	13					157
02	1372	#	622	-0-	-750	-0-	622	2			N	-0-					157
03	1519	#	1366	-0-	-153	-0-	1342	2	24	9	N	22					179
04	1470	#	510	-0-	-960	-0-	502	2	8	9	N	7					186
05	1519	#	1200	-0-	-319	-0-	1189	2	11	9	N	10					196
06	1320	#	1173	-0-	-147	-0-	1170	2	3	9	N	3					199
07	1364	#	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-	157	1			42
08	1364	#	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			N	-0-					42
09	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					42
10	1209	#	773	-0-	-436	-0-	767	2	6	9	N	5					47
11	1170	#	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-					47
*12	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	Y	3					26
02	336	N	153	-0-	-183	-0-	153	2			Y	-0-					26
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			Y	-0-					26
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	272	2	4	9	Y	4					30
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3					33
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					33
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					33
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					33
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	340	2	1	9	Y	1					34
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					34
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					34
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	146	2	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
TAYLOR WELL #: 1 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 - P&A 11-01-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TEPE-SLAVIN WELL #: 1068 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25743					N	-0-					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-25743					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - PLUGGED 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

01	2108 #	2111	-0-	3	B	-24555	279	1	1813	2	N	17					98
							19	9									
02	1904 #	1587	-0-	-317	B	-24872	232	1	1349	2	N	5					103
							6	9									
03	2077 #	1864	-0-	-213	B	-25085	245	1	1602	2	N	15					118
							17	9									
04	2040 #	1776	-0-	-264	B	-25349	255	1	1513	2	N	7					125
							8	9									
05	2108 #	1542	-0-	-566	B	-25915	236	1	1294	2	N	11					136
							12	9									
06	2040 #	880	-0-	-1160	B	-27075	165	1	715	2	N	-0-					136
07	1860 #	550	-0-	-1310	B	-28385	91	1	457	2	N	2					138
							2	9									
08	1860 #	1521	-0-	-339	B	-28724	238	1	1274	2	N	8					146
							9	9									
09	1770 #	1563	-0-	-207	B	-28931	247	1	1305	2	N	10					156
							11	9									
10	1550 #	1938	-0-	388	B	-28543	303	1	1627	2	N	7					163
							8	9									
11	1470 #	1446	-0-	-24	B	-28567	236	1	1201	2	N	8					171
							9	9									
12	1612 #	848	-0-	-764	B	-29331	847	2	1	9	N	1					188

TOTAL GAS PROD: 17,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	17 1	111 2	N	-0-			29
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-			29
03	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-			29
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER ENERGY SERVICES, LLC 873494
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

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-

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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
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	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	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	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 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	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	785	-0-	-265 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GUNZELMAN, P. WELL #: 1 RRCID -> 028102 COMPL. DATE 04/10/1955 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	364	N	130	-0-	-234 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	96	-0-	-307 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	420	N	170	-0-	-250 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	70	-0-	-170 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	961	-0-	-89 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1055	-0-	-25 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 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	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 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-	-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-

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	1333	N	1269	-0-	-64 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1126	-0-	-176 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 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	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	491	-0-	-191 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	780	N	478	-0-	-302 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	660	N	438	-0-	-222 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	713	N	373	-0-	-340 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 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	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	927	-0-	-65 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	900	N	585	-0-	-315 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	899	N	14	-0-	-885 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 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	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	616	N	583	-0-	-33 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	722	-0-	-270 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	870	N	196	-0-	-674 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	713	N	501	-0-	-212 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	899	N	677	-0-	-222 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 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	2015	N	1985	-0-	-30 B	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
02	1820	N	1778	-0-	-42 B	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2015	N	1903	-0-	-112 B	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1281	-0-	-639 B	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1458	-0-	-526 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1950	N	1893	-0-	-57 B	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
10	1984	N	1924	-0-	-60 B	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
11	1890	N	1883	-0-	-7 B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1914	-0-	-39 B	-0-	1914	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,918 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	1147	N	949	-0-	-198 B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	595	-0-	-413 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	688	-0-	-273 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
04	930	N	179	-0-	-751 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05	651	N	519	-0-	-132 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	816	-0-	-486 B	-0-	816	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 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	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	398	1	2288	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1595	-0-	-309 B	-0-	235	1	1360	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	358	1	1916	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	770	-0-	-1840 B	-0-	128	1	642	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	399	-0-	-1368 B	-0-	65	1	334	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	967	-0-	-1223 B	-0-	130	1	837	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3105	-0-	5 B	5	438	1	2667	2	N	-0-			-0-
08	3008	N	3003	-0-	-5 B	-0-	433	1	2570	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	343	1	2095	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1992	-0-	-1108 B	-0-	271	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	1955	-0-	-955 B	-0-	267	1	1688	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2225	-0-	-286 B	-0-	321	1	1904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,409 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	2542	N	2341	-0-	-201	B	-0-	376	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1796	-0-	-248	B	-0-	290	1	1506	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	312	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	776	-0-	-1504	B	-0-	127	1	649	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	396	-0-	-1588	B	-0-	50	1	346	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	926	-0-	-874	B	-0-	115	1	811	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	397	1	2176	2	N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2240	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	418	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	1644	-0-	-929	B	-0-	295	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	1579	-0-	-1001	B	-0-	253	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1816	-0-	-664	B	-0-	301	1	1515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 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	2191	-0-	-103	B	-0-	446	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1884	-0-	-104	B	-0-	376	1	1508	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	422	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1530	-0-	-600	B	-0-	278	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	416	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	420	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	443	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2225	-0-	-193	B	-0-	404	1	1821	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2295	-0-	-30	B	-0-	446	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1954	-0-	-206	B	-0-	353	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2062	-0-	-294	B	-0-	407	1	1655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,523 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	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-

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	3069	N	2773	-0-	-296 B	-0-	596	1	2177	2	N	-0-					-0-
02	2716	N	2352	-0-	-364 B	-0-	519	1	1833	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	529	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	1832	-0-	-838 B	-0-	341	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	530	1	2278	2	N	-0-					-0-
06	3124	N	3124	-0-	-0- B	-0-	663	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	685	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	685	1	2334	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2914	-0-	-206 B	-0-	663	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	3131	N	2961	-0-	-170 B	-0-	685	1	2276	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	1978	-0-	-932 B	-0-	441	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	1960	-0-	-1047 B	-0-	477	1	1483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,383 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	6970	N	6970	-0-	-0- B	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6272	N	4560	-0-	-1712 B	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4991	N	1688	-0-	-3303 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	6750	N	1801	-0-	-4949 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	5053	N	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	N	1069	-0-	-551 B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	4680	N	4680	-0-	-0- B	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	6041	N	6041	-0-	-0- B	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6759	N	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	4681	N	4065	-0-	-616 B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	6709	N	6709	-0-	-0- B	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	6975	N	6505	-0-	-470 B	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,847 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	4061	N	4006	-0-	-55 B	-0-	930	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	3612	N	3485	-0-	-127 B	-0-	810	1	2675	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3791	N	3791	-0-	-0- B	-0-	904	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	3870	N	2239	-0-	-1631 B	-0-	446	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	3844	N	1527	-0-	-2317 B	-0-	244	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	4171	N	4171	-0-	-0- B	-0-	900	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3746	N	3746	-0-	-0- B	-0-	878	1	2868	2	N	-0-					-0-
08	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	883	1	2844	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	3772	-0-	-398 B	-0-	900	1	2872	2	N	-0-					-0-
10	3751	N	2571	-0-	-1180 B	-0-	598	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	3804	N	3804	-0-	-0- B	-0-	900	1	2904	2	N	-0-					-0-
12	3906	N	3653	-0-	-253 B	-0-	930	1	2723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,492 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. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-246 B	-0-	311	1	590	2	N	-0-					-0-
02	980	N	812	-0-	-168 B	-0-	277	1	535	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	245	-0-	-189 B	-0-	73	1	172	2	N	-0-					-0-
04	870	N	383	-0-	-487 B	-0-	130	1	253	2	N	-0-					-0-
05	899	N	2	-0-	-897 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	224	1	507	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	446	1	772	2	N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	446	1	689	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	432	1	642	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	634	-0-	-575 B	-0-	253	1	381	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	456	-0-	-654 B	-0-	159	1	297	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	792	-0-	-324 B	-0-	348	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 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. (I) GAS LIFT(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	6731	-0-	-399 B	-0-	983	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	6132	N	5998	-0-	-134 B	-0-	888	1	5110	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6048	N	6048	-0-	-0- B	-0-	890	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	6510	N	2871	-0-	-3639 B	-0-	384	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	6634	N	5648	-0-	-986 B	-0-	793	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	5850	N	525	-0-	-5325 B	-0-	78	1	447	2	N	-0-					-0-
07	5474	N	5474	-0-	-0- B	-0-	708	1	4766	2	N	-0-					-0-
08	5642	N	2215	-0-	-3427 B	-0-	293	1	1922	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	486	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	5487	N	2535	-0-	-2952 B	-0-	435	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	7078	N	7078	-0-	-0- B	-0-	951	1	6127	2	N	-0-					-0-
*12	6565	N	6565	-0-	-0- B	-0-	955	1	5610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,078 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. (I) GAS LIFT(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	2028	-0-	-142 B	-0-	444	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1761	-0-	-171 B	-0-	403	1	1358	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	439	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1234	-0-	-716 B	-0-	291	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1673	-0-	-280 B	-0-	367	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	410	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	411	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	446	1	1505	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	432	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1770	-0-	-90 B	-0-	401	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1665	-0-	-225 B	-0-	394	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1723	-0-	-199 B	-0-	410	1	1313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,255 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	2170	N	1560	-0-	-610 B	-0-	300	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1022	-0-	-546 B	-0-	209	1	813	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	443	-0-	-456 B	-0-	75	1	368	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	622	-0-	-878 B	-0-	126	1	496	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	81	1	472	2	N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	350	1	1524	2	N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	381	1	1445	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	361	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1085	-0-	-775 B	-0-	251	1	834	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	681	-0-	-1089 B	-0-	124	1	557	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1557	-0-	-210 B	-0-	334	1	1223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,924 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	3100	N	2475	-0-	-625 B	-7315	310	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	1190	-0-	-1498 B	-7315	157	1	1033	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7315																	
03	1457	N	498	-0-	-959 B	-0-	57	1	441	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	671	-0-	-1729 B	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	78	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	200	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	381	1	2478	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3176	N	3176	-0-	-0- B	-0-	432	1	2744	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1654	-0-	-113 B	-0-	251	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	813	-0-	-1947 B	-0-	92	1	721	2	N	-0-					-0-
12	3286	N	2574	-0-	-712 B	-0-	338	1	2236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,401 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	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
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	6045	N	5937	-0-	-108 B	-0-	640	1	5297	2	N	-0-					-0-
02	5544	N	5077	-0-	-467 B	-0-	556	1	4521	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5391	N	5391	-0-	-0- B	-0-	583	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5760	N	1628	-0-	-4132 B	-0-	198	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	6015	N	6015	-0-	-0- B	-0-	536	1	5479	2	N	-0-					-0-
06	5781	N	5781	-0-	-0- B	-0-	500	1	5281	2	N	-0-					-0-
07	5788	N	5788	-0-	-0- B	-0-	522	1	5266	2	N	-0-					-0-
08	7068	N	7068	-0-	-0- B	-0-	685	1	6383	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6571	N	6571	-0-	-0- B	-0-	663	1	5908	2	N	-0-					-0-
10	5797	N	4872	-0-	-925 B	-0-	472	1	4400	2	N	-0-					-0-
11	6840	N	6199	-0-	-641 B	-0-	596	1	5603	2	N	-0-					-0-
12	6789	N	5719	-0-	-1070 B	-0-	577	1	5142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,046 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	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-

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	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
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	3224	N	3042	-0-	-182 B	-0-	893	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	2856	N	2479	-0-	-377 B	-0-	677	1	1802	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	877	1	2195	2	N	-0-			-0-
04	2940	N	1153	-0-	-1787 B	-0-	322	1	831	2	N	-0-			-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	718	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	2970	N	2763	-0-	-207 B	-0-	780	1	1983	2	N	-0-			-0-
07	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	893	1	2135	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	1912	-0-	-971 B	-0-	524	1	1388	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	799	1	2275	2	N	-0-			-0-
10	3038	N	2568	-0-	-470 B	-0-	733	1	1835	2	N	-0-			-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	864	1	2088	2	N	-0-			-0-
12	3162	N	2626	-0-	-536 B	-0-	791	1	1835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,559 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	2325	N	2061	-0-	-264 B	-0-	323	1	1738	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1906	-0-	-222 B	-0-	328	1	1578	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	391	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	616	-0-	-1364 B	-0-	101	1	515	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2250	N	835	-0-	-1415 B	-0-	88	1	747	2	N	-0-			-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	417	1	2401	2	N	-0-			-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	300	1	1700	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	403	1	2002	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2382	-0-	-439 B	-0-	417	1	1965	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1578	-0-	-372 B	-0-	255	1	1323	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2055	-0-	-425 B	-0-	357	1	1698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,978 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	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-

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	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	159	-0-	-213 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	372	N	194	-0-	-178 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	N	2906	-0-	-1372 B	-0-	522	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	3752	N	2241	-0-	-1511 B	-0-	366	1	1875	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	1413	-0-	-1315 B	-0-	205	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	959	-0-	-1861 B	-0-	153	1	806	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1220	-0-	-1260 B	-0-	155	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	601	-0-	-779 B	-0-	87	1	514	2	N	-0-					-0-
07	4086	N	4086	-0-	-0- B	-0-	585	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	4098	N	4098	-0-	-0- B	-0-	685	1	3413	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3609	N	3609	-0-	-0- B	-0-	634	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	4092	N	1832	-0-	-2260 B	-0-	333	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	3960	N	3394	-0-	-566 B	-0-	614	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	3720	N	3072	-0-	-648 B	-0-	582	1	2490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	2734	-0-	-955 B	-2534	2734	2			N	-0-					-0-
02	3332	#	2424	-0-	-908 B	-3442	2424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3442																	
03	3689	#	2476	-0-	-1213 B	-4655	2476	2			N	-0-					-0-
04	3570	#	745	-0-	-2825 B	-7480	745	2			N	-0-					-0-
05	3689	#	1	-0-	-3688 B	-11168	1	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1608	-0-	-792 B	-11168	1608	2			N	-0-					-0-
07	775	N	42	-0-	-733 B	-11168	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1533	-0-	1502 B	-9666	1533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7726 CANCELLED UNDERAGE -> -1940																	
09	1620	N	4432	-0-	2812 B	-4914	4432	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2382	-0-	2351 B	-2563	2382	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	2943	-0-	1473 B	-1090	2943	2			N	-0-					-0-
12	4588	N	2503	-0-	-2085 B	-1090	2503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,823 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	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-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	116	-0-	-814	B	-0-	32	1	84	2	N	-0-					-0-
02	784	N	484	-0-	-300	B	-0-	124	1	360	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	190	-0-	-58	B	-0-	50	1	140	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	99	1	275	2	N	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	B	-0-	60	1	191	2	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	259	1	642	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	210	1	494	2	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	225	1	520	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	777	-0-	-123	B	-0-	251	1	526	2	N	-0-					-0-
10	713	N	404	-0-	-309	B	-0-	131	1	273	2	N	-0-					-0-
11	720	N	16	-0-	-704	B	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
12	806	N	557	-0-	-249	B	-0-	163	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5766	N	4074	-0-	-1692	B	-0-	826	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	4508	N	2896	-0-	-1612	B	-0-	581	1	2315	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3961	N	3961	-0-	-0-	B	-0-	670	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3930	N	2411	-0-	-1519	B	-0-	356	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	3193	N	2043	-0-	-1150	B	-0-	446	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	3840	N	2661	-0-	-1179	B	-0-	356	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	6016	N	6016	-0-	-0-	B	-0-	893	1	5123	2	N	-0-					-0-
08	4277	N	4277	-0-	-0-	B	-0-	814	1	3463	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3608	N	3608	-0-	-0-	B	-0-	804	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	6014	N	1092	-0-	-4922	B	-0-	253	1	839	2	N	-0-					-0-
11	4789	N	4789	-0-	-0-	B	-0-	803	1	3986	2	N	-0-					-0-
*12	4418	N	4418	-0-	-0-	B	-0-	791	1	3627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,246 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	3503	N	2820	-0-	-683 B	-0-	658	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	3136	N	2884	-0-	-252 B	-0-	617	1	2267	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	859	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	1087	-0-	-1643 B	-0-	203	1	884	2	N	-0-					-0-
05	3193	N	1732	-0-	-1461 B	-0-	294	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	3270	N	2623	-0-	-647 B	-0-	538	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	3902	N	3902	-0-	-0- B	-0-	874	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3765	N	3765	-0-	-0- B	-0-	893	1	2872	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3293	N	3293	-0-	-0- B	-0-	799	1	2494	2	N	-0-					-0-
10	3906	N	2621	-0-	-1285 B	-0-	618	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	3630	N	3459	-0-	-171 B	-0-	770	1	2689	2	N	-0-					-0-
12	3410	N	3241	-0-	-169 B	-0-	803	1	2438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,798 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	2759	N	2544	-0-	-215 B	-0-	816	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2185	-0-	-251 B	-0-	706	1	1479	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	828	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	832	-0-	-1628 B	-0-	264	1	568	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	557	-0-	-1861 B	-0-	158	1	399	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	144	-0-	-2286 B	-0-	41	1	103	2	N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	822	1	1953	2	N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	866	1	1926	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	864	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	1522	-0-	-1268 B	-0-	497	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	1336	-0-	-1364 B	-0-	425	1	911	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2385	-0-	-405 B	-0-	769	1	1616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,287 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	4030	N	3184	-0-	-846 B	-0-	554	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	3444	N	2562	-0-	-882 B	-0-	433	1	2129	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3134	N	3134	-0-	-0- B	-0-	575	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	3090	N	1020	-0-	-2070 B	-0-	175	1	845	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	186	-0-	-2666 B	-0-	25	1	161	2	N	-0-					-0-
06	3899	N	3899	-0-	-0- B	-0-	617	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	4039	N	4039	-0-	-0- B	-0-	685	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	3883	N	3883	-0-	-0- B	-0-	663	1	3220	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3900	N	3890	-0-	-10 B	-0-	663	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	4030	N	2161	-0-	-1869 B	-0-	379	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	3750	N	2669	-0-	-1081 B	-0-	439	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	4030	N	3451	-0-	-579 B	-0-	605	1	2846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,078 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	5037	N	5037	-0-	-0-	B	-0-	930	1	4107	2	N	-0-					-0-
02	4620	N	4494	-0-	-126	B	-0-	776	1	3718	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4920	N	4920	-0-	-0-	B	-0-	914	1	4006	2	N	-0-					-0-
04	4860	N	1978	-0-	-2882	B	-0-	339	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	5215	N	5215	-0-	-0-	B	-0-	900	1	4315	2	N	-0-					-0-
06	4817	N	4817	-0-	-0-	B	-0-	848	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	5094	N	5094	-0-	-0-	B	-0-	900	1	4194	2	N	-0-					-0-
08	5208	N	5012	-0-	-196	B	-0-	930	1	4082	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4830	N	4814	-0-	-16	B	-0-	900	1	3914	2	N	-0-					-0-
10	5084	N	4877	-0-	-207	B	-0-	930	1	3947	2	N	-0-					-0-
11	4860	N	4545	-0-	-315	B	-0-	879	1	3666	2	N	-0-					-0-
12	4960	N	4680	-0-	-280	B	-0-	920	1	3760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2007	-0-	-8	B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	2005	-0-	-10	B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1780	-0-	-235	B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	905	-0-	-1045	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	649	-0-	-1366	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	789	-0-	-978	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	2449	N	2117	-0-	-332 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1591	-0-	-313 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	987	-0-	-1053 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	257	-0-	-2023 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2526	-0-	-171 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1367	-0-	-927 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	938	-0-	-1492 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,727 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	10182	N	10182	-0-	-0- B	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
02	9094	N	9094	-0-	-0- B	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8953	N	8953	-0-	-0- B	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	9840	N	3798	-0-	-6042 B	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	10075	N	5072	-0-	-5003 B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	8670	N	1726	-0-	-6944 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	7209	N	7209	-0-	-0- B	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
08	8221	N	8221	-0-	-0- B	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9370	N	9370	-0-	-0- B	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
10	7223	N	5351	-0-	-1872 B	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	7950	N	7932	-0-	-18 B	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
12	9672	N	8932	-0-	-740 B	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,840 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	1736	N	1595	-0-	-141 B	-0-	325	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1104	-0-	-184 B	-0-	222	1	882	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	243	1	858	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	613	-0-	-917 B	-0-	116	1	497	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	647	-0-	-562 B	-0-	108	1	539	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	239	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	349	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	283	1	993	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	376	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1607	-0-	-5 B	-0-	417	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	974	-0-	-256 B	-0-	249	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1248	-0-	-364 B	-0-	305	1	943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1261	-0-	-227 B	-0-	324	1	937	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	391	-0-	-869 B	-0-	94	1	297	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	302	1	897	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	497	-0-	-733 B	-0-	136	1	361	2	N	-0-					-0-
05	434	N	250	-0-	-184 B	-0-	58	1	192	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	426	-0-	-744 B	-0-	101	1	325	2	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	446	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	348	1	945	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	432	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	922	-0-	-752 B	-0-	252	1	670	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	520	-0-	-740 B	-0-	124	1	396	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34 B	-0-	403	1	1144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,505 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3942	N	3942	-0-	-0- B	-0-	716	1	3226	2	N	-0-					-0-
02	4060	N	3527	-0-	-533 B	-0-	683	1	2844	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	664	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	3810	N	1301	-0-	-2509 B	-0-	224	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	3906	N	27	-0-	-3879 B	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
06	3270	N	311	-0-	-2959 B	-0-	41	1	270	2	N	-0-					-0-
07	5225	N	5225	-0-	-0- B	-0-	893	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	3904	N	3904	-0-	-0- B	-0-	728	1	3176	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4022	N	4022	-0-	-0- B	-0-	793	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	5239	N	2478	-0-	-2761 B	-0-	505	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	3780	N	1080	-0-	-2700 B	-0-	235	1	845	2	N	-0-					-0-
12	4154	N	3731	-0-	-423 B	-0-	727	1	3004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,929 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1043	-0-	-135 B	-0-	361	1	682	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	356	-0-	-736 B	-0-	122	1	234	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	201	1	349	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	805	-0-	-215 B	-0-	295	1	510	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	446	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	432	1	760	2	N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	446	1	798	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1107	-0-	-133 B	-0-	407	1	700	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	432	1	757	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1188	-0-	-52 B	-0-	446	1	742	2	N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	432	1	679	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1118	-0-	-122 B	-0-	439	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 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	1291	-0-	-290 B	-0-	328	1	963	2	N	-0-					-0-
02	980	N	463	-0-	-517 B	-0-	119	1	344	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	457	-0-	-504 B	-0-	107	1	350	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	388	-0-	-872 B	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	211	1	759	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	110	1	318	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	179	1	567	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	374	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	446	1	1121	2	N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	269	1	760	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1307	-0-	-243 B	-0-	303	1	1004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 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	2449	N	1881	-0-	-568 B	-4081	282	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1509	-0-	-255 B	-4081	216	1	1293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4081																	
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	351	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	972	-0-	-858 B	-0-	164	1	808	2	N	-0-					-0-
05	3058	N	3058	-0-	-0- B	-0-	418	1	2640	2	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	432	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	446	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	3069	N	2382	-0-	-687 B	-0-	446	1	1936	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2289	-0-	-291 B	-0-	432	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2305	-0-	-175 B	-0-	446	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	737	-0-	-1573 B	-0-	82	1	655	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	721	-0-	-1635 B	-0-	146	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,082 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	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	147	1	733	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	126	1	987	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	417	1	2094	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	403	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	256	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2033	-0-	-397 B	-0-	301	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1932	-0-	-269 B	-0-	379	1	1553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,935 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	3162	N	2641	-0-	-521 B	-0-	528	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2744	N	2567	-0-	-177 B	-0-	477	1	2090	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2974	N	2974	-0-	-0- B	-0-	565	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2431	-0-	-119 B	-0-	467	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	3268	N	3268	-0-	-0- B	-0-	598	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	663	1	2592	2	N	-0-					-0-
07	3297	N	3297	-0-	-0- B	-0-	685	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3264	N	3264	-0-	-0- B	-0-	685	1	2579	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	3135	-0-	-135 B	-0-	663	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	3286	N	3181	-0-	-105 B	-0-	685	1	2496	2	N	-0-					-0-
11	3150	N	2439	-0-	-711 B	-0-	523	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	3255	N	2704	-0-	-551 B	-0-	600	1	2104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,156 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	3627	#	3152	-0-	-475 B	-1788	868	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	3276	#	2445	-0-	-831 B	-2619	650	1	1795	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2619																	
03	3627	#	2829	-0-	-798 B	-3417	791	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	3510	#	2105	-0-	-1405 B	-4822	590	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	3627	#	2954	-0-	-673 B	-5495	699	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	3017	-0-	287 B	-5208	840	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2149	-0-	-21 B	-5208	599	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	449	-0-	-2496 B	-5208	449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2876 CANCELLED UNDERAGE -> -2332																	
09	3030	N	2754	-0-	-276 B	-2876	2754	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1417	-0-	-722 B	-2876	1417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	834	-0-	414 B	-2462	834	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2865	-0-	13 B	-2449	2865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,970 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	7285	N	7048	-0-	-237 B	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
02	6496	N	3972	-0-	-2524 B	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5518	N	3572	-0-	-1946 B	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	6810	N	1226	-0-	-5584 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	4402	N	110	-0-	-4292 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	3450	N	1280	-0-	-2170 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	4969	N	4969	-0-	-0- B	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	5789	N	5789	-0-	-0- B	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7210	N	7210	-0-	-0- B	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	4960	N	4062	-0-	-898 B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	5748	N	5748	-0-	-0- B	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	7440	N	6329	-0-	-1111 B	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,315 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	4855	N	4855	-0-	-0- B	-0-	685	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	3948	N	3852	-0-	-96 B	-0-	619	1	3233	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4067	N	4067	-0-	-0- B	-0-	663	1	3404	2	N	-0-					-0-
04	4710	N	1509	-0-	-3201 B	-0-	220	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	4278	N	1818	-0-	-2460 B	-0-	256	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	3930	N	3730	-0-	-200 B	-0-	555	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	549	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	518	1	2118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4089	N	4089	-0-	-0- B	-0-	663	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	3771	N	3771	-0-	-0- B	-0-	665	1	3106	2	N	-0-					-0-
11	4088	N	4088	-0-	-0- B	-0-	663	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	4216	N	3882	-0-	-334 B	-0-	602	1	3280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,161 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	2108	N	2440	-0-	332 B	-4530	396	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2144	-0-	-124 B	-4530	355	1	1789	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4530																	
03	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	430	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1538	-0-	-832 B	-0-	264	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2096	-0-	-291 B	-0-	316	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	432	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	446	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	446	1	1898	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2213	-0-	-307 B	-0-	432	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1254	-0-	-1195 B	-0-	249	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2038	-0-	-242 B	-0-	346	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2050	-0-	-244 B	-0-	446	1	1604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,549 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	1271	N	1105	-0-	-166 B	-0-	368	1	737	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	909	-0-	-127 B	-0-	304	1	605	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	654	-0-	-121 B	-0-	189	1	465	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	371	-0-	-709 B	-0-	106	1	265	2	N	-0-					-0-
05	992	N	497	-0-	-495 B	-0-	105	1	392	2	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	398	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	255	1	694	2	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	465	1	1056	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1221	-0-	-189 B	-0-	363	1	858	2	N	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	296	1	637	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	495	-0-	-975 B	-0-	161	1	334	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	908	-0-	-363 B	-0-	292	1	616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,978 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	5237	N	5237	-0-	-0-	B	-0-	893	1	4344	2	N	-0-			-0-
02	4480	N	4400	-0-	-80	B	-0-	800	1	3600	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4440	N	4440	-0-	-0-	B	-0-	808	1	3632	2	N	-0-			-0-
04	5070	N	1341	-0-	-3729	B	-0-	244	1	1097	2	N	-0-			-0-
05	4867	N	3285	-0-	-1582	B	-0-	488	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	4290	N	414	-0-	-3876	B	-0-	67	1	347	2	N	-0-			-0-
07	4376	N	4376	-0-	-0-	B	-0-	659	1	3717	2	N	-0-			-0-
08	3937	N	3937	-0-	-0-	B	-0-	638	1	3299	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4768	N	4768	-0-	-0-	B	-0-	864	1	3904	2	N	-0-			-0-
10	4371	N	2852	-0-	-1519	B	-0-	534	1	2318	2	N	-0-			-0-
11	4940	N	4940	-0-	-0-	B	-0-	859	1	4081	2	N	-0-			-0-
12	4929	N	4661	-0-	-268	B	-0-	893	1	3768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,651 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	7765	N	7765	-0-	-0-	B	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
02	6399	N	6399	-0-	-0-	B	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6882	N	4982	-0-	-1900	B	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
04	7500	N	1957	-0-	-5543	B	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
05	7099	N	5	-0-	-7094	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	4830	N	2971	-0-	-1859	B	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
07	7218	N	7218	-0-	-0-	B	-0-	7218	2			N	-0-			-0-
08	8310	N	8310	-0-	-0-	B	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8116	N	8116	-0-	-0-	B	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
10	7223	N	4434	-0-	-2789	B	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
11	8040	N	7553	-0-	-487	B	-0-	7553	2			N	-0-			-0-
12	8401	N	7446	-0-	-955	B	-0-	7446	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,156 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	13981	N	13337	-0-	-644	B	-0-	13337	2			N	-0-			-0-
02	12299	N	12299	-0-	-0-	B	-0-	12299	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	10323	N	8276	-0-	-2047	B	-0-	8276	2			N	-0-			-0-
04	12900	N	6056	-0-	-6844	B	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
05	13609	N	2107	-0-	-11502	B	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
06	8010	N	6809	-0-	-1201	B	-0-	6809	2			N	-0-			-0-
07	11163	N	11163	-0-	-0-	B	-0-	11163	2			N	-0-			-0-
08	13012	N	13012	-0-	-0-	B	-0-	13012	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13286	N	13286	-0-	-0-	B	-0-	13286	2			N	-0-			-0-
10	11160	N	7628	-0-	-3532	B	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
11	12600	N	11881	-0-	-719	B	-0-	11881	2			N	-0-			-0-
12	13733	N	12288	-0-	-1445	B	-0-	12288	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,142 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	4061	N	3668	-0-	-393 B	-0-	727	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	3724	N	3644	-0-	-80 B	-0-	698	1	2946	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2577	-0-	-647 B	-0-	485	1	2092	2	N	-0-					-0-
04	3540	N	1326	-0-	-2214 B	-0-	262	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	4471	N	4471	-0-	-0- B	-0-	791	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	3948	N	3948	-0-	-0- B	-0-	859	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	893	1	2944	2	N	-0-					-0-
08	4464	N	3688	-0-	-776 B	-0-	893	1	2795	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3960	N	3717	-0-	-243 B	-0-	864	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	3844	N	2534	-0-	-1310 B	-0-	557	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	3570	N	3143	-0-	-427 B	-0-	661	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	3844	N	3436	-0-	-408 B	-0-	782	1	2654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,989 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	4774	N	4140	-0-	-634 B	-0-	597	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	4088	N	3678	-0-	-410 B	-0-	540	1	3138	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3502	N	3502	-0-	-0- B	-0-	508	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	4020	N	1550	-0-	-2470 B	-0-	210	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	4838	N	4838	-0-	-0- B	-0-	603	1	4235	2	N	-0-					-0-
06	4446	N	4446	-0-	-0- B	-0-	592	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4987	N	4987	-0-	-0- B	-0-	685	1	4302	2	N	-0-					-0-
08	4836	N	4645	-0-	-191 B	-0-	685	1	3960	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4440	N	4328	-0-	-112 B	-0-	663	1	3665	2	N	-0-					-0-
10	4991	N	3106	-0-	-1885 B	-0-	468	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	4500	N	3844	-0-	-656 B	-0-	549	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	4464	N	4002	-0-	-462 B	-0-	611	1	3391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,066 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	4495	N	4300	-0-	-195 B	-0-	670	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	4004	N	3792	-0-	-212 B	-0-	619	1	3173	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3708	-0-	-12 B	-0-	599	1	3109	2	N	-0-					-0-
04	4170	N	2456	-0-	-1714 B	-0-	346	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	4367	N	4367	-0-	-0- B	-0-	628	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	4155	N	4155	-0-	-0- B	-0-	663	1	3492	2	N	-0-					-0-
07	4081	N	4081	-0-	-0- B	-0-	646	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	4371	N	4127	-0-	-244 B	-0-	685	1	3442	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	3945	-0-	-225 B	-0-	663	1	3282	2	N	-0-					-0-
10	4092	N	2908	-0-	-1184 B	-0-	473	1	2435	2	N	-0-					-0-
11	3990	N	3747	-0-	-243 B	-0-	593	1	3154	2	N	-0-					-0-
12	4092	N	3801	-0-	-291 B	-0-	660	1	3141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,387 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	2263	N	2245	-0-	-18 B	-0-	372	1	1873	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1920	-0-	-68 B	-0-	318	1	1602	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	338	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1525	-0-	-635 B	-0-	270	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	401	-0-	-1738 B	-0-	52	1	349	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3189	-0-	89 B	89	434	1	2755	2	N	-0-					-0-
08	2538	N	2449	-0-	-89 B	-0-	390	1	2059	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	413	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	3193	#	1565	-0-	-1628 B	-1628	281	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	3090	#	1317	-0-	-1773 B	-3401	203	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	3193	#	2106	-0-	-1087 B	-4488	367	1	1739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,021 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	3007	N	2555	-0-	-452 B	-3915	528	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	1969	-0-	-467 B	-3915	414	1	1555	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3915																	
03	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	643	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	735	-0-	-1725 B	-0-	182	1	553	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	470	-0-	-1700 B	-0-	82	1	388	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	1305	-0-	-1335 B	-0-	230	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	685	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	680	1	2239	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	588	1	1993	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	1944	-0-	-1125 B	-0-	452	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2389	-0-	-431 B	-0-	524	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2054	-0-	-612 B	-0-	476	1	1578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,717 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	5518	N	5060	-0-	-458 B	-0-	587	1	4473	2	N	-0-					-0-
02	4816	N	4652	-0-	-164 B	-0-	516	1	4136	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	536	1	4008	2	N	-0-					-0-
04	4890	N	2850	-0-	-2040 B	-0-	205	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	5524	N	5524	-0-	-0- B	-0-	547	1	4977	2	N	-0-					-0-
06	5271	N	5271	-0-	-0- B	-0-	600	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5298	N	5298	-0-	-0- B	-0-	678	1	4620	2	N	-0-					-0-
08	5518	N	5110	-0-	-408 B	-0-	685	1	4425	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5280	N	4664	-0-	-616 B	-0-	663	1	4001	2	N	-0-					-0-
10	5301	N	3506	-0-	-1795 B	-0-	466	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	4950	N	4759	-0-	-191 B	-0-	644	1	4115	2	N	-0-					-0-
12	4805	N	4332	-0-	-473 B	-0-	611	1	3721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,570 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	3534	N	3367	-0-	-167 B	-0-	616	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	507	1	2324	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	488	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	3270	N	958	-0-	-2312 B	-0-	180	1	778	2	N	-0-					-0-
05	3131	N	2241	-0-	-890 B	-0-	322	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	663	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	685	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	3431	N	3431	-0-	-0- B	-0-	685	1	2746	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3660	N	2810	-0-	-850 B	-0-	632	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	3503	N	2292	-0-	-1211 B	-0-	474	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	3330	N	3144	-0-	-186 B	-0-	612	1	2532	2	N	-0-					-0-
*12	3171	N	3171	-0-	-0- B	-0-	685	1	2486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,073 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	6200	N	5784	-0-	-416 B	-0-	857	1	4927	2	N	-0-					-0-
02	5432	N	4663	-0-	-769 B	-0-	685	1	3978	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5405	N	5405	-0-	-0- B	-0-	806	1	4599	2	N	-0-					-0-
04	5610	N	1832	-0-	-3778 B	-0-	264	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	5582	N	5582	-0-	-0- B	-0-	670	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	5220	N	3919	-0-	-1301 B	-0-	473	1	3446	2	N	-0-					-0-
07	5622	N	5622	-0-	-0- B	-0-	748	1	4874	2	N	-0-					-0-
08	5950	N	5950	-0-	-0- B	-0-	864	1	5086	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5712	N	5712	-0-	-0- B	-0-	864	1	4848	2	N	-0-					-0-
10	5611	N	3608	-0-	-2003 B	-0-	532	1	3076	2	N	-0-					-0-
11	5915	N	5915	-0-	-0- B	-0-	864	1	5051	2	N	-0-					-0-
12	5890	N	4758	-0-	-1132 B	-0-	731	1	4027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,750 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	4114	N	4114	-0-	-0- B	-0-	630	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3584	N	3380	-0-	-204 B	-0-	503	1	2877	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3987	N	3987	-0-	-0- B	-0-	645	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3990	N	1331	-0-	-2659 B	-0-	190	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	3751	N	3568	-0-	-183 B	-0-	464	1	3104	2	N	-0-					-0-
06	4073	N	4073	-0-	-0- B	-0-	543	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	3273	N	3273	-0-	-0- B	-0-	475	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	4000	N	4000	-0-	-0- B	-0-	685	1	3315	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4080	N	3688	-0-	-392 B	-0-	663	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3729	N	3729	-0-	-0- B	-0-	676	1	3053	2	N	-0-					-0-
11	3870	N	3092	-0-	-778 B	-0-	492	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	3813	N	3726	-0-	-87 B	-0-	672	1	3054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,961 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	1984	N	1953	-0-	-31 B	-0-	608	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1511	-0-	-309 B	-0-	462	1	1049	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	617	1	1263	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1458	-0-	-432 B	-0-	460	1	998	2	N	-0-			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	638	1	1423	2	N	-0-			-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	663	1	1290	2	N	-0-			-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	642	1	1205	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1983	-0-	-63 B	-0-	685	1	1298	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1950	N	1878	-0-	-72 B	-0-	663	1	1215	2	N	-0-			-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	685	1	1183	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1791	-0-	-129 B	-0-	609	1	1182	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1912	-0-	-41 B	-0-	639	1	1273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,095 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	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02	280	N	250	-0-	-30 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
08	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
05	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
07	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
11	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
*12	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,461 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. 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	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085	N	1056	-0-		-29	B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	1017	-0-		-33	B	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	985	-0-		-100	B	-0-	985	2		N	-0-			-0-
06	1020	N	924	-0-		-96	B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	835	-0-		-219	B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	992	N	963	-0-		-29	B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	934	N	934	-0-		-0-	B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
10	837	N	822	-0-		-15	B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
11	930	N	688	-0-		-242	B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
12	961	N	864	-0-		-97	B	-0-	864	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,146 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. 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	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-		-0-	B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1582	N	1582	-0-		-0-	B	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
04	1560	N	1521	-0-		-39	B	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1556	-0-		-25	B	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1501	-0-		-29	B	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1391	-0-		-190	B	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
08	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1513	N	1513	-0-		-0-	B	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
10	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
11	1523	N	1523	-0-		-0-	B	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
*12	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,311 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. 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	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496	N	446	-0-		-50	B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	480	N	444	-0-		-36	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	558	N	453	-0-		-105	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-		-26	B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	465	N	457	-0-		-8	B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	450	N	434	-0-		-16	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*12	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 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	2170	N	2053	-0-	-117 B	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1772	-0-	-160 B	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2108	N	1953	-0-	-155 B	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1344	-0-	-636 B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	542	-0-	-1411 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2400	N	2064	-0-	-336 B	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
10	2170	N	1935	-0-	-235 B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	1864	-0-	-275 B	-0-	1864	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,065 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	3627	N	3543	-0-	-84 B	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
02	3276	N	3108	-0-	-168 B	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3565	N	3302	-0-	-263 B	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
04	3420	N	2652	-0-	-768 B	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
05	3441	N	967	-0-	-2474 B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
06	3887	N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
07	3595	N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
08	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3900	N	3453	-0-	-447 B	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
10	3596	N	3284	-0-	-312 B	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
11	3354	N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
12	3565	N	3311	-0-	-254 B	-0-	3311	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,831 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	3007	N	2965	-0-	-42 B	-471	2965	3		N	-0-			-0-
02	2744	N	2587	-0-	-157 B	-471	2587	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -471														
03	3038	N	2585	-0-	-453 B	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
04	2880	N	740	-0-	-2140 B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	2852	N	1106	-0-	-1746 B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3030	N	2886	-0-	-144 B	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
10	3007	N	2943	-0-	-64 B	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
11	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
12	2976	N	2793	-0-	-183 B	-0-	2793	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,213 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	2883	N	2807	-0-	-76 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2458	-0-	-202 B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2593	-0-	-290 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2490	-0-	-240 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	688	-0-	-2040 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3057	-0-	57 B	57	3057	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2242	-0-	-331 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	#	2827	-0-	-233 B	-233	2827	3			N	-0-					-0-
10	3162	#	2638	-0-	-524 B	-757	2638	3			N	-0-					-0-
11	3060	#	2716	-0-	-344 B	-1101	2716	3			N	-0-					-0-
12	3162	#	2653	-0-	-509 B	-1610	2653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,003 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	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	490	-0-	-99 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	660	N	216	-0-	-444 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	434	N	122	-0-	-312 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 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	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 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	3937	N	3811	-0-	-126 B	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
02	3640	N	3514	-0-	-126 B	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3968	N	3808	-0-	-160 B	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
04	3690	N	2431	-0-	-1259 B	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
05	3906	N	527	-0-	-3379 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
06	3994	N	3994	-0-	-0- B	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
07	4146	N	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
08	3911	N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3990	N	3893	-0-	-97 B	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
10	4154	N	3859	-0-	-295 B	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
11	3829	N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
12	4030	N	3830	-0-	-200 B	-0-	3830	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,553 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	4712	N	3396	-0-	-1316 B	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
02	4358	N	4358	-0-	-0- B	-0-	4358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4293	N	4293	-0-	-0- B	-0-	4293	3		N	-0-			-0-
04	3300	N	1842	-0-	-1458 B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
05	4836	N	4257	-0-	-579 B	-0-	4257	3		N	-0-			-0-
06	4140	N	3432	-0-	-708 B	-0-	3432	3		N	-0-			-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
08	4630	N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4841	N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	3		N	-0-			-0-
10	4503	N	4503	-0-	-0- B	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
11	4562	N	4562	-0-	-0- B	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
12	4991	N	4167	-0-	-824 B	-0-	4167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,310 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	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	728	N	726	-0-	-2 B	-0-	726	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	658	-0-	-92 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	750	N	714	-0-	-36 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
07	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*12	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,529 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	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	320	-0-	-83	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 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	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1328	-0-	-5	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	884	-0-	-406	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	752	-0-	-581	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1460	-0-	-190	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1461	-0-	-9	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1505	-0-	-14	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,910 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	2838	N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2480	-0-	-96	B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	2516	-0-	-367	B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	796	-0-	-1964	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1207	-0-	-1552	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2970	N	2753	-0-	-217	B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2808	-0-	-75	B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2850	-0-	-2	B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,493 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	2077	N	2564	-0-	487 B	-2763	2564	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81 B	-2763	2187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2763											
03	1984	N	1826	-0-	-158 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1281	-0-	-1209 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2052	-0-	-366 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1761	-0-	-489 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1680	-0-	-738 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,315 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	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2232	N	1594	-0-	-638 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	983	-0-	-1327 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	987	-0-	-656 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1451	-0-	-79 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	947	-0-	-727 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1977	-0-	-255 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,676 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	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	868	N	710	-0-	-158 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	750	N	646	-0-	-104 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	806	N	177	-0-	-629 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	682	N	117	-0-	-565 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	720	N	6	-0-	-714 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 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: 3,898 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	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	792	-0-	-45 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	960	N	713	-0-	-247 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	992	N	794	-0-	-198 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 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	744	N	322	-0-	-422 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,896 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	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	74	1	1260	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	67	1	1148	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	74	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1115	-0-	-175 B	-0-	72	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	74	1	1186	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1077	-0-	-243 B	-0-	72	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	74	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	74	1	1408	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	72	1	1354	3	N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	72	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1423	-0-	-17 B	-0-	72	1	1351	3	N	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	74	1	1431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,973 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	307	-0-	-220 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1860	N	1374	-0-	-486 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1906	-0-	-109 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1847	-0-	-44 B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1789	-0-	-11 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1777	-0-	-23 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	721	-0-	-209 B	-0-	48	1	673	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	67	1	792	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	74	1	829	3	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	70	1	748	3	N	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46 B	-0-	74	1	841	3	N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	72	1	783	3	N	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	74	1	698	3	N	-0-					-0-
08	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	74	1	794	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	839	-0-	-31 B	-0-	72	1	767	3	N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	74	1	790	3	N	-0-					-0-
11	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	72	1	761	3	N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	74	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,118 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	961	N	701	-0-		-260	B	-0-	701	3		N	-0-			130
02	898	N	898	-0-		-0-	B	-0-	898	3		N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930	N	907	-0-		-23	B	-0-	907	3		N	-0-			130
04	815	N	815	-0-		-0-	B	-0-	815	3		N	-0-			130
05	992	N	892	-0-		-100	B	-0-	892	3		N	-0-			130
06	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3		N	-0-			130
07	1304	N	1304	-0-		-0-	B	-0-	1304	3		N	-0-			130
08	1697	N	1697	-0-		-0-	B	-0-	1697	3		N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410	N	1367	-0-		-43	B	-0-	1367	3		N	-0-			130
10	1526	N	1526	-0-		-0-	B	-0-	1526	3		N	-0-			130
11	1650	N	1413	-0-		-237	B	-0-	1413	3		N	-0-			130
*12	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-	1491	3		N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 14,411 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	1415	N	1415	-0-		-0-	B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1255	-0-		-33	B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426	N	1381	-0-		-45	B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1339	-0-		-41	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1372	-0-		-23	B	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1296	-0-		-54	B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1134	-0-		-261	B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1290	-0-		-74	B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1290	N	1248	-0-		-42	B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-		-0-	B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-		-0-	B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
*12	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 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	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
02	1315	N	1315	-0-		-0-	B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240	N	1185	-0-		-55	B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	765	-0-		-555	B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1304	-0-		-153	B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
06	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	1282	N	1282	-0-		-0-	B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-		-0-	B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1355	N	1355	-0-		-0-	B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
10	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1170	-0-		-120	B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1387	-0-		-8	B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,175 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. GAS LIFT	(I) (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	816	-0-		-114	B	-0-	816	3			N	-0-				-0-
02	812	N	687	-0-		-125	B	-0-	687	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	726	-0-		-111	B	-0-	726	3			N	-0-				-0-
04	780	N	490	-0-		-290	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
05	1011	N	1011	-0-		-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
06	849	N	849	-0-		-0-	B	-0-	849	3			N	-0-				-0-
07	833	N	833	-0-		-0-	B	-0-	833	3			N	-0-				-0-
08	1023	N	805	-0-		-218	B	-0-	805	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	836	-0-		-4	B	-0-	836	3			N	-0-				-0-
10	837	N	814	-0-		-23	B	-0-	814	3			N	-0-				-0-
11	812	N	812	-0-		-0-	B	-0-	812	3			N	-0-				-0-
12	868	N	803	-0-		-65	B	-0-	803	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,482 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. GAS LIFT	(I) (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	915	-0-		-15	B	-0-	915	3			N	-0-				-0-
02	840	N	820	-0-		-20	B	-0-	820	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	873	-0-		-57	B	-0-	873	3			N	-0-				-0-
04	900	N	860	-0-		-40	B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
05	899	N	872	-0-		-27	B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
06	846	N	846	-0-		-0-	B	-0-	846	3			N	-0-				-0-
07	899	N	842	-0-		-57	B	-0-	842	3			N	-0-				-0-
08	903	N	903	-0-		-0-	B	-0-	903	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	852	N	852	-0-		-0-	B	-0-	852	3			N	-0-				-0-
10	893	N	893	-0-		-0-	B	-0-	893	3			N	-0-				-0-
11	870	N	841	-0-		-29	B	-0-	841	3			N	-0-				-0-
12	868	N	866	-0-		-2	B	-0-	866	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,383 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. GAS LIFT	(I) (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	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	343	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	313	-0-		-28	B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
04	330	N	328	-0-		-2	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
05	372	N	338	-0-		-34	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
06	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
07	341	N	327	-0-		-14	B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
08	357	N	357	-0-		-0-	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	326	-0-		-4	B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
10	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	343	3			N	-0-				-0-
11	360	N	309	-0-		-51	B	-0-	309	3			N	-0-				-0-
12	341	N	325	-0-		-16	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 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	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1329	-0-	-99	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	464	-0-	-1036	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	177	-0-	-1280	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1302	-0-	-138	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1226	-0-	-124	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,129 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	2932	N	2932	-0-	-0-	B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	2919	-0-	-26	B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2796	-0-	-54	B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2863	-0-	-82	B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2746	-0-	-74	B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2375	-0-	-508	B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2773	N	2773	-0-	-0-	B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2750	-0-	-100	B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,477 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	3596	N	3487	-0-	-109	B	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3132	-0-	-172	B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3503	N	1100	-0-	-2403	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2275	-0-	-1085	B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
05	3856	N	3856	-0-	-0-	B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
06	3333	N	3333	-0-	-0-	B	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2272	-0-	-84	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	1843	-0-	-2001	B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3330	N	1719	-0-	-1611	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1272	-0-	-498	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	572	-0-	-1195	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,148 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	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	868	N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 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	2294	N	2242	-0-	-52 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2256	-0-	-7 B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2150	-0-	-10 B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2206	-0-	-119 B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2150	-0-	-40 B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57 B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2182	-0-	-50 B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,949 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	4260	N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3762	-0-	-74 B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309	N	4223	-0-	-86 B	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
04	4110	N	4073	-0-	-37 B	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	4137	-0-	-17 B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	3832	-0-	-248 B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	3117	-0-	-1099 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	4140	N	4140	-0-	-0- B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3997	N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4067	N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	4020	N	4005	-0-	-15 B	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*12	4155	N	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,768 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	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1137	-0-	-134 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	948	-0-	-230 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1046	-0-	-194 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,460 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	1271	N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1076	-0-	-100 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1039	-0-	-170 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,128 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. GAS	(I) LIFT(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	1505	-0-		-107 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1320	-0-		-108 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1530	-0-		-20 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1468	-0-		-2 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-		-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1452	-0-		-18 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1311	-0-		-208 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1510	-0-		-9 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1485	N	1485	-0-		-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-		-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1393	-0-		-77 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1399	-0-		-151 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,389 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. GAS	(I) LIFT(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	1541	-0-		-133 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-		-44 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1633	-0-		-72 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-		-32 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	706	-0-		-968 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	970	-0-		-620 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	946	-0-		-573 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-		-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1447	N	1447	-0-		-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-		-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1450	-0-		-20 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-		-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,570 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. GAS	(I) LIFT(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	1117	-0-		-30 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-		-20 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1168	-0-		-10 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-		-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-		-21 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1059	-0-		-81 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	947	-0-		-200 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-		-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1079	N	1079	-0-		-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-		-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-		-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-		-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,048 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	1767	N	1723	-0-	-44 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1511	-0-	-85 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1734	-0-	-33 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1655	-0-	-25 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1542	-0-	-132 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1501	-0-	-179 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1347	-0-	-358 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1553	-0-	-59 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,938 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	1121	-0-	-57 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	798	-0-	-282 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	854	-0-	-386 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	626	-0-	-574 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,220 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	1302	N	1269	-0-	-33 B	-0-	74	1	1195	3	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	67	1	1090	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1264	-0-	-38 B	-0-	74	1	1190	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	72	1	1155	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1247	-0-	-24 B	-0-	74	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1196	-0-	-34 B	-0-	72	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1076	-0-	-195 B	-0-	74	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1197	-0-	-3 B	-0-	72	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	72	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	72	1	1163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,526 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	2201	N	2139	-0-	-62 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1899	-0-	-117 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2058	-0-	-112 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1947	-0-	-123 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1969	-0-	-139 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1830	-0-	-150 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1714	-0-	-301 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,399 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	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 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	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 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. GAS	(I) LIFT(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	1201	-0-		-8 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-		-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	702	-0-		-352 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	445	-0-		-725 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	620	N	410	-0-		-210 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	690	N	607	-0-		-83 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-		-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-		-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1097	N	1097	-0-		-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	806	N	404	-0-		-402 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-		-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1030	-0-		-117 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 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. GAS	(I) LIFT(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	1143	-0-		-35 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	691	-0-		-363 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	269	-0-		-841 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	651	N	492	-0-		-159 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-		-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-		-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-		-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1064	N	1064	-0-		-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	806	N	391	-0-		-415 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-		-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	978	-0-		-107 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,143 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-		-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1350	-0-		-330 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1631	-0-		-415 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1635	-0-		-165 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-		-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1522	-0-		-68 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1449	-0-		-256 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-		-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1656	N	1656	-0-		-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-		-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1414	-0-		-266 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1493	-0-		-212 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,177 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	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1258	-0-	-168 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1242	-0-	-138 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,334 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	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	980	N	975	-0-	-5 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	922	-0-	-132 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,417 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	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	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	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			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: 178 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	1612	N	1606	-0-	-6 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1445	-0-	-11 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1605	-0-	-7 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1451	-0-	-109 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 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	592	S	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	532	S	531	-0-	-1 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	S	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	572	S	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	S	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	570	S	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	589	S	499	-0-	-90 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	589	S	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	S	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	583	S	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	570	S	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	589	S	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	868	N	769	-0-	-99 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,322 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1119	-0-	-214 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	933	-0-	-369 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	861	-0-	-255 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	736	-0-	-344 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	930	N	806	-0-	-124 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	840	N	728	-0-	-112 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,034 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	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	450	N	310	-0-	-140 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	465	N	323	-0-	-142 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 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	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 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	2325	N	2297	-0-	-28 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2068	-0-	-4 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2287	-0-	-38 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2178	-0-	-42 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2174	-0-	-120 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2066	-0-	-154 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1978	-0-	-285 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2151	-0-	-143 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,100 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	606	-0-	-76 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1049	-0-	-67 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1033	-0-	-83 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,115 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. GAS LIFT(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	308	-0-	-33 B	-0-	308	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	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	160	-0-	-150 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 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	2201	N	1760	-0-	-441 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1452	-0-	-508 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1620	-0-	-395 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1356	-0-	-354 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1479	-0-	-133 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2137	-0-	-2 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1960	-0-	-50 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1992	-0-	-302 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,334 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	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39 B	-0-	717	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	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	744	N	606	-0-	-138 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	806	N	724	-0-	-82 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	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690	N	532	-0-	-158 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	713	N	476	-0-	-237 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 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	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	784	N	774	-0-	-10 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870	N	806	-0-	-64 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 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	3472	N	3262	-0-	-210 B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2740	-0-	-256 B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	2842	-0-	-661 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2998	-0-	-152 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2860	-0-	-178 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2732	-0-	-28 B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2906	-0-	-194 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	3124	N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*12	3298	N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,688 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	932	-0-	-60 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	933	-0-	-90 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	992	N	603	-0-	-389 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	900	N	712	-0-	-188 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	899	N	667	-0-	-232 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,294 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	1333	N	945	-0-	-388 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	713	-0-	-435 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1015	-0-	-163 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	900	N	792	-0-	-108 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1136	-0-	-4 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1127	-0-	-299 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,795 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	750	S	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	672	S	650	-0-	-22 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	S	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	720	S	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	719	S	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	690	S	687	-0-	-3 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	713	S	614	-0-	-99 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	713	S	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	696	S	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	717	S	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	690	S	680	-0-	-10 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	S	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 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	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	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	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 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	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	942	-0-	-19 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	961	N	861	-0-	-100 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	899	N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 027506 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	189	-0-	-152 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 356 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	743	-0-	-1 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	744	N	636	-0-	-108 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,552 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. (I) GAS LIFT(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	2317	-0-	-411 B	-2996	2317	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2716	-0-	308 B	-2688	2716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2688										
03	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2590	-0-	-417 B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2398	-0-	-362 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2485	-0-	-367 B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2694	-0-	-96 B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,966 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. (I) GAS LIFT(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	735	-0-	-629 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1826	-0-	-844 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1760	-0-	-596 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2068	-0-	-9 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2072	-0-	-67 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,927 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. (I) GAS LIFT(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	3594	-0-	-95 B	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3260	-0-	-16 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3627	N	3587	-0-	-40 B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3434	-0-	-46 B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3485	-0-	-111 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	3354	-0-	-126 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3000	-0-	-534 B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3408	-0-	-64 B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3360	N	3283	-0-	-77 B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3383	N	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3267	-0-	-33 B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3327	-0-	-52 B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,382 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	4042	N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
02	3640	N	3582	-0-	-58 B	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4030	N	3968	-0-	-62 B	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
04	3900	N	3847	-0-	-53 B	-0-	3847	3			N	-0-			-0-
05	3968	N	3951	-0-	-17 B	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
06	3840	N	3750	-0-	-90 B	-0-	3750	3			N	-0-			-0-
07	3968	N	2215	-0-	-1753 B	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
08	4479	N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3954	N	3954	-0-	-0- B	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
10	3783	N	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
11	4320	N	3201	-0-	-1119 B	-0-	3201	3			N	-0-			-0-
12	4092	N	3227	-0-	-865 B	-0-	3227	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,999 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	891	-0-	-70 B	-0-	891	3			N	-0-			-0-
02	924	N	874	-0-	-50 B	-0-	874	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	935	-0-	-88 B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
04	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
05	961	N	423	-0-	-538 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
06	900	N	575	-0-	-325 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	868	N	548	-0-	-320 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-			-0-
11	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
*12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 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	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	74	1	1379	3	N	-0-			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	67	1	1169	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	74	1	1296	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	72	1	1250	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46 B	-0-	74	1	1244	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	72	1	1152	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269 B	-0-	74	1	1021	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1256	-0-	-77 B	-0-	74	1	1182	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	72	1	1109	3	N	-0-			-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	74	1	1117	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1114	-0-	-116 B	-0-	72	1	1042	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	74	1	1058	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,892 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	1488	N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1301	-0-	-15 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1207	-0-	-219 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1159	-0-	-11 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1166	-0-	-229 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1190	-0-	-190 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1116	-0-	-279 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,509 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	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 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	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1165	-0-	-39 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1173	-0-	-57 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1028	-0-	-274 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	953	-0-	-187 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	961	-0-	-248 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,351 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	527	N	127	-0-	-400	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	630	N	144	-0-	-486	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 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	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1798	-0-	-22	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	760	-0-	-1220	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	43	-0-	-1941	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1597	-0-	-233	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2093	-0-	-15	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2039	-0-	-69	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,387 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	992	N	145	-0-	-847	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	812	N	178	-0-	-634	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	141	-0-	-634	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	577	-0-	-570	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 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	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733 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	1674	N	1561	-0-	-113 B	-0-	465	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	420	1	889	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1237	-0-	-251 B	-0-	465	1	772	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1039	-0-	-461 B	-0-	450	1	589	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191 B	-0-	465	1	801	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1061	-0-	-139 B	-0-	300	1	761	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	763	-0-	-322 B	-0-	120	1	643	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	450	1	1007	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	450	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	465	1	988	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1290	-0-	-120 B	-0-	450	1	840	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1246	-0-	-211 B	-0-	420	1	826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,106 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	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	840	N	752	-0-	-88 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,217 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2963	N	2963	-0-	-0-	B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2622	-0-	-78	B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2605	-0-	-216	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	910	-0-	-1970	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	850	-0-	-1847	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1246	-0-	-1358	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	917	-0-	-283	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	952	-0-	-164	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,503 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. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-5	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	538	-0-	-82	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	510	N	384	-0-	-126	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	651	N	416	-0-	-235	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	366	-0-	-204	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	558	N	417	-0-	-141	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 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. (I) GAS LIFT(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	3225	-0-	-185	B	-0-	74	1	3151	3	N	-0-					-0-
02	3024	N	2937	-0-	-87	B	-0-	67	1	2870	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3224	N	3222	-0-	-2	B	-0-	74	1	3148	3	N	-0-					-0-
04	3120	N	3061	-0-	-59	B	-0-	72	1	2989	3	N	-0-					-0-
05	3255	N	3056	-0-	-199	B	-0-	74	1	2982	3	N	-0-					-0-
06	3120	N	2349	-0-	-771	B	-0-	72	1	2277	3	N	-0-					-0-
07	3162	N	2017	-0-	-1145	B	-0-	74	1	1943	3	N	-0-					-0-
08	3069	N	2129	-0-	-940	B	-0-	74	1	2055	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	1477	-0-	-863	B	-0-	72	1	1405	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1434	-0-	-581	B	-0-	74	1	1360	3	N	-0-					-0-
11	3350	N	3350	-0-	-0-	B	-0-	72	1	3278	3	N	-0-					-0-
*12	3150	N	3150	-0-	-0-	B	-0-	74	1	3076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,407 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. GAS LIFT (I)(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	821	-0-	-140	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	868	N	710	-0-	-158	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	802	-0-	-128	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	780	N	584	-0-	-196	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	775	N	593	-0-	-182	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	589	N	408	-0-	-181	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	870	-0-	-215	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 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. GAS LIFT (I)(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	2685	-0-	-136	B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2473	-0-	-103	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2701	N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2512	-0-	-98	B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2578	-0-	-150	B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2421	-0-	-189	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2189	-0-	-415	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2731	N	2731	-0-	-0-	B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2462	-0-	-178	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2447	-0-	-95	B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,316 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. GAS LIFT (I)(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	930	-0-	-186	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	815	-0-	-193	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	925	-0-	-129	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	899	N	407	-0-	-492	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	900	N	610	-0-	-290	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	899	N	590	-0-	-309	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	990	N	886	-0-	-104	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	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
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 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	1244	-0-		-182	B	-0-	1244	3			N	-0-				-0-
02	1372	N	1133	-0-		-239	B	-0-	1133	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1280	-0-		-177	B	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
04	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
05	1606	N	1606	-0-		-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-				-0-
06	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-				-0-
07	1271	N	1252	-0-		-19	B	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
08	1612	N	1354	-0-		-258	B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1220	-0-		-280	B	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
10	1240	N	1179	-0-		-61	B	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
11	1320	N	1108	-0-		-212	B	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
12	1271	N	945	-0-		-326	B	-0-	945	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,051 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. GAS LIFT	(I) (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	2367	-0-		-20	B	-0-	2367	3			N	-0-				-0-
02	2156	N	2057	-0-		-99	B	-0-	2057	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2338	-0-		-18	B	-0-	2338	3			N	-0-				-0-
04	2280	N	2271	-0-		-9	B	-0-	2271	3			N	-0-				-0-
05	2354	N	2354	-0-		-0-	B	-0-	2354	3			N	-0-				-0-
06	2285	N	2285	-0-		-0-	B	-0-	2285	3			N	-0-				-0-
07	2356	N	2004	-0-		-352	B	-0-	2004	3			N	-0-				-0-
08	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-	2390	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	2011	-0-		-269	B	-0-	2011	3			N	-0-				-0-
10	2080	N	2080	-0-		-0-	B	-0-	2080	3			N	-0-				-0-
11	2310	N	2093	-0-		-217	B	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
*12	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-	2193	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,443 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. GAS LIFT	(I) (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	619	-0-		-838	B	-0-	619	3			N	-0-				-0-
02	1456	N	758	-0-		-698	B	-0-	758	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	369	-0-		-1801	B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
04	600	N	34	-0-		-566	B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	2748	N	2748	-0-		-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-				-0-
06	1440	N	1440	-0-		-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-				-0-
07	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
08	2759	N	32	-0-		-2727	B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	-0-	-0-		-1440	B	-0-					N	-0-				-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	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: 6,151 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	1271	N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1011	-0-	-109 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1049	-0-	-121 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	995	-0-	-85 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	892	-0-	-193 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,553 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	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 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	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18 B	-0-	710	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	774	-0-	-36 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	694	-0-	-112 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 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	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	691	-0-	-29 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 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	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1935	-0-	-173 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1966	-0-	-164 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1969	-0-	-170 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1753	-0-	-293 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1932	-0-	-52 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1542	-0-	-225 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*12	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,103 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1484	-0-	-66	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1439	-0-	-1	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1437	-0-	-51	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1406	-0-	-34	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1394	-0-	-16	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1416	-0-	-41	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,270 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. (I) GAS LIFT(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	168	N	-0-	-0-	-168	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-

EZRA WELL #: 1 RRCID -> 027556 COMPL. DATE 06/05/1945 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	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	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	-0-	-0-	-62	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: 597 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	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1849	-0-	-228 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	707	-0-	-1423 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1265	-0-	-905 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2091	-0-	-339 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2102	-0-	-37 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2010	-0-	-150 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1973	-0-	-197 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,946 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	1116	N	723	-0-	-393 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	980	N	491	-0-	-489 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	589	-0-	-434 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	962	-0-	-123 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,515 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	1240	N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1015	-0-	-185 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1198	-0-	-11 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 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	2263	N	2212	-0-	-51 B	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
02	2100	N	1816	-0-	-284 B	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232	N	1867	-0-	-365 B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
04	2130	N	2063	-0-	-67 B	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
07	2139	N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
11	2280	N	1686	-0-	-594 B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
12	2201	N	1992	-0-	-209 B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE WELL #: 1 RRCID -> 027562 COMPL. DATE 11/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 07/12/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
04	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
05	992	N	781	-0-	-211 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
06	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
07	868	N	751	-0-	-117 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
11	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
*12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178	N	992	-0-	-186 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	892	-0-	-172 B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147	N	922	-0-	-225 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
04	960	N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	992	N	599	-0-	-393 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06	900	N	688	-0-	-212 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	961	N	648	-0-	-313 B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 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. GAS LIFT (I)(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	5839	-0-	-795	B	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
02	5964	N	5347	-0-	-617	B	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6386	N	5836	-0-	-550	B	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
04	5640	N	5573	-0-	-67	B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
05	5921	N	5341	-0-	-580	B	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
06	5640	N	5288	-0-	-352	B	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
07	5766	N	4772	-0-	-994	B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
08	6038	N	6038	-0-	-0-	B	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5691	N	5691	-0-	-0-	B	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
10	6181	N	6181	-0-	-0-	B	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
11	5905	N	5905	-0-	-0-	B	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
*12	5921	N	5921	-0-	-0-	B	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,732 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. GAS LIFT (I)(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	1066	-0-	-422	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1125	-0-	-219	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1278	-0-	-55	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	732	-0-	-508	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	776	-0-	-454	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	715	-0-	-463	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,660 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. GAS LIFT (I)(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	858	-0-	-134	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	924	N	628	-0-	-296	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	680	-0-	-281	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	840	N	614	-0-	-226	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	682	N	111	-0-	-571	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	660	N	147	-0-	-513	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	620	N	219	-0-	-401	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 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. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	952	N	931	-0-	-21 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	978	-0-	-76 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 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. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-40 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1401	-0-	-111 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1540	-0-	-134 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1513	-0-	-107 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1333	-0-	-167 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1309	-0-	-241 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,543 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. (I) GAS LIFT(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	644	N	610	-0-	-34 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	720	N	374	-0-	-346 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	682	N	583	-0-	-99 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,266 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	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	840	N	492	-0-	-348 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	682	N	546	-0-	-136 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	651	N	421	-0-	-230 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 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	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	991	-0-	-89 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	778	-0-	-245 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	873	-0-	-274 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 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	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1174	-0-	-30 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1356	-0-	-70 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1270	-0-	-50 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,603 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	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	766	-0-	-195 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	930	N	742	-0-	-188 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870	N	739	-0-	-131 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,895 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	768	-0-	-7 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	676	-0-	-24 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 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	465	N	20	-0-	-445 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	336	N	69	-0-	-267 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	37	-0-	-335 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	372	N	131	-0-	-241 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 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	2790	N	1166	-0-	-1624 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	801	-0-	-1635 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	544	-0-	-1905 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	928	-0-	-212 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	899	N	805	-0-	-94 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1670	-0-	-996 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,102 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	972	-0-	-82 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	772	-0-	-282 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	794	-0-	-226 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	992	N	767	-0-	-225 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,264 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	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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 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	1615	-0-	-28 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1478	-0-	-165 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1519	-0-	-101 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1529	-0-	-114 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,709 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	1116	N	892	-0-	-224 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	852	-0-	-212 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	871	-0-	-245 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	930	N	401	-0-	-529 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	840	N	610	-0-	-230 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	868	N	562	-0-	-306 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,996 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	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	784	N	772	-0-	-12 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	726	-0-	-142 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	806	N	650	-0-	-156 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	780	N	668	-0-	-112 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 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	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	526	-0-	-74 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	570	N	443	-0-	-127 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 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	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2155	-0-	-1 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2151	-0-	-236 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2132	-0-	-298 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1992	-0-	-426 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2239	-0-	-71 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2152	-0-	-204 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,029 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	2604	N	2476	-0-	-128 B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2152	-0-	-172 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2454	-0-	-26 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2324	-0-	-46 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1015	-0-	-1403 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2534	-0-	-106 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2615	-0-	-113 B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,324 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. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	961	N	855	-0-	-106 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	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	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2418	N	2349	-0-	-69 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2140	-0-	-44 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2363	-0-	-24 B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2317	-0-	-70 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44 B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2274	-0-	-66 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2322	-0-	-18 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,917 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	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	859	-0-	-131 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	990	N	875	-0-	-115 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,919 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	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	796	-0-	-44 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,882 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	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 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	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1110	-0-	-37	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	503	-0-	-607	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1383	-0-	-167	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1249	-0-	-191	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1277	-0-	-73	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1199	-0-	-103	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,390 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	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1525	-0-	-25	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1456	-0-	-14	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1501	-0-	-18	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1441	-0-	-29	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1436	-0-	-4	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1482	-0-	-6	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,736 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	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 489 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	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	796	-0-	-165 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,701 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	331	-0-	-72 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 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	1798	N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1542	-0-	-110 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1423	-0-	-375 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1587	-0-	-123 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1392	-0-	-348 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1335	-0-	-370 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,973 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	1116	N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	968	-0-	-40 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1047	-0-	-100 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	954	-0-	-131 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	990	-0-	-60 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 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	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	500	-0-	-151 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	940	-0-	-269 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1034	-0-	-392 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	741	-0-	-939 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,501 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	3197	N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	3157	-0-	-36 B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	3033	-0-	-57 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	3139	-0-	-85 B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	2985	-0-	-75 B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2801	-0-	-330 B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	3031	-0-	-100 B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2965	-0-	-35 B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
10	3096	N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	3037	-0-	-32 B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,314 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	3379	#	2612	-0-	-767 B	-6490	2612	3			N	-0-					-0-
02	3052	#	2222	-0-	-830 B	-7320	2222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7320																	
03	3193	#	2243	-0-	-950 B	-8270	2243	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2160	-0-	-360 B	-8270	2160	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2164	-0-	-285 B	-8270	2164	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	521	-0-	-1639 B	-8270	521	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-8270					N	-0-					-0-
08	2170	N	2370	-0-	200 B	-8070	2370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -950 CANCELLED UNDERAGE -> -7120																	
09	2166	N	3116	-0-	950 B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3281	-0-	181 B	181	3281	3			N	-0-					-0-
11	2844	N	2663	-0-	-181 B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	2722	-0-	-502 B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,074 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	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1874	-0-	-30 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1898	-0-	-334 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1656	-0-	-384 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1584	-0-	-493 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1436	-0-	-394 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1438	-0-	-267 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1474	-0-	-326 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1493	-0-	-150 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,948 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	992	N	988	-0-	-4 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	948	-0-	-44 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 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	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	750	N	624	-0-	-126 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 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	1364	N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	970	-0-	-270 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	688	-0-	-542 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	523	-0-	-531 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1131	-0-	-171 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, D. WELL #: 1 RRCID -> 027628 COMPL. DATE 05/24/1955 TOTAL DEPTH 3178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14																	

TOTAL GAS PROD: -0- 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	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	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	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 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	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	872	-0-	-151 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	596	-0-	-484 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	837	N	481	-0-	-356 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,155 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	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	990	N	853	-0-	-137 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	882	-0-	-172 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	960	N	834	-0-	-126 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,116 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	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	883	-0-	-140 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	900	N	773	-0-	-127 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	992	N	902	-0-	-90 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,040 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	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	650	-0-	-156 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	550	-0-	-200 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,803 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	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1107	-0-	-69 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1390	-0-	-315 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	951	-0-	-759 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1049	-0-	-191 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	973	-0-	-298 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1617	-0-	-57 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,153 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	1581	N	1557	-0-	-24 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1423	-0-	-5 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1555	-0-	-26 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,335 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	2418	N	2378	-0-	-40 B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2086	-0-	-70 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2340	-0-	-78 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2309	-0-	-1 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2183	-0-	-67 B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2121	-0-	-266 B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2320	-0-	-36 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2182	-0-	-8 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2115	-0-	-135 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2186	-0-	-77 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,836 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	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 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	5239	N	3791	-0-	-1448 B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
02	4620	N	3799	-0-	-821 B	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4278	N	4074	-0-	-204 B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3497	-0-	-163 B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	3414	-0-	-802 B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3294	-0-	-636 B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	2142	-0-	-1485 B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2619	-0-	-791 B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	2952	-0-	-348 B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2313	-0-	-725 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,518 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	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 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	11904	N	7956	-0-	-3948 B	-0-	957	1	6999	3	N	-0-					-0-
02	7728	N	6526	-0-	-1202 B	-0-	693	1	5833	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	33	-0-	-3966 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	7710	N	-0-	-0-	-7710 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7223	N	66	-0-	-7157 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	66	1	560	3	N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	264	1	2261	3	N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	132	1	1279	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	3355	N	3355	-0-	-0- B	-0-	1023	1	2332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,498 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	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	601	-0-	-112 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	660	N	604	-0-	-56 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	566	-0-	-94 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 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	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2295	-0-	-61 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2217	-0-	-33 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2330	-0-	-26 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2157	-0-	-137 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2293	-0-	-32 B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2188	-0-	-62 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2113	-0-	-107 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2037	-0-	-226 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,508 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	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2632	-0-	-3 B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2490	-0-	-207 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2197	-0-	-353 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2078	-0-	-557 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2404	-0-	-76 B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,398 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	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1209	-0-	-163 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1425	-0-	-745 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	871	-0-	-1289 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	849	-0-	-484 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1181	-0-	-199 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3298	-0-	298 B	298	3298	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	621	-0-	-805 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1808	-0-	-82 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	3410	#	1764	-0-	-1646 B	-1646	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,652 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	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	884	-0-	-263 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	538	-0-	-632 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	868	N	626	-0-	-242 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	868	N	549	-0-	-319 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,565 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	992	N	937	-0-	-55 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	573	-0-	-295 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	900	N	384	-0-	-516 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	651	N	333	-0-	-318 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 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	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2811	-0-	-159 B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2271	-0-	-767 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	3058	N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
10	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3034	-0-	34 B	34	3034	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3192	-0-	92 B	126	3192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,035 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	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2965	-0-	-42 B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2973	-0-	-27 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2930	-0-	-46 B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2721	-0-	-159 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2339	-0-	-730 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3130	-0-	30 B	30	3130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30																	
09	2922	N	2892	-0-	-30 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	3030	#	2831	-0-	-199 B	-199	2831	3			N	-0-					-0-
12	3131	#	3061	-0-	-70 B	-269	3061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,665 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	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1046	-0-	-304 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1150	-0-	-59 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,579 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	3627	N	3576	-0-	-51 B	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	3156	-0-	-64 B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3427	-0-	-169 B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	3352	-0-	-98 B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3420	-0-	-83 B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	3161	-0-	-169 B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	2789	-0-	-683 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
08	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3302	N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
10	3353	N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3302	-0-	-118 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*12	3417	N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,787 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	1488	N	387	-0-	-1101 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	210	-0-	-1050 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	315	-0-	-956 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	990	N	972	-0-	-18 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	940	-0-	-672 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,344 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	1426	N	1422	-0-	-4 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1199	-0-	-151 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1258	-0-	-168 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	826	-0-	-554 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	818	-0-	-608 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,244 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	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	952	N	887	-0-	-65 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	951	-0-	-196 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	992	N	640	-0-	-352 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	930	N	655	-0-	-275 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	868	N	628	-0-	-240 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 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	3100	N	4677	-0-	1577 B	1577	4677	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4201	-0-	1401 B	2978	4201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2978																	
03	3100	N	4940	-0-	1840 B	4818	4940	3			N	-0-					-0-
04	8589	R	3771	-0-	-4818 B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
05	4681	#	4372	-0-	-309 B	-309	4372	3			N	-0-					-0-
06	4770	#	3164	-0-	-1606 B	-1915	3164	3			N	-0-					-0-
07	4929	#	2558	-0-	-2371 B	-4286	2558	3			N	-0-					-0-
08	4929	#	2880	-0-	-2049 B	-6335	2880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6335																	
09	4770	#	2899	-0-	-1871 B	-8206	2899	3			N	-0-					-0-
10	4929	#	3703	-0-	-1226 B	-9432	3703	3			N	-0-					-0-
11	4770	#	3293	-0-	-1477 B	-10909	3293	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	3365	-0-	358 B	-10551	3365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,823 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	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1414	-0-	-42 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1231	-0-	-257 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1078	-0-	-422 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	892	-0-	-689 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1111	-0-	-89 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,209 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	2542	N	2444	-0-	-98 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2073	-0-	-139 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2197	-0-	-190 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2295	-0-	-75 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2221	-0-	-166 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2148	-0-	-84 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2160	-0-	-103 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,797 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	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1709	-0-	-27	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1464	-0-	-241	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1733	-0-	-3	B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,002 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	1426	N	1314	-0-	-112	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1182	-0-	-106	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1206	-0-	-313	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1082	-0-	-178	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	646	-0-	-656	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	764	-0-	-406	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	745	-0-	-371	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,654 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	1271	N	1248	-0-	-23	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1124	-0-	-52	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1221	-0-	-81	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1051	-0-	-149	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	711	-0-	-529	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	735	-0-	-435	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	717	-0-	-368	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 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	6023	N	6023	-0-	-0-	B	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5716	N	5716	-0-	-0-	B	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6348	N	6348	-0-	-0-	B	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
04	6183	N	6183	-0-	-0-	B	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
05	6612	N	6612	-0-	-0-	B	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
06	6272	N	6272	-0-	-0-	B	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
07	6386	N	5200	-0-	-1186	B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	6880	N	6880	-0-	-0-	B	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6583	N	6583	-0-	-0-	B	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
10	6705	N	6705	-0-	-0-	B	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
11	6660	N	5854	-0-	-806	B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
12	6789	N	5830	-0-	-959	B	-0-	5830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,206 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	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	610	-0-	-10	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	542	-0-	-58	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	620	N	550	-0-	-70	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 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	1178	N	1159	-0-	-19	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	796	-0-	-196	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	354	-0-	-756	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	682	N	537	-0-	-145	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	780	N	704	-0-	-76	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	806	N	332	-0-	-474	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 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	2852	N	2589	-0-	-263 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2517	-0-	-3 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2574	-0-	-61 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2464	-0-	-86 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2216	-0-	-388 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2529	-0-	-44 B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2443	-0-	-17 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2421	-0-	-39 B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2485	-0-	-26 B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,803 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	1519	N	860	-0-	-659 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1383	-0-	-105 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1073	-0-	-136 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1169	-0-	-226 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1054	-0-	-296 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	963	-0-	-177 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,856 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	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	575	-0-	-262 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	780	N	559	-0-	-221 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	527	N	365	-0-	-162 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	620	N	256	-0-	-364 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 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	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1342	-0-	-704 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	927	-0-	-993 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	771	-0-	-500 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	633	-0-	-917 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1698	-0-	-317 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,919 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	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 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	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	775	N	649	-0-	-126 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,741 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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 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	1705	N	1629	-0-	-76 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1313	-0-	-227 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1425	-0-	-249 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	862	-0-	-728 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	990	-0-	-436 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1180	-0-	-410 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,739 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	3162	N	2784	-0-	-378 B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	3635	N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3749	N	3749	-0-	-0- B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
04	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3195	-0-	-835 B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	2979	-0-	-651 B	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3083	-0-	-203 B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2852	-0-	-118 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2918	-0-	-151 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	2758	-0-	-422 B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2884	-0-	-61 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,319 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	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 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	1815	-0-	-14 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1766	-0-	-4 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1757	-0-	-13 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1793	-0-	-36 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,518 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	329	S	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	487	S	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	539	S	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	512	S	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	544	S	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	515	S	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	S	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	558	S	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	S	501	-0-	-9 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	516	S	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	S	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	527	S	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 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	29	N	29	-0-	-0- 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	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	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	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 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	1550	N	877	-0-	-673 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	597	-0-	-859 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1072	-0-	-385 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	868	N	259	-0-	-609 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 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	1333	N	374	-0-	-959 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	429	-0-	-663 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	228	-0-	-950 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	360	N	112	-0-	-248 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	465	N	13	-0-	-452 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 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	744	S	692	-0-	-52 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	448	S	369	-0-	-79 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	S	475	-0-	-176 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	660	S	237	-0-	-423 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	403	S	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	450	S	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	512	S	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	623	S	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	661	S	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	527	S	284	-0-	-243 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	670	S	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	682	S	637	-0-	-45 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 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	775	N	521	-0-	-254 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-		-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
02	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	925	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1013	N	1013	-0-		-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
04	1050	N	956	-0-		-94	B	-0-	956	3			N	-0-				-0-
05	1023	N	952	-0-		-71	B	-0-	952	3			N	-0-				-0-
06	990	N	900	-0-		-90	B	-0-	900	3			N	-0-				-0-
07	992	N	911	-0-		-81	B	-0-	911	3			N	-0-				-0-
08	961	N	910	-0-		-51	B	-0-	910	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	912	N	912	-0-		-0-	B	-0-	912	3			N	-0-				-0-
10	1004	N	1004	-0-		-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
11	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-	959	3			N	-0-				-0-
*12	1000	N	1000	-0-		-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 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. GAS LIFT	(I) (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	2971	-0-		-67	B	-0-	2971	3			N	-0-				-0-
02	2828	N	2579	-0-		-249	B	-0-	2579	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3099	N	3099	-0-		-0-	B	-0-	3099	3			N	-0-				-0-
04	2880	N	2794	-0-		-86	B	-0-	2794	3			N	-0-				-0-
05	2874	N	2874	-0-		-0-	B	-0-	2874	3			N	-0-				-0-
06	3000	N	2848	-0-		-152	B	-0-	2848	3			N	-0-				-0-
07	2883	N	2435	-0-		-448	B	-0-	2435	3			N	-0-				-0-
08	3215	N	3215	-0-		-0-	B	-0-	3215	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2895	N	2895	-0-		-0-	B	-0-	2895	3			N	-0-				-0-
10	3014	N	3014	-0-		-0-	B	-0-	3014	3			N	-0-				-0-
11	3120	N	2760	-0-		-360	B	-0-	2760	3			N	-0-				-0-
12	3007	N	2831	-0-		-176	B	-0-	2831	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,315 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. GAS LIFT	(I) (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	1542	-0-		-597	B	-0-	74	1	1468	3	N	-0-				-0-
02	1736	N	1346	-0-		-390	B	-0-	67	1	1279	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1409	-0-		-327	B	-0-	74	1	1335	3	N	-0-				-0-
04	1500	N	1327	-0-		-173	B	-0-	72	1	1255	3	N	-0-				-0-
05	1488	N	1372	-0-		-116	B	-0-	10	1	1362	3	N	-0-				-0-
06	1848	N	1848	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1776	3	N	-0-				-0-
07	1629	N	1629	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1555	3	N	-0-				-0-
08	1776	N	1776	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1702	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1829	-0-		-31	B	-0-	72	1	1757	3	N	-0-				-0-
10	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1703	3	N	-0-				-0-
11	1710	N	1490	-0-		-220	B	-0-	72	1	1418	3	N	-0-				-0-
12	1891	N	1438	-0-		-453	B	-0-	74	1	1364	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,783 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	992	N	522	-0-	-470 B	-0-	177	1	345	3	N	-0-			-0-
02	868	N	710	-0-	-158 B	-0-	300	1	410	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	465	1	552	3	N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	330	1	418	3	N	-0-			-0-
05	775	N	275	-0-	-500 B	-0-	105	1	170	3	N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
07	775	N	339	-0-	-436 B	-0-	135	1	204	3	N	-0-			-0-
08	279	N	123	-0-	-156 B	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	120	1	182	3	N	-0-			-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	465	1	577	3	N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	330	1	342	3	N	-0-			-0-
*12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	465	1	496	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER WELL #: B 1 RRCID -> 027711 COMPL. DATE 10/22/1947 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	279	N	141	-0-	-138 B	-0-	48	1	93	3	N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-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: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	67	1	1281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	74	1	1504	3	N	-0-			-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	72	1	1448	3	N	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	74	1	1477	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1491	-0-	-39 B	-0-	72	1	1419	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1333	-0-	-248 B	-0-	74	1	1259	3	N	-0-			-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	74	1	1479	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1500	N	1488	-0-	-12 B	-0-	72	1	1416	3	N	-0-			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	74	1	1446	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5 B	-0-	72	1	1423	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1338	-0-	-212 B	-0-	74	1	1264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,707 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	2201	N	2145	-0-	-56 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1985	-0-	-3 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2179	-0-	-22 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2098	-0-	-2 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2113	-0-	-57 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2147	-0-	-23 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2063	-0-	-37 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2038	-0-	-101 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 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	4867	N	4855	-0-	-12 B	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4656	N	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4539	N	4539	-0-	-0- B	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
04	4710	N	1465	-0-	-3245 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	5146	N	812	-0-	-4334 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	5889	N	5889	-0-	-0- B	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
07	4222	N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	5275	N	5275	-0-	-0- B	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5880	N	5171	-0-	-709 B	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
10	5279	N	5279	-0-	-0- B	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
11	5100	N	5014	-0-	-86 B	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
12	5332	N	5094	-0-	-238 B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,271 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	2666	N	2160	-0-	-506 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1611	-0-	-713 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	1870	-0-	-610 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	645	-0-	-1455 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	764	-0-	-1034 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3236	-0-	136 B	136	3236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 136																	
09	2628	N	2492	-0-	-136 B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	3120	#	2150	-0-	-970 B	-970	2150	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	1863	-0-	-1361 B	-2331	1863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 027724 COMPL. DATE 01/13/1947 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-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_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558	N	540	-0-	-18	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2480	N	2433	-0-	-47	B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2145	-0-	-67	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2333	-0-	-116	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2300	-0-	-40	B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2342	-0-	-45	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2186	-0-	-64	B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2165	-0-	-222	B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2238	-0-	-42	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	750	-0-	-118 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	N	667	-0-	-170 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	744	N	647	-0-	-97 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	750	N	607	-0-	-143 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	536	-0-	-115 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 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	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 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	1643	N	1381	-0-		-262	B	-0-	1381	3			N	-0-				-0-
02	1540	N	809	-0-		-731	B	-0-	809	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1149	-0-		-494	B	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
04	1551	N	1551	-0-		-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-				-0-
05	1784	N	1784	-0-		-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-				-0-
06	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
07	1612	N	1397	-0-		-215	B	-0-	1397	3			N	-0-				-0-
08	1798	N	1575	-0-		-223	B	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1408	-0-		-272	B	-0-	1408	3			N	-0-				-0-
10	1395	N	1324	-0-		-71	B	-0-	1324	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	1227	-0-		-303	B	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
12	1457	N	991	-0-		-466	B	-0-	991	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1582	-0-		-247	B	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
02	1624	N	1245	-0-		-379	B	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1546	-0-		-221	B	-0-	1546	3			N	-0-				-0-
04	1530	N	1118	-0-		-412	B	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
05	1364	N	1177	-0-		-187	B	-0-	1177	3			N	-0-				-0-
06	1723	N	1723	-0-		-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-				-0-
07	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-				-0-
08	1480	N	1480	-0-		-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1850	N	1850	-0-		-0-	B	-0-	1850	3			N	-0-				-0-
10	1787	N	1787	-0-		-0-	B	-0-	1787	3			N	-0-				-0-
11	1652	N	1652	-0-		-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-				-0-
12	1922	N	1661	-0-		-261	B	-0-	1661	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,538 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	(I) (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	B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
02	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	460	-0-		-5	B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
04	450	N	448	-0-		-2	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
05	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-				-0-
06	470	N	470	-0-		-0-	B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
07	465	N	402	-0-		-63	B	-0-	402	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	402	-0-		-78	B	-0-	402	3			N	-0-				-0-
10	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
11	427	N	427	-0-		-0-	B	-0-	427	3			N	-0-				-0-
*12	433	N	433	-0-		-0-	B	-0-	433	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3324	-0-	-24 B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2889	-0-	-79 B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	1067	-0-	-2143 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	1495	-0-	-1698 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	3605	N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
08	3152	N	3152	-0-	-0- B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3600	N	3169	-0-	-431 B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	3328	-0-	-20 B	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3183	N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	3158	-0-	-128 B	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 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-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	302	-0-	-898 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	590	-0-	-588 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	271	-0-	-194 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	420	N	215	-0-	-205 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	270	-0-	-195 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 10/10/1944 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	4402	N	4346	-0-	-56 B	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3961	-0-	-99 B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	4313	-0-	-213 B	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4200	N	4105	-0-	-95 B	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4371	N	3927	-0-	-444 B	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	3853	-0-	-317 B	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
07	4247	N	3379	-0-	-868 B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	4287	N	4287	-0-	-0- B	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4075	N	4075	-0-	-0- B	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
10	4376	N	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
11	4166	N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
12	4216	N	4215	-0-	-1 B	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-		-0-	B	-0-	2130	3			N	-0-				-0-
02	1951	N	1951	-0-		-0-	B	-0-	1951	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2092	N	2092	-0-		-0-	B	-0-	2092	3			N	-0-				-0-
04	2070	N	1998	-0-		-72	B	-0-	1998	3			N	-0-				-0-
05	2170	N	2087	-0-		-83	B	-0-	2087	3			N	-0-				-0-
06	2010	N	1999	-0-		-11	B	-0-	1999	3			N	-0-				-0-
07	2077	N	1790	-0-		-287	B	-0-	1790	3			N	-0-				-0-
08	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-	2121	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2010	N	1955	-0-		-55	B	-0-	1955	3			N	-0-				-0-
10	2061	N	2061	-0-		-0-	B	-0-	2061	3			N	-0-				-0-
11	2040	N	1817	-0-		-223	B	-0-	1817	3			N	-0-				-0-
12	2015	N	1852	-0-		-163	B	-0-	1852	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1543	-0-		-224	B	-0-	1543	3			N	-0-				-0-
02	1652	N	1354	-0-		-298	B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1375	-0-		-423	B	-0-	1375	3			N	-0-				-0-
04	1500	N	1435	-0-		-65	B	-0-	1435	3			N	-0-				-0-
05	1488	N	1356	-0-		-132	B	-0-	1356	3			N	-0-				-0-
06	1351	N	1351	-0-		-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-				-0-
07	1488	N	1249	-0-		-239	B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
08	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1241	-0-		-109	B	-0-	1241	3			N	-0-				-0-
10	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-				-0-
11	1350	N	1186	-0-		-164	B	-0-	1186	3			N	-0-				-0-
*12	1406	N	1406	-0-		-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,292 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	1674	N	1618	-0-		-56	B	-0-	1618	3			N	-0-				-0-
02	1484	N	1433	-0-		-51	B	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1559	-0-		-22	B	-0-	1559	3			N	-0-				-0-
04	1560	N	1535	-0-		-25	B	-0-	1535	3			N	-0-				-0-
05	1581	N	1554	-0-		-27	B	-0-	1554	3			N	-0-				-0-
06	1500	N	1400	-0-		-100	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
07	1581	N	1416	-0-		-165	B	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
08	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-	1579	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-				-0-
10	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	1405	-0-		-125	B	-0-	1405	3			N	-0-				-0-
12	1519	N	1498	-0-		-21	B	-0-	1498	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1448	-0-	-71 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1182	-0-	-190 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1346	-0-	-111 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1222	-0-	-188 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	124	-0-	-1178 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	219	-0-	-1071 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	245	-0-	-1026 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1350	-0-	-231 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1382	-0-	-178 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1320	-0-	-150 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1336	-0-	-183 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,195 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	1426	N	1272	-0-	-154 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	452	-0-	-974 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	737	-0-	-613 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	744	-0-	-527 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1156	-0-	-104 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1605	-0-	-19	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1665	-0-	-45	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1638	-0-	-129	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1521	-0-	-159	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1522	-0-	-214	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1324	-0-	-9	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1264	-0-	-7	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	325	-0-	-977	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1280	-0-	-130	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1262	-0-	-71	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,465 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	1147	N	429	-0-	-718	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	924	N	214	-0-	-710	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2334	-0-	-270	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	682	N	-0-	-0-	-682 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-

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	1550	N	221	-0-	-1329 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	224	-0-	-1120 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	316	-0-	-955 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1118	-0-	-804 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,763 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	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1231	-0-	-195 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1263	-0-	-39 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1189	-0-	-101 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1536	-0-	-293 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1592	-0-	-178 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1400	-0-	-243 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1542	-0-	-78 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1558	-0-	-178 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1387	-0-	-349 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	910	-0-	-950 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	945	-0-	-450 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1121	-0-	-229 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	476	-0-	-764 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,192 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	1426	N	1369	-0-	-57 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1361	-0-	-65 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1283	-0-	-112 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1307	-0-	-119 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1259	-0-	-61 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1212	-0-	-48 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1173	-0-	-129 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1055	-0-	-61 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	728	-0-	-292 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	419	-0-	-604 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1108	-0-	-332 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1050	-0-	-90 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1075	-0-	-72 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4850	N	4850	-0-	-0- B	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	3930	-0-	-326 B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4288	N	4288	-0-	-0- B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
04	4680	N	1544	-0-	-3136 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	1170	-0-	-3170 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	6117	N	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
07	4211	N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	5021	N	5021	-0-	-0- B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6120	N	4805	-0-	-1315 B	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	4902	N	4902	-0-	-0- B	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
11	4860	N	4667	-0-	-193 B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
12	4960	N	4605	-0-	-355 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,110 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	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2185	-0-	-27 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	781	-0-	-1709 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	581	-0-	-1837 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3345	-0-	345 B	345	3345	3			N	-0-					-0-
07	2611	N	2266	-0-	-345 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	#	2600	-0-	-760 B	-760	2600	3			N	-0-					-0-
10	3472	#	2597	-0-	-875 B	-1635	2597	3			N	-0-					-0-
11	3360	#	2440	-0-	-920 B	-2555	2440	3			N	-0-					-0-
12	3472	#	2395	-0-	-1077 B	-3632	2395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	754	-0-	-207 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	564	-0-	-336 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	682	N	513	-0-	-169 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	967	-0-	-25 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	924	N	870	-0-	-54 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	899	-0-	-62 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	990	N	874	-0-	-116 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,253 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	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	780	-0-	-57 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	840	N	588	-0-	-252 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	868	N	438	-0-	-430 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	279	N	-0-	-0-	-279 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-

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	1054	N	890	-0-	-164 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	924	N	741	-0-	-183 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	790	-0-	-233 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	870	N	557	-0-	-313 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	806	N	534	-0-	-272 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,442 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	1178	N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	861	-0-	-162 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	628	-0-	-482 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	930	N	435	-0-	-495 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1014	-0-	-102 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	756	N	741	-0-	-15 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*12	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,862 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. GAS LIFT (I)(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	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1364	N	1352	-0-		-12 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-		-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	975	-0-		-234 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	716	-0-		-604 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	899	N	660	-0-		-239 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-		-6 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-		-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-		-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1092	N	1092	-0-		-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	930	N	396	-0-		-534 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-		-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1078	-0-		-38 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	806	N	742	-0-		-64 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-		-101 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	532	-0-		-212 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	720	N	534	-0-		-186 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-		-40 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-		-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-		-41 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-		-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	699	N	699	-0-		-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-		-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	660	N	559	-0-		-101 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	713	N	579	-0-		-134 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 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. 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	868	N	835	-0-		-33 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-		-56 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	664	-0-		-204 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	810	N	683	-0-		-127 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-		-60 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-		-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	641	-0-		-72 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-		-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	776	N	776	-0-		-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-		-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-		-38 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-		-72 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1794	-0-	-4 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1790	-0-	-8 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1717	-0-	-23 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1551	-0-	-247 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1705	-0-	-35 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,701 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	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	784	N	639	-0-	-145 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	634	-0-	-265 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	690	N	532	-0-	-158 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	713	N	39	-0-	-674 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	600	N	109	-0-	-491 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	558	N	158	-0-	-400 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-

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	2170	N	2147	-0-	-23 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1877	-0-	-55 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2129	-0-	-10 B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2017	-0-	-53 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2036	-0-	-41 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1913	-0-	-157 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1775	-0-	-302 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2154	-0-	-47 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	422	-0-	-74	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	527	N	428	-0-	-99	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 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	3226	N	3226	-0-	-0-	B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2914	-0-	-26	B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3224	N	3194	-0-	-30	B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	3080	-0-	-40	B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	3175	-0-	-49	B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	3085	-0-	-5	B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2919	-0-	-274	B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	3170	N	3170	-0-	-0-	B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3092	N	3092	-0-	-0-	B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3183	N	3183	-0-	-0-	B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	3039	-0-	-21	B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	3130	-0-	-63	B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1918	-0-	-97	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1736	-0-	-84	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1854	-0-	-6	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1643	-0-	-279	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1849	-0-	-104	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1789	-0-	-71	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 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	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	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	175	-0-	-35 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	464	-0-	-125 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77 B	-0-	543	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	588	-0-	-42 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2589	-0-	-170 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2282	-0-	-538 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2271	-0-	-519 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2483	-0-	-277 B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2253	-0-	-475 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1549	-0-	-47 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1044	-0-	-606 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	721	-0-	-984 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1822	-0-	-128 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,835 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	1829	N	863	-0-	-966 B	-0-	60	1	803	3	N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	67	1	1491	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	72	1	1795	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	918	-0-	-818 B	-0-	74	1	844	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	857	-0-	-943 B	-0-	72	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	74	1	698	3	N	-0-					-0-
08	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	74	1	787	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	835	-0-	-35 B	-0-	72	1	763	3	N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	74	1	798	3	N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	72	1	780	3	N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	74	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1072	-0-	-188 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1127	-0-	-237 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	918	-0-	-372 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	380	-0-	-798 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	651	N	628	-0-	-23	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	592	-0-	-28	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570	N	328	-0-	-242	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	589	N	371	-0-	-218	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	603	-0-	-234	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	750	N	616	-0-	-134	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	868	N	657	-0-	-211	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660	N	549	-0-	-111	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-	-13	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	618	-0-	-64	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	630	N	536	-0-	-94	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	475	-0-	-125	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 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 LIFT (I)(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	717	-0-	-27	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	686	-0-	-4	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	665	-0-	-141	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	870	N	659	-0-	-211	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	837	N	671	-0-	-166	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1801	-0-	-28 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1743	-0-	-27 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1530	-0-	-268 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	949	-0-	-761 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	795	-0-	-724 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,338 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	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	948	-0-	-60 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	887	-0-	-193 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	879	-0-	-175 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	877	-0-	-159 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	990	N	854	-0-	-136 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,775 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1857	-0-	-34 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	829	-0-	-1062 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1838	-0-	-112 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1892	-0-	-30 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	851	-0-	-169 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	930	N	784	-0-	-146 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	755	-0-	-85 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT	(I) (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	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-		-18	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	682	N	658	-0-		-24	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-		-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-		-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-		-48	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-		-65	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-		-43	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	540	-0-		-30	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-		-63	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	600	N	317	-0-		-283	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	558	N	371	-0-		-187	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,741 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. GAS LIFT	(I) (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	N	1878	-0-		-0-	B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-		-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1891	N	1742	-0-		-149	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1817	-0-		-13	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1744	-0-		-178	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-		-0-	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1540	-0-		-351	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-		-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1759	N	1759	-0-		-0-	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1637	-0-		-223	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1629	-0-		-200	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1278	-0-		-24	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1145	-0-		-3	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1302	N	1279	-0-		-23	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1223	-0-		-7	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-		-36	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-		-30	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1122	-0-		-149	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-		-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-		-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1146	-0-		-114	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1263	-0-		-39	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	961	N	813	-0-	-148 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	900	N	783	-0-	-117 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	840	N	744	-0-	-96 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 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	1922	N	481	-0-	-1441 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	999	-0-	-892 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1658	-0-	-481 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1832	-0-	-152 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1776	-0-	-114 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*12	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	824	-0-	-106 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	900	N	653	-0-	-247 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	837	N	751	-0-	-86 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0- 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	775	N	657	-0-	-118 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 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	3906	N	3867	-0-	-39 B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3412	-0-	-88 B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3887	-0-	-19 B	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	3773	N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
05	3827	N	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3590	-0-	-160 B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	2952	-0-	-954 B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
08	3903	N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3780	N	3780	-0-	-0- B	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3760	-0-	-20 B	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*12	3886	N	3886	-0-	-0- B	-0-	3886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORTON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027993 COMPL. DATE 06/23/1950 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	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-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209 N	1042	-0-	-167	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1016	-0-	-64	B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1043	-0-	-42	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	1001	-0-	-19	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	931	-0-	-123	B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1041	-0-	-13	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1048	-0-	-6	B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	784 N	754	-0-	-30	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868 N	842	-0-	-26	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	810 N	765	-0-	-45	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	810 N	805	-0-	-5	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	806 N	727	-0-	-79	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	837 N	825	-0-	-12	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810 N	802	-0-	-8	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,741 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	2542	N	2422	-0-	-120 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2148	-0-	-92 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2380	-0-	-7 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2298	-0-	-72 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2150	-0-	-299 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2395	-0-	-125 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,611 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	2046	N	1989	-0-	-57 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1954	-0-	-61 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1908	-0-	-12 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1709	-0-	-275 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,887 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	2201	N	1978	-0-	-223 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1626	-0-	-362 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1762	-0-	-222 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1011	-0-	-909 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	214	-0-	-1584 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1628	-0-	-82 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1709	-0-	-182 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,679 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	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,044 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	3844	N	3678	-0-	-166 B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3388	N	3303	-0-	-85 B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3587	-0-	-102 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3570	N	3277	-0-	-293 B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	3611	-0-	-47 B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3480	N	3445	-0-	-35 B	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3565	N	3565	-0-	-0- B	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3596	N	3565	-0-	-31 B	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	3565	N	3416	-0-	-149 B	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3450	N	3272	-0-	-178 B	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3565	N	3333	-0-	-232 B	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,502 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	341	N	62	-0-	-279 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	336	N	39	-0-	-297 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	40	-0-	-239 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	372	N	207	-0-	-165 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 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	4774	N	3608	-0-	-1166 B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3246	N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	927	-0-	-2553 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	465	-0-	-3131 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	3643	N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	3329	N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3411	-0-	-219 B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
10	3649	N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
11	3518	N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*12	3605	N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,272 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	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	237	-0-	-211 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	295	-0-	-170 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	360	N	47	-0-	-313 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	496	N	309	-0-	-187 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 028200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
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	2201	N	2394	-0-	193 B	-4333	2394	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2457	-0-	-91 B	-4333	2457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4333											
03	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1451	-0-	-859 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1813	-0-	-915 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	-0-	-0-	-2700 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	474	-0-	-1014 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2520	-0-	-456 B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1758	-0-	-133 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1431	-0-	-221 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1736	N	1388	-0-	-348 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	754	-0-	-956 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	555	-0-	-1026 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1650	N	1608	-0-	-42 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1356	-0-	-287 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1480	-0-	-194 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,560 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. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-356 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	644	N	234	-0-	-410 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	651	N	327	-0-	-324 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	837	N	510	-0-	-327 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	117	-0-	-937 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	840	N	152	-0-	-688 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	139	-0-	-636 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	780	N	631	-0-	-149 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	584	-0-	-594 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: R 2 RRCID -> 040174 COMPL. DATE 04/10/1966 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2976 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - P&A 02/13/14																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	37	-0-	-583 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	504	N	28	-0-	-476 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	58	-0-	-407 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	651	N	433	-0-	-218 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2961	-0-	-294 B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2273	-0-	-919 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3125	-0-	-254 B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2576	-0-	-454 B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	1669	-0-	-1369 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	3158	N	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3114	N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
10	3237	N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	3039	-0-	-21 B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	2717	-0-	-507 B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3835	N	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3361	N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	3192	-0-	-1 B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	894	-0-	-2826 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	1794	-0-	-1926 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	4153	N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3722	N	3722	-0-	-0- B	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4140	N	3823	-0-	-317 B	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	3884	N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	3636	N	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3675	-0-	-262 B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	290	-0-	-74 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	250	-0-	-122 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	390	N	104	-0-	-286 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	310	N	70	-0-	-240 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 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	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			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	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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 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	1395	N	1301	-0-		-94	B	-0-	1301	3			N	-0-				-0-
02	1232	N	1141	-0-		-91	B	-0-	1141	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1120	-0-		-244	B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
04	1260	N	1093	-0-		-167	B	-0-	1093	3			N	-0-				-0-
05	1271	N	1152	-0-		-119	B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
06	1080	N	877	-0-		-203	B	-0-	877	3			N	-0-				-0-
07	1116	N	1014	-0-		-102	B	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
08	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1102	N	1102	-0-		-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
10	1221	N	1221	-0-		-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
11	1110	N	544	-0-		-566	B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
12	1147	N	590	-0-		-557	B	-0-	590	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	N	603	-0-		-0-	B	-0-	603	3			N	-0-				-0-
02	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	549	-0-		-40	B	-0-	549	3			N	-0-				-0-
04	570	N	543	-0-		-27	B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
05	620	N	552	-0-		-68	B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
06	540	N	525	-0-		-15	B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
07	558	N	508	-0-		-50	B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
08	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	543	N	543	-0-		-0-	B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
10	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	567	3			N	-0-				-0-
11	541	N	541	-0-		-0-	B	-0-	541	3			N	-0-				-0-
12	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	558	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 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. GAS LIFT	(I)(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	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	536	-0-		-22	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
04	540	N	520	-0-		-20	B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
05	558	N	543	-0-		-15	B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
06	520	N	520	-0-		-0-	B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
07	527	N	493	-0-		-34	B	-0-	493	3			N	-0-				-0-
08	558	N	532	-0-		-26	B	-0-	532	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	510	-0-		-0-	B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
10	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
11	526	N	526	-0-		-0-	B	-0-	526	3			N	-0-				-0-
*12	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-	557	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3472	N	3025	-0-	-447 B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2805	-0-	-247 B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3080	-0-	-268 B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2830	-0-	-110 B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2449	-0-	-651 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2526	-0-	-444 B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2263	-0-	-651 B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	3125	N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2896	-0-	-18 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUELOW WELL #: 2 RRCID -> 078916 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2750 - 2800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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 -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	2914	N	2754	-0-	-160 B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
	02	2576	N	2348	-0-	-228 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	03	3600	N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
	04	2670	N	2089	-0-	-581 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
	05	2604	N	2026	-0-	-578 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
	06	3480	N	1751	-0-	-1729 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
	07	2170	N	1292	-0-	-878 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
	08	2015	N	1128	-0-	-887 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	09	1740	N	565	-0-	-1175 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
	10	3465	N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
	11	4953	N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
*	12	5568	N	5568	-0-	-0- B	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1967	-0-	-21 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2265	-0-	-153 B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1648	-0-	-962 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1876	-0-	-294 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2187	-0-	-3 B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2231	-0-	-289 B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2278	-0-	-481 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27 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	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,802 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	217	N	140	-0-	-77 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1736	N	1735	-0-	-1	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1494	-0-	-186	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1525	-0-	-211	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1312	-0-	-308	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1245	-0-	-305	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1000	-0-	-320	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	699	-0-	-541	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	736	-0-	-39	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	775	N	659	-0-	-116	B	-0-	659	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	740	-0-	-10	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 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	3639	N	3639	-0-	-0-	B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3245	-0-	-171	B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3596	N	3313	-0-	-283	B	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3407	-0-	-103	B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3564	-0-	-32	B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	3193	-0-	-17	B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	2759	-0-	-775	B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	3609	N	3609	-0-	-0-	B	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3495	N	3495	-0-	-0-	B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3644	N	3644	-0-	-0-	B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3402	-0-	-78	B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3472	-0-	-155	B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1860	N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1303	-0-	-402 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	853	-0-	-887 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	788	-0-	-359 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	802	-0-	-624 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1745	-0-	-84 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	812	N	648	-0-	-164 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	672	-0-	-196 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	810	N	634	-0-	-176 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	720	N	626	-0-	-94 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 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	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	720	N	638	-0-	-82 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	817	-0-	-23 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 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	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1276	-0-	-150 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1022	-0-	-311 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1261	-0-	-10 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	744	N	714	-0-	-30	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	729	-0-	-46	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	706	-0-	-14	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 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-
03/01 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1231	-0-	-89 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1075	-0-	-289 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	735	-0-	-495 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1	-0-	-1084 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	388	-0-	-872 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	N	4183	-0-	-0- B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3650	-0-	-74 B	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4299	N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
04	4072	N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	4026	-0-	-4 B	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	3731	-0-	-439 B	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	3374	-0-	-842 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
08	4317	N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4206	N	4206	-0-	-0- B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
10	4228	N	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
11	4170	N	4110	-0-	-60 B	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	4202	-0-	-138 B	-0-	4202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,398 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	3100	N	3194	-0-	94 B	94	3194	3			N	-0-					-0-
02	2856	#	2286	-0-	-570 B	-476	2286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -476																	
03	3162	#	2543	-0-	-619 B	-1095	2543	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	2830	-0-	-260 B	-1355	2830	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2626	-0-	-567 B	-1922	2626	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	2476	-0-	-614 B	-2536	2476	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	2320	-0-	-873 B	-3409	2320	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	2485	-0-	-708 B	-4117	2485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3641 CANCELLED UNDERAGE -> -476																	
09	3090	#	2544	-0-	-546 B	-4187	2544	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2704	-0-	379 B	-3808	2704	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2722	-0-	322 B	-3486	2722	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2733	-0-	98 B	-3388	2733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	74	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13 B	-0-	67	1	844	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	74	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	72	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	72	1	984	3	N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	70	1	1386	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	928	-0-	-281 B	-0-	74	1	854	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	931	-0-	-123 B	-0-	74	1	857	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	876	-0-	-594 B	-0-	72	1	804	3	N	-0-					-0-
10	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	74	1	780	3	N	-0-					-0-
11	900	N	794	-0-	-106 B	-0-	72	1	722	3	N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	74	1	1665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 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	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	790	-0-	-171 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	990	N	399	-0-	-591 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	837	N	534	-0-	-303 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	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	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1929	-0-	-231 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984 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	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,950 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	4619	N	4557	-0-	-62 B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
02	4032	N	3458	-0-	-574 B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	3667	-0-	-921 B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4410	N	2380	-0-	-2030 B	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	3844	N	577	-0-	-3267 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	3804	N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4740	N	4740	-0-	-0- B	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4694	N	4694	-0-	-0- B	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4393	N	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4743	N	4549	-0-	-194 B	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	4530	N	4370	-0-	-160 B	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4526	N	4386	-0-	-140 B	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2263	N	2207	-0-	-56 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1963	-0-	-81 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2069	-0-	-132 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1567	-0-	-563 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	613	-0-	-1557 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2193	-0-	-357 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2032	-0-	-262 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2075	-0-	-188 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	496	N	5	-0-	-491 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 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	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2309	-0-	-71 B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2468	-0-	-260 B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2397	-0-	-213 B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2349	-0-	-193 B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2240	-0-	-160 B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1972	-0-	-508 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2272	-0-	-84 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2351	-0-	-67 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRAIG -G- WELL #: 3 RRCID -> 145487 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2922 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

01	2139	N	2026	-0-	-113 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	465	-0-	-1103 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1481	-0-	-348 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1460	-0-	-490 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1503	-0-	-267 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1383	-0-	-291 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

01	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1427	-0-	-1 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1616	-0-	-213 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1276	-0-	-434 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1535	-0-	-25 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*12	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3069	N	2873	-0-	-196	B	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
02	2464	N	2304	-0-	-160	B	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2914	N	2623	-0-	-291	B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
04	2790	N	2497	-0-	-293	B	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
06	2804	N	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
07	2573	N	2458	-0-	-115	B	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
08	2790	N	2723	-0-	-67	B	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2790	N	2128	-0-	-662	B	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
11	2640	N	2557	-0-	-83	B	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2618	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,830 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	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	150	N	107	-0-	-43	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3391	N	3391	-0-	-0-	B	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
02	3024	N	2999	-0-	-25	B	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3534	N	3404	-0-	-130	B	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
04	3270	N	3043	-0-	-227	B	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
05	3352	N	3352	-0-	-0-	B	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
06	3300	N	3115	-0-	-185	B	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
07	3131	N	2324	-0-	-807	B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
08	3348	N	3332	-0-	-16	B	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3205	N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
10	3294	N	3294	-0-	-0-	B	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
11	3210	N	3120	-0-	-90	B	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
12	3317	N	3151	-0-	-166	B	-0-	3151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	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	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	210	N	12	-0-	-198 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	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	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 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	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1519	N	1511	-0-	-8	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-	-45	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1459	-0-	-60	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1303	-0-	-185	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1446	-0-	-42	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1265	-0-	-79	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1328	-0-	-67	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1097	-0-	-343	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	684	-0-	-711	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1392	-0-	-108	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1341	-0-	-85	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,654 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	1364	N	1104	-0-	-260	B	-0-	345	1	759	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	624	-0-	-664	B	-0-	210	1	414	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	375	1	870	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	285	1	853	3	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	465	1	1090	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	717	-0-	-483	B	-0-	285	1	432	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	693	-0-	-485	B	-0-	165	1	528	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1548	-0-	-2	B	-0-	435	1	1113	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	420	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	682	N	388	-0-	-294	B	-0-	60	1	328	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	388	-0-	-1112	B	-0-	90	1	298	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	217	-0-	-1271	B	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	961	N	59	-0-	-902 B	-0-	22	1	37	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	29	-0-	-1035 B	-0-	24	1	5	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	60	1	502	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	72	1	369	3	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	72	1	606	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	62	1	56	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	72	1	1401	3	N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	74	1	1296	3	N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	72	1	1119	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1104	-0-	-415 B	-0-	74	1	1030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1191	-0-	-762 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1051	-0-	-853 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1540	-0-	-785 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1442	-0-	-58 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1529	-0-	-269 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1425	-0-	-495 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1761	-0-	-316 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,103 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	4712	N	4260	-0-	-452 B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
02	4760	N	3124	-0-	-1636 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4108	N	4108	-0-	-0- B	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
04	4110	N	3249	-0-	-861 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3521	N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3990	N	27	-0-	-3963 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	2373	-0-	-975 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	3172	-0-	-362 B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4119	N	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
10	3365	N	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	2955	-0-	-105 B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	3017	-0-	-1230 B	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	992	N	202	-0-	-790 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	896	N	265	-0-	-631 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	194	-0-	-705 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	141	-0-	-138 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	717	-0-	-368 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2875	-0-	-70 B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	664	-0-	-2126 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	212	-0-	-2206 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1371	-0-	-1047 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	N	1590	-0-	-1076 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,143 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	1984	N	1237	-0-	-747 B	-0-	342	1	895	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	434	-0-	-1218 B	-0-	144	1	290	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1705	-0-	-31 B	-0-	486	1	1219	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	528	-0-	-672 B	-0-	180	1	348	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	90	1	660	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	866	-0-	-784 B	-0-	216	1	650	3	N	-0-					-0-
07	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	126	1	248	3	N	-0-					-0-
08	744	N	573	-0-	-171 B	-0-	342	1	231	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	432	1	719	3	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	522	1	858	3	N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	540	1	1392	3	N	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	486	1	1423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1674	N	621	-0-	-1053 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	501	-0-	-983 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1431	-0-	-212 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1305	-0-	-165 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1159	-0-	-980 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 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	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1894	-0-	-214 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1500	-0-	-690 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1307	-0-	-863 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1532	-0-	-359 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1765	-0-	-2 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1634	-0-	-106 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1504	-0-	-263 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1698	-0-	-72 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1698	-0-	-131 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1185	-0-	-19 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1231	-0-	-59 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1200	-0-	-90 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1112	-0-	-159 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1194	-0-	-96 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,951 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	1581	N	1426	-0-	-155 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1162	-0-	-238 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1252	-0-	-236 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	562	-0-	-818 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	776	-0-	-526 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1280	-0-	-400 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	988	-0-	-345 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	564	-0-	-769 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	700	N	550	-0-	-150 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	620	N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 2 RRCID -> 178582 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 2900 - 3401

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	462	-0-	-1750 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	607	-0-	-1904 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2619	-0-	-16 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2556	-0-	-234 B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2433	-0-	-147 B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2479	-0-	-125 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2060	-0-	-400 B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2185	-0-	-326 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	96	-0-	-100 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	27	-0-	-221 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	210	N	71	-0-	-139 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	226	-0-	-104 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 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	1519	N	1288	-0-	-231 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1175	-0-	-169 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1291	-0-	-11 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1065	-0-	-237 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	787	-0-	-443 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	495	-0-	-559 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1785	-0-	-230 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1392	-0-	-204 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1494	-0-	-149 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	353	-0-	-1387 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	1200	-0-	-240 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1243	-0-	-183 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	897	-0-	-808 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	219	-0-	-184 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 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	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1510	-0-	-226 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1358	-0-	-378 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1874	-0-	-286 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1412	-0-	-1006 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1447	-0-	-258 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1486	-0-	-82 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1671	-0-	-3 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1635	-0-	-101 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1533	-0-	-117 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1427	-0-	-154 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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

01	1984	N	1860	-0-	-124	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1664	-0-	-44	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1812	-0-	-17	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1731	-0-	-129	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1653	-0-	-207	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1779	-0-	-111	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1712	-0-	-210	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

01	1519	N	1398	-0-	-121	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1157	-0-	-215	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1358	-0-	-37	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1365	-0-	-123	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1263	-0-	-267	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1168	-0-	-444	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1913	-0-	-75 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2041	-0-	-29 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1867	-0-	-272 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2130	-0-	-9 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,671 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	1302	N	228	-0-	-1074 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	232	-0-	-832 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	354	-0-	-669 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	575	-0-	-572 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3757	N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	1686	-0-	-1944 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	1125	-0-	-2223 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2782	-0-	-248 B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2644	-0-	-332 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2697	-0-	-33 B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2707	-0-	-176 B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	449	-0-	-109 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 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	899	N	619	-0-	-280 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 5 WELL #: 5R RRCID -> 196212 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3100 - 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	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
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	2480	N	2418	-0-	-62 B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2162	-0-	-22 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2404	-0-	-45 B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2262	-0-	-78 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2344	-0-	-43 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2237	-0-	-103 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2107	-0-	-218 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2343	-0-	-117 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2394	-0-	-24 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,958 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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	510	N	319	-0-	-191 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	496	N	252	-0-	-244 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 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	4000	N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3567	-0-	-213 B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3574	-0-	-487 B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3481	-0-	-389 B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	3626	-0-	-311 B	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3257	-0-	-193 B	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3344	-0-	-252 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	3505	-0-	-122 B	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3424	N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	3623	N	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
11	3390	N	3342	-0-	-48 B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3402	-0-	-132 B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,145 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	1569	-0-	-12 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1234	-0-	-254 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1185	-0-	-285 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1465	-0-	-185 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1447	-0-	-165 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,370 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	1984	N	1876	-0-	-108 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1546	-0-	-246 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1927	-0-	-26 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1722	-0-	-138 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1627	-0-	-202 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1827	-0-	-3 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1810	-0-	-81 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,451 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	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	N	5701	-0-	-2204 B	-0-	891	1	4810	3	N	-0-					-0-
02	5460	N	3350	-0-	-2110 B	-0-	561	1	2789	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5581	N	5581	-0-	-0- B	-0-	1023	1	4558	3	N	-0-					-0-
04	5520	N	3120	-0-	-2400 B	-0-	429	1	2691	3	N	-0-					-0-
05	4804	N	4804	-0-	-0- B	-0-	627	1	4177	3	N	-0-					-0-
06	8034	N	8034	-0-	-0- B	-0-	990	1	7044	3	N	-0-					-0-
07	7571	N	7571	-0-	-0- B	-0-	990	1	6581	3	N	-0-					-0-
08	6253	N	6253	-0-	-0- B	-0-	825	1	5428	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8040	N	7325	-0-	-715 B	-0-	990	1	6335	3	N	-0-					-0-
10	7564	N	6114	-0-	-1450 B	-0-	1023	1	5091	3	N	-0-					-0-
11	6091	N	6091	-0-	-0- B	-0-	858	1	5233	3	N	-0-					-0-
12	7564	N	6040	-0-	-1524 B	-0-	990	1	5050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,984 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2381	-0-	-68 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2051	-0-	-161 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2383	-0-	-66 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2281	-0-	-29 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2214	-0-	-142 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2411	-0-	-69 B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2273	-0-	-127 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2167	-0-	-173 B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1950	-0-	-406 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,259 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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	293	-0-	-157 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 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	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	992	-0-	-31 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	921	-0-	-102 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	960	N	355	-0-	-605 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	992	N	336	-0-	-656 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	930	N	432	-0-	-498 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,831 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	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1031	-0-	-147 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	707	-0-	-613 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	990	N	916	-0-	-74 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	868	N	476	-0-	-392 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	787	-0-	-267 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,795 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	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 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	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	709	-0-	-75 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	750	N	668	-0-	-82 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 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	1829	N	1797	-0-	-32 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1611	-0-	-41 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1546	-0-	-252 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1608	-0-	-102 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1734	-0-	-33 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,638 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	4280	N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	3833	N	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4278	N	4145	-0-	-133 B	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
04	4140	N	3832	-0-	-308 B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3936	-0-	-311 B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3771	-0-	-249 B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3367	-0-	-601 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3820	-0-	-117 B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3806	N	3806	-0-	-0- B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	3751	N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
*12	3942	N	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,358 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	2356	N	1538	-0-	-818 B	-0-	270	1	1268	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1288	-0-	-420 B	-0-	306	1	982	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	558	1	1894	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1133	-0-	-367 B	-0-	252	1	881	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	403	-0-	-1023 B	-0-	90	1	313	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	98	-0-	-2272 B	-0-	72	1	26	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	791	-0-	-387 B	-0-	162	1	629	3	N	-0-					-0-
08	403	N	35	-0-	-368 B	-0-	18	1	17	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	360	1	527	3	N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	414	1	542	3	N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	540	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	486	1	1035	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 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	3193	N	3139	-0-	-54 B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2593	-0-	-235 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2642	-0-	-489 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2660	-0-	-370 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2846	-0-	-37 B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2499	-0-	-260 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
10	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2613	-0-	-267 B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2639	-0-	-337 B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,051 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	3481	N	3481	-0-	-0-	B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	3083	-0-	-25	B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3516	N	3516	-0-	-0-	B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3024	-0-	-336	B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	3084	-0-	-326	B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
06	3390	N	2900	-0-	-490	B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2477	-0-	-654	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	3359	N	3359	-0-	-0-	B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3163	N	3163	-0-	-0-	B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	3245	N	3245	-0-	-0-	B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	2934	-0-	-306	B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2672	-0-	-583	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,938 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	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	3840	-0-	740	B	740	3840	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3722	-0-	722	B	1462	3722	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3550	-0-	450	B	1912	3550	3			N	-0-					-0-
06	5243	R	3331	-0-	-1912	B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3844	#	2851	-0-	-993	B	-993	2851	3			N	-0-					-0-
08	3844	#	4011	-0-	167	B	-826	4011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -826																		
09	3720	#	3881	-0-	161	B	-665	3881	3			N	-0-					-0-
10	3844	#	3799	-0-	-45	B	-710	3799	3			N	-0-					-0-
11	3870	#	3711	-0-	-159	B	-869	3711	3			N	-0-					-0-
12	3999	#	3796	-0-	-203	B	-1072	3796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,526 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	4991	N	4473	-0-	-518	B	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4480	N	3103	-0-	-1377	B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4402	N	3448	-0-	-954	B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	3453	-0-	-867	B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
05	3604	N	3604	-0-	-0-	B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	3095	-0-	-235	B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3075	-0-	-490	B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	4295	N	4295	-0-	-0-	B	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4142	N	4142	-0-	-0-	B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
10	4298	N	4298	-0-	-0-	B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4262	N	4262	-0-	-0-	B	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
*12	4742	N	4742	-0-	-0-	B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,990 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	1178	N	1105	-0-	-73 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	950	-0-	-160 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	849	-0-	-267 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1025	-0-	-85 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	N	3781	-0-	-63 B	-0-	62	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	3500	N	3359	-0-	-141 B	-0-	56	1	3303	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3687	-0-	-219 B	-0-	60	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	3894	N	3894	-0-	-0- B	-0-	60	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	3855	N	3855	-0-	-0- B	-0-	62	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	3641	N	3641	-0-	-0- B	-0-	60	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	4030	N	3154	-0-	-876 B	-0-	62	1	3092	2	N	-0-					-0-
08	3844	N	3721	-0-	-123 B	-0-	62	1	3659	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	56	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	62	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	50	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	3937	N	3924	-0-	-13 B	-0-	62	1	3862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,766 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6508					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
09	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	6508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508					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
W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			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	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DACO, INC. //CONT.// 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		580	-0-	580	B	580	580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 580																		
09	1191	N	611	-0-	-580	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		648	-0-	648	B	648	648	2			N	-0-					-0-
*11	1139	N	491	-0-	-648	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1481	-0-	-193	B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1494	-0-	-126	B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1572	-0-	-195	B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1442	-0-	-108	B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1440	-0-	-150	B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1505	-0-	-107	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON-CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 027836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1382	-0-	-106 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1423	-0-	-17 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1318	-0-	-122 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1410	-0-	-47 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	687	-0-	-770 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	818	-0-	-974 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1720	-0-	-320 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1194	-0-	-635 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1580	-0-	-130 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1648	-0-	-181 B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,423 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	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1298	-0-	-190 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1346	-0-	-64 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1735	-0-	-65 B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1773	-0-	-25 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1686	-0-	-174 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1741	-0-	-119 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	823	-0-	-200 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	762	-0-	-274 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	810	N	586	-0-	-224 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	990	N	688	-0-	-302 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	990	N	642	-0-	-348 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	420	-0-	-634 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 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	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	1178	N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1108	-0-	-101 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1022	-0-	-94 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1021	-0-	-29 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	980	N	930	-0-	-50 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	992	N	837	-0-	-155 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,562 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	1829	N	1810	-0-	-19 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1703	-0-	-37 B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1689	-0-	-111 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	812	N	761	-0-	-51	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	707	-0-	-68	B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	870	N	504	-0-	-366	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	837	N	740	-0-	-97	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11	840	N	698	-0-	-142	B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
12	837	N	697	-0-	-140	B	-0-	697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	320	-0-	-16	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	323	-0-	-49	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 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. GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	93	N	16	-0-	-77	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	93	N	12	-0-	-81	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	310	N	119	-0-	-191	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	341	N	291	-0-	-50	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	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	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	200	-0-	-110	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	310	N	85	-0-	-225	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	148	-0-	-62	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	350	-0-	-115	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	372	N	265	-0-	-107	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	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	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	230	-0-	-917 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	210	-0-	-826 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	412	-0-	-704 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	432	-0-	-653 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	396	-0-	-627 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FUENTES, JOE R. WELL #: 1 RRCID -> 080436 COMPL. DATE 04/23/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2804 - 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	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-

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	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
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	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	446	-0-	-4	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546 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	899	N	197	-0-	-702	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	728	N	168	-0-	-560	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	311	-0-	-402	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	658	-0-	-396	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 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	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1074	-0-	-186	B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1265	-0-	-37	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1194	-0-	-126	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1207	-0-	-23	B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1066	-0-	-174	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,611 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	NO RPT	-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-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

	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	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2237	-0-	-3	B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2471	-0-	-9	B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2404	-0-	-56	B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1934	-0-	-546	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2379	-0-	-101	B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2400	N	2397	-0-	-3	B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	2491	1			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3123	-0-	23	B	23	3123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,249 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	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1797	-0-	-123 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	1			N	-0-					-0-
11	1860	N	1547	-0-	-313 B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1767	-0-	-93 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,629 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	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	756	N	364	-0-	-392 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	900	N	126	-0-	-774 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	660	N	564	-0-	-96 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	1			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 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	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	849	-0-	-112 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 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	(I) LIFT(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	3790	-0-		-767	B	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
02	4312	N	1442	-0-		-2870	B	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4526	N	236	-0-		-4290	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	3660	N	756	-0-		-2904	B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	703	-0-		-909	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	4690	N	4690	-0-		-0-	B	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
07	5056	N	5056	-0-		-0-	B	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
08	4026	N	4026	-0-		-0-	B	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4680	N	4680	-0-		-0-	B	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
10	5053	N	3977	-0-		-1076	B	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
11	5118	N	5118	-0-		-0-	B	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
12	4836	N	4583	-0-		-253	B	-0-	4583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,057 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-		-0-	B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
02	952	N	587	-0-		-365	B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054	N	115	-0-		-939	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	295	-0-		-755	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
06	1182	N	1182	-0-		-0-	B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-		-0-	B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
08	1024	N	1024	-0-		-0-	B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170	N	1127	-0-		-43	B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	1060	-0-		-149	B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
11	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1056	-0-		-122	B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 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	(I) LIFT(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	3719	-0-		-311	B	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
02	3528	N	3236	-0-		-292	B	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3844	N	3317	-0-		-527	B	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
04	3600	N	3232	-0-		-368	B	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
05	3596	N	3312	-0-		-284	B	-0-	3312	3		N	-0-			-0-
06	3210	N	3154	-0-		-56	B	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
07	3348	N	2669	-0-		-679	B	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
08	3376	N	3376	-0-		-0-	B	-0-	3376	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3194	N	3194	-0-		-0-	B	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
10	3251	N	3251	-0-		-0-	B	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
11	3270	N	3135	-0-		-135	B	-0-	3135	3		N	-0-			-0-
12	3286	N	3206	-0-		-80	B	-0-	3206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,801 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. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-892 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	784	N	119	-0-	-665 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	27	-0-	-717 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	868	N	532	-0-	-336 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 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. (I) GAS LIFT(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	1126	-0-	-78 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1251	-0-	-82 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,774 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. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	984	-0-	-186 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	915	-0-	-387 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1000	-0-	-230 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,062 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	2418	N	2159	-0-	-259 B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2031	-0-	-69 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2233	-0-	-185 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2179	-0-	-84 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2238	-0-	-56 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2155	-0-	-77 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2008	-0-	-272 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2073	-0-	-283 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,145 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	1116	N	898	-0-	-218 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	924	N	607	-0-	-317 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	682	N	586	-0-	-96 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 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. (I) GAS LIFT(L)	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. (I) GAS LIFT(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	3798	-0-	698	B	1152	3798	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3042	-0-	242	B	1394	3042	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1394																		
03	4206	R	2812	-0-	-1394	B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	2076	-0-	-1614	B	-1614	2076	2			N	-0-					-0-
05	3813	#	176	-0-	-3637	B	-5251	176	2			N	-0-					-0-
06	3690	#	26	-0-	-3664	B	-8915	26	2			N	-0-					-0-
07	3813	#	50	-0-	-3763	B	-12678	50	2			N	-0-					-0-
08	3813	#	482	-0-	-3331	B	-16009	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16009																		
09	3690	#	368	-0-	-3322	B	-19331	368	2			N	-0-					-0-
10	3379	#	301	-0-	-3078	B	-22409	301	2			N	-0-					-0-
11	480	N	234	-0-	-246	B	-22409	234	2			N	-0-					-0-
12	372	N	197	-0-	-175	B	-22409	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,562 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1207	-0-	-2	B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	295	-0-	-976	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	46	-0-	-1124	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	118	-0-	-1153	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 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	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	151	1	1527	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1433	-0-	-51 B	-0-	129	1	1304	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643	N	1487	-0-	-156 B	-0-	134	1	1353	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99 B	-0-	137	1	1384	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72 B	-0-	136	1	1373	3	N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	133	1	1344	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1047	-0-	-534 B	-0-	94	1	953	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1229	-0-	-290 B	-0-	111	1	1118	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1470	N	1453	-0-	-17 B	-0-	131	1	1322	3	N	-0-			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	141	1	1425	3	N	-0-			-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	139	1	1409	3	N	-0-			-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	140	1	1420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,508 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	1953	N	1472	-0-	-481 B	-0-	177	1	1295	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	457	-0-	-1279 B	-0-	55	1	402	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	235	1	1723	3	N	-0-			-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	220	1	1613	3	N	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	222	1	1625	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1769	-0-	-121 B	-0-	212	1	1557	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	784	-0-	-1107 B	-0-	94	1	690	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1253	-0-	-607 B	-0-	150	1	1103	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1611	-0-	-159 B	-0-	193	1	1418	3	N	-0-			-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	216	1	1580	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	187	1	1373	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1121	-0-	-553 B	-0-	135	1	986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN WELL #: 1 RRCID -> 199495 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2720 - 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	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	53	1	539	3	N	-0-			-0-
02	616	N	530	-0-	-86 B	-0-	48	1	482	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	55	1	557	3	N	-0-			-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	55	1	559	3	N	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	54	1	541	3	N	-0-			-0-
06	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	51	1	519	3	N	-0-			-0-
07	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	52	1	526	3	N	-0-			-0-
08	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	53	1	534	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	463	-0-	-107 B	-0-	42	1	421	3	N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	2294	N	2216	-0-	-78	B	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1991	-0-	-109	B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2121	-0-	-9	B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1753	-0-	-448	B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2134	-0-	-67	B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	1657	-0-	-563	B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1336	-0-	-803	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	958	-0-	-747	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

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	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1266	-0-	-24	B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1286	-0-	-47	B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1478	-0-		-10	B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1322	-0-		-50	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1474	N	1474	-0-		-0-	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1377	-0-		-63	B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-		-4	B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1394	-0-		-46	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1261	-0-		-165	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1451	-0-		-6	B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-		-0-	B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1412	-0-		-14	B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-		-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1054	N	1054	-0-		-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-		-16	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	894	-0-		-160	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	652	-0-		-368	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	948	-0-		-75	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-		-0-	B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1098	N	1098	-0-		-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-		-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1043	-0-		-127	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1064	-0-		-83	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,093 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. GAS LIFT	(I)(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	2			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-		-28	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	729	N	729	-0-		-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-		-56	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-		-47	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	720	N	515	-0-		-205	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	775	N	642	-0-		-133	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-		-0-	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-		-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-		-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-		-21	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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-	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-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1868	-0-	-147	B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1696	-0-	-96	B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1809	-0-	-82	B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1389	-0-	-411	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1199	-0-	-181	B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1347	-0-	-544	B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGINA WELL #: 1 RRCID -> 112023 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 3150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-19	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532	S	513	-0-	-19	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	536	S	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	551	S	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	564	S	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	540	S	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558	S	543	-0-	-15	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	562	S	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	S	425	-0-	-115	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	558	S	483	-0-	-75	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	576	S	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*12	565	S	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	840	N	453	-0-	-387 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	806	N	281	-0-	-525 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	810	N	717	-0-	-93 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1153	-0-	-23 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1196	-0-	-75 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,432 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	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1113	-0-	-119 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	986	-0-	-254 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	992	N	769	-0-	-223 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1220	-0-	-144 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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	1178	N	1094	-0-	-84	B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	B	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	B	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	1015	-0-	-125	B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	974	-0-	-173	B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
10	961	N	827	-0-	-134	B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	901	-0-	-209	B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	B	-0-	1036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	750	N	653	-0-	-97	B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	713	N	646	-0-	-67	B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
07	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
08	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	615	-0-	-15	B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
12	651	N	626	-0-	-25	B	-0-	626	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 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	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32	B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	914	-0-	-295	B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1128	-0-	-42	B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1160	-0-	-18	B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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	2015	N	1912	-0-	-103	B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1698	-0-	-122	B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1772	-0-	-88	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1794	-0-	-97	B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1686	-0-	-114	B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1196	-0-	-484	B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1543	-0-	-317	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	N	3885	-0-	-0-	B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3379	N	3379	-0-	-0-	B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3703	N	3703	-0-	-0-	B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	3750	N	3546	-0-	-204	B	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3751	N	3611	-0-	-140	B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	3374	-0-	-196	B	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3658	N	3524	-0-	-134	B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3596	N	3572	-0-	-24	B	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360	N	2191	-0-	-1169	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	3534	N	1826	-0-	-1708	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	3923	N	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*12	3744	N	3744	-0-	-0-	B	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,278 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	3069	N	3023	-0-	-46	B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	2743	-0-	-1	B	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3110	N	3110	-0-	-0-	B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	2966	N	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2939	-0-	-99	B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2835	-0-	-165	B	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	2397	-0-	-672	B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2670	-0-	-275	B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2850	N	2401	-0-	-449	B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*12	3013	N	3013	-0-	-0-	B	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
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	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2453	-0-	-7 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2370	-0-	-120 B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1924	-0-	-618 B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2376	-0-	-104 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2158	-0-	-212 B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3789	N	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3080	N	2848	-0-	-232 B	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3403	N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3660	N	3492	-0-	-168 B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3521	N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	3300	N	2574	-0-	-726 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3596	N	2834	-0-	-762 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3626	N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	942	-0-	-1638 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	4054	N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*12	3327	N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,952 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	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	830	-0-	-162 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	806	N	636	-0-	-170 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
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	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	756	N	594	-0-	-162 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	899	N	552	-0-	-347 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1025	R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1039	R	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	960	N	852	-0-	-108 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	687	-0-	-367 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERO WELL #: 1 RRCID -> 175331 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2870 - 2991

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

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	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
	02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
	04	930	N	836	-0-	-94	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
	05	899	N	848	-0-	-51	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
	06	870	N	864	-0-	-6	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
	07	868	N	780	-0-	-88	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
	08	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	870	N	252	-0-	-618	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
	10	775	N	181	-0-	-594	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
	11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*	12	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 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	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
	02	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
	04	2040	N	1528	-0-	-512	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
	05	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
	06	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
	07	1581	N	1566	-0-	-15	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
	08	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
	10	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
	11	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*	12	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
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	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1407	-0-	-19	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1325	-0-	-55	B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1303	-0-	-123	B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1387	-0-	-39	B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1544	-0-	-136	B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1491	-0-	-214	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1829	-0-	-31	B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1808	-0-	-21	B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,219 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	1426	N	1406	-0-	-20	B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1363	-0-	-63	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1326	-0-	-24	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1320	-0-	-44	B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1081	-0-	-283	B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1	B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	868	N	633	-0-	-235 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,883 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	873	-0-	-88 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	924	N	753	-0-	-171 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	838	-0-	-123 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	S	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	S	188	-0-	-64	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	S	161	-0-	-118	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	240	S	169	-0-	-71	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	S	164	-0-	-53	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	152	S	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	S	135	-0-	-51	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	430	S	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	541	S	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	509	S	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	444	S	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	558	S	471	-0-	-87	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	875	-0-	-55	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	980	N	601	-0-	-379	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	312	-0-	-556	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	840	N	655	-0-	-185	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	624	-0-	-126	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	720	N	500	-0-	-220	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	651	N	537	-0-	-114	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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	248	S	49	-0-	-199 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	252	S	104	-0-	-148 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	S	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	425	S	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	416	S	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	480	S	384	-0-	-96 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	434	S	303	-0-	-131 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	403	S	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	S	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	416	S	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	388	S	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	S	217	-0-	-217 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 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	1116	N	802	-0-	-314 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	776	-0-	-394 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	635	-0-	-543 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	733	-0-	-321 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	685	-0-	-95 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 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	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1173	-0-	-31 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1037	-0-	-265 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1149	-0-	-141 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1231	-0-	-102 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
02	756	N	662	-0-	-94	B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	679	-0-	-189	B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04	810	N	691	-0-	-119	B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
05	744	N	599	-0-	-145	B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
06	660	N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	713	N	482	-0-	-231	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08	589	N	525	-0-	-64	B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	497	-0-	-103	B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	496	N	401	-0-	-95	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART-BURNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027929 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	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		-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	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	392	N	381	-0-	-11	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	359	-0-	-106	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	420	N	321	-0-	-99	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	434	N	303	-0-	-131	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	360	N	274	-0-	-86	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	341	N	237	-0-	-104	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
08	310	N	256	-0-	-54	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	448	N	285	-0-	-163 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

01	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	784	N	717	-0-	-67 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,684 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	-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-

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	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
02	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3008	N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2884	-0-	-56 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2879	-0-	-97 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2671	-0-	-239 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1720	-0-	-1256 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2491	-0-	-392 B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2450	-0-	-220 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2517	-0-	-25 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

01	2542	N	1784	-0-	-758 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1515	-0-	-361 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1616	-0-	-275 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1525	-0-	-215 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1513	-0-	-161 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1334	-0-	-226 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3388	-0-	388 B	388	3388	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3320	-0-	220 B	608	3320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,252 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	2077	N	2033	-0-	-44 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1777	-0-	-269 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1803	-0-	-177 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1900	-0-	-22 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1681	-0-	-29 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1655	-0-	-205 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1696	-0-	-194 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1759	-0-	-163 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,744 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	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	713	N	545	-0-	-168 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 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	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	784	N	559	-0-	-225 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	495	-0-	-555 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	899	N	617	-0-	-282 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	969	-0-	-81 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 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	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452	3			N	-0-					24
02	1372	N	1243	-0-	-129 B	-0-	1243	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	1394	3			N	-0-					24
04	1410	N	1327	-0-	-83 B	-0-	1327	3			N	-0-					24
05	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	3			N	-0-					24
06	1350	N	994	-0-	-356 B	-0-	994	3			N	-0-					24
07	1364	N	1059	-0-	-305 B	-0-	1059	3			N	-0-					24
08	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	965	-0-	-25 B	-0-	965	3			N	-0-					24
10	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					24
11	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					24
*12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,155 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	1612	N	1516	-0-	-96 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1310	-0-	-90 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1461	-0-	-89 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	972	-0-	-498 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	64	-0-	-1393 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	836	-0-	-574 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	691	-0-	-689 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,457 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	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1721	-0-	-1079 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	1967	-0-	-606 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1751	-0-	-289 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1723	-0-	-168 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1736	-0-	-154 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1411	-0-	-387 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1195	-0-	-545 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	952	-0-	-474 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	736	-0-	-614 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 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. (I) GAS LIFT(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	504	N	492	-0-	-12 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	450	N	30	-0-	-420 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	620	N	8	-0-	-612 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	372	N	11	-0-	-361 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	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	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	188	-0-	-122 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 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	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1061	-0-	-86 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	921	-0-	-133 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	917	-0-	-103 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 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	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	T. A.		-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	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	930	N	764	-0-	-166 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	781	-0-	-119 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,512 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	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	N	213	-0-	-128 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	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	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 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	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	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: 46 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. (I) GAS LIFT(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	-1632	3768	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	3423	-0-	-161 B	-1632	3423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1632																	
03	3875	N	3543	-0-	-332 B	-1632	3543	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3417	-0-	-243 B	-1632	3417	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3442	-0-	-340 B	-1632	3442	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3187	-0-	-233 B	-1632	3187	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3040	-0-	-494 B	-1632	3040	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3395	-0-	-46 B	-1632	3395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1632																	
09	3180	N	3060	-0-	-120 B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2874	-0-	-164 B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	2971	-0-	-329 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	3020	-0-	-142 B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	666	N	666	-0-	-0- 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	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-		-0-	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	510	N	497	-0-		-13	B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	527	N	488	-0-		-39	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-		-22	B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510	N	470	-0-		-40	B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
10	496	N	474	-0-		-22	B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	480	N	419	-0-		-61	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
12	496	N	405	-0-		-91	B	-0-	405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	615	N	615	-0-		-0-	B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496	N	445	-0-		-51	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04	600	N	285	-0-		-315	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	589	N	501	-0-		-88	B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-		-0-	B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	544	N	544	-0-		-0-	B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-		-0-	B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	540	N	468	-0-		-72	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	558	N	426	-0-		-132	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 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. 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	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-		-32	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	248	N	184	-0-		-64	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180	N	175	-0-		-5	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	186	N	159	-0-		-27	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-		-4	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	179	-0-		-1	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-		-11	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	186	N	179	-0-		-7	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	784 N	691	-0-	-93	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682 N	674	-0-	-8	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	840 N	351	-0-	-489	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	775 N	627	-0-	-148	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660 N	641	-0-	-19	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	780 N	26	-0-	-754	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	868 N	649	-0-	-219	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124 N	58	-0-	-66	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	120 N	34	-0-	-86	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	713 N	63	-0-	-650	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62 N	14	-0-	-48	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	715	-0-	-29	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	713	N	710	-0-	-3	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	452	-0-	-75	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
BARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027865 COMPL. DATE 12/11/1950 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2014 - PLUGGED 02/14/14

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	1147	N	471	-0-	-676	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	767	-0-	-241	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	531	-0-	-523	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1065	-0-	-82	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	971	-0-	-83	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	948	-0-	-222	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	815	-0-	-332	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & G OPERATING, INC. 479725
ROSIO WELL #: 1 RRCID -> 096835 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3476 - 3494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	334	-0-	-348 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	616	N	239	-0-	-377 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	198	-0-	-132 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2099	-0-	-85 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1534	-0-	-896 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1821	-0-	-504 B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1155	-0-	-1245 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2094	-0-	-386 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1170	-0-	-39 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2272	-0-	-218 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*11	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*12	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1960	-0-	-179	B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1792	-0-	-28	B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2011	-0-	-97	B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1818	-0-	-166	B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1836	-0-	-24	B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	2025	-0-	-15	B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	S	666	-0-	-171	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	650	S	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	640	S	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630	S	582	-0-	-48	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	S	596	-0-	-117	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	630	S	447	-0-	-183	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	1033	S	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	952	S	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	950	S	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	3503	S	7362	-0-	3859	B	3859	7362	2			N	-0-					-0-
*11	3390	S	919	-0-	-2471	B	1388	919	2			N	-0-					-0-
*12	2356	S	968	-0-	-1388	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1319	-0-	-121 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,696 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	6007	N	6007	-0-	-0- B	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
02	6496	N	5366	-0-	-1130 B	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6610	N	6610	-0-	-0- B	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	5820	N	4627	-0-	-1193 B	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	5952	N	3566	-0-	-2386 B	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	6390	N	4882	-0-	-1508 B	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5007	N	5007	-0-	-0- B	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	5575	N	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6982	N	6982	-0-	-0- B	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
10	6933	N	6933	-0-	-0- B	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
*11	6338	N	6338	-0-	-0- B	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
*12	5472	N	5472	-0-	-0- B	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2975	-0-	2975 B	-3083	2975	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	2480	-0-	548 B	-2535	2480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2535																	
03	108	N	2643	-0-	2535 B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	1812	-0-	-1068 B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	1845	-0-	-914 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2293	-0-	-347 B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2242	-0-	-114 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2149	-0-	-221 B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	#	4239	-0-	-5433 B	-22163	4239	2			N	-0-					-0-
02	8736	#	4701	-0-	-4035 B	-26198	4701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26198																	
03	9672	#	5116	-0-	-4556 B	-30754	5116	2			N	-0-					-0-
04	4110	N	3634	-0-	-476 B	-30754	3634	2			N	-0-					-0-
05	5208	N	2905	-0-	-2303 B	-30754	2905	2			N	-0-					-0-
06	4950	N	4374	-0-	-576 B	-30754	4374	2			N	-0-					-0-
07	0	N	2866	-0-	2866 B	-27888	2866	2			N	-0-					-0-
08	0	N	4593	-0-	4593 B	-23295	4593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4556 CANCELLED UNDERAGE -> -18739																	
09	49723	N	54279	-0-	4556 B	-0-	54279	2			N	-0-					-0-
10	4856	N	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
11	4440	N	3505	-0-	-935 B	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*12	4512	N	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMITH, L. L. WELL #: A 1 RRCID -> 027813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2876 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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

01	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	935	-0-	-101 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	990	N	938	-0-	-52 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 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	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	560	-0-	-153 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 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	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1746	-0-	-204 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1880	-0-	-10 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1839	-0-	-81 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1905	-0-	-48 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,374 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	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2999	-0-	-81 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	3166	-0-	-27 B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
04	3241	N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	3035	-0-	-282 B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	871	-0-	-2189 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3214	-0-	-134 B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3530	N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3338	N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	3113	-0-	-111 B	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	1745	-0-	-1675 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	1676	-0-	-1765 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,151 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	3596	N	3735	-0-	139 B	-3810	3735	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	2851	-0-	-509 B	-3810	2851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1949		CANCELLED UNDERAGE ->		-1861										
03	3224	N	3531	-0-	307 B	-1642	3531	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	3159	-0-	-441 B	-1642	3159	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2603	-0-	-559 B	-1642	2603	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3997	-0-	577 B	-1065	3997	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3704	-0-	449 B	-616	3704	3			N	-0-					-0-
08	2858	N	3474	-0-	616 B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3990	N	2750	-0-	-1240 B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3508	-0-	-181 B	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3334	-0-	-26 B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*12	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,596 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	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2014	-0-	-58 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2192	-0-	-58 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2175	-0-	-75 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2190	-0-	-73 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2190	N	2142	-0-	-48 B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,467 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	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1477	-0-	-7 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1671	-0-	-3 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1619	-0-	-1 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,519 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	1612	N	1634	-0-	22 B	-6290	1634	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	2249	-0-	709 B	-5581	2249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-5581										
03	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	N	841	-0-	-1079 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2521	R	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2550	R	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2365	-0-	-239 B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,885 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	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	414	-0-	-546 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1164	-0-	-107 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 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	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	896	N	708	-0-	-188 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	930	N	811	-0-	-119 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 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	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1265	-0-	-191	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1287	-0-	-294	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2022	-0-	-138	B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,914 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	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	186	N	12	-0-	-174	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 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	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	413	-0-	-889	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	390	N	99	-0-	-291	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 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	372	N	3	-0-	-369	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	280	N	16	-0-	-264	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	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	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

01	620	N	10	-0-	-610	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	560	N	129	-0-	-431	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	94	-0-	-433	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 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	2015	N	1704	-0-	-311 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	650	-0-	-1198 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	113	-0-	-1871 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1746	-0-	-114 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1772	-0-	-336 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,546 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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	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	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 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	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	136	-0-	-205 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	330	N	118	-0-	-212 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	310	N	131	-0-	-179 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 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	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1565	-0-	-78 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1484	-0-	-106 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	752	-0-	-958 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,476 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	1271	N	371	-0-	-900 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	156	-0-	-1104 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3006	-0-	6 B	6	3006	3			N	-0-					-0-
*12	3021	N	3015	-0-	-6 B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,258 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	713	N	465	-0-	-248 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	616	N	149	-0-	-467 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	569	-0-	-181 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	840	N	738	-0-	-102 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 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	3100	N	1659	-0-	-1441 B	5486	1659	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	153	-0-	-2647 B	2839	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2839																	
03	2839	N	-0-	-0-	-2839 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	226	-0-	-1394 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3690	-0-	690 B	690	3690	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2412	-0-	-688 B	2	2412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,059 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	3162	N	2320	-0-	-842 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	4424	N	252	-0-	-4172 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	N	364	-0-	-1886 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	4428	N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
*12	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,828 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	3441	N	2305	-0-	-1136 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	916	-0-	-2052 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3199	N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2847	-0-	-33 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	2389	-0-	-804 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
*12	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,159 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	0	W	1942	-0-	1942 B	10420	1942	3			N	-0-					-0-
02	0	W	656	-0-	656 B	11076	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11076																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	11076					N	-0-					-0-
04	0	W	1681	-0-	1681 B	12757	1681	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1135	-0-	-1965 B	10792	1135	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2304	-0-	-696 B	10096	2304	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2666	-0-	-434 B	9662	2666	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2193	-0-	-907 B	8755	2193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8755																	
09	3000	N	2847	-0-	-153 B	8602	2847	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2389	-0-	-711 B	7891	2389	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3690	-0-	690 B	8581	3690	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3015	-0-	-85 B	8496	3015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,518 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	1116	N	789	-0-	-327 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	253	-0-	-783 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	155	-0-	-595 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	279	N	96	-0-	-183 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	569	-0-	-151 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	478	-0-	-1134 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 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	1488	N	1020	-0-	-468 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	684	-0-	-772 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,291 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	496	N	180	-0-	-316 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	877	-0-	-394 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*12	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,153 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	2945	N	2524	-0-	-421 B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	796	-0-	-2032 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	5332	-0-	-0- B	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
08	4386	N	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2277	-0-	-693 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	5332	N	1912	-0-	-3420 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	4428	N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1809	-0-	-547 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,970 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	2232	N	1771	-0-	-461 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	649	-0-	-1535 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2277	-0-	-3 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1912	-0-	-227 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1809	-0-	-547 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,112 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	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	579	-0-	-141 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764 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	6076	N	5740	-0-	-336 B	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
02	5488	N	4857	-0-	-631 B	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4966	N	4966	-0-	-0- B	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
04	5550	N	3005	-0-	-2545 B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
05	5363	N	3802	-0-	-1561 B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	5609	N	5609	-0-	-0- B	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	5599	N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
08	7096	N	7096	-0-	-0- B	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5610	N	5009	-0-	-601 B	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
10	5611	N	4687	-0-	-924 B	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
11	6870	N	5237	-0-	-1633 B	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
12	5177	N	4818	-0-	-359 B	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,425 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. (I) GAS LIFT(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	1391	-0-	-35 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	895	-0-	-455 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 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. (I) GAS LIFT(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	4716	-0-	-213 B	-434	4716	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	4067	-0-	-385 B	-434	4067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -434																	
03	3844	N	4278	-0-	434 B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	2817	-0-	-1743 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	4216	-0-	-279 B	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4858	N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	4645	N	4645	-0-	-0- B	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
08	4296	N	4296	-0-	-0- B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4860	N	4454	-0-	-406 B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
10	4650	N	4000	-0-	-650 B	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	4311	N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
12	4588	N	4016	-0-	-572 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,674 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. (I) GAS LIFT(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	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	984	-0-	-546 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1137	-0-	-320 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1359	-0-	-98 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 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	5146	N	1765	-0-	-3381	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3658	-0-	-486	B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3533	N	3533	-0-	-0-	B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	2288	-0-	-1773	B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	4628	N	4628	-0-	-0-	B	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
07	4506	N	4506	-0-	-0-	B	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	3798	N	3798	-0-	-0-	B	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4620	N	4520	-0-	-100	B	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4495	N	3297	-0-	-1198	B	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
11	4779	N	4779	-0-	-0-	B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*12	4781	N	4781	-0-	-0-	B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,652 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	5164	N	5164	-0-	-0-	B	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
02	4536	N	3405	-0-	-1131	B	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3938	N	3938	-0-	-0-	B	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	5010	N	2353	-0-	-2657	B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3498	-0-	-284	B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	4608	N	4608	-0-	-0-	B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
07	4391	N	4391	-0-	-0-	B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
08	4025	N	4025	-0-	-0-	B	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4620	N	4344	-0-	-276	B	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
10	4402	N	3780	-0-	-622	B	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3923	N	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	3600	-0-	-895	B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,029 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	4302	N	4302	-0-	-0-	B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
02	4032	N	1560	-0-	-2472	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	2785	-0-	-1385	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	3549	N	3549	-0-	-0-	B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	4278	-0-	-0-	B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2194	-0-	-38	B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3580	N	3580	-0-	-0-	B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	2702	-0-	-1576	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	1575	-0-	-2114	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,587 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. (I) GAS LIFT(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	6198	-0-	-126 B	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
02	5684	N	5520	-0-	-164 B	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6102	N	6102	-0-	-0- B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	6000	N	4045	-0-	-1955 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
05	6107	N	5704	-0-	-403 B	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	5916	N	5916	-0-	-0- B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
07	5228	N	5228	-0-	-0- B	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
08	5797	N	5797	-0-	-0- B	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5910	N	5571	-0-	-339 B	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
10	5753	N	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
11	5610	N	5465	-0-	-145 B	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
12	5766	N	5483	-0-	-283 B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,782 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. (I) GAS LIFT(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	3380	-0-	-278 B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	2389	-0-	-831 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3185	N	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	2505	-0-	-765 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2335	-0-	-300 B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	3491	N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3401	-0-	-79 B	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2766	-0-	-241 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	2784	-0-	-719 B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,253 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. (I) GAS LIFT(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	4363	-0-	-411 B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	3879	N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3961	N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
04	4230	N	2443	-0-	-1787 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	3525	-0-	-784 B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	5082	N	5082	-0-	-0- B	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
07	4464	N	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
08	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5070	N	4206	-0-	-864 B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
10	4464	N	3810	-0-	-654 B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
11	4077	N	4077	-0-	-0- B	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	3884	-0-	-456 B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,496 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	5239	N	4762	-0-	-477 B	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
02	4704	N	4252	-0-	-452 B	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4590	N	4590	-0-	-0- B	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	2898	-0-	-1722 B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	4712	N	4288	-0-	-424 B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
06	5289	N	5289	-0-	-0- B	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	5069	N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	4609	N	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5280	N	4977	-0-	-303 B	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
10	5084	N	2324	-0-	-2760 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	5376	N	5376	-0-	-0- B	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	4735	-0-	-411 B	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,169 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	1643	N	1604	-0-	-39 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1370	-0-	-30 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1524	-0-	-96 B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1539	-0-	-81 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1586	-0-	-88 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,584 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	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	896	N	313	-0-	-583 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	797	-0-	-283 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,625 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	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	558	N	413	-0-	-145	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	510	N	348	-0-	-162	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 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	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	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	434	N	242	-0-	-192	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 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	1519	N	1337	-0-	-182	B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	921	-0-	-395	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	941	-0-	-702	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	613	-0-	-410	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1004	-0-	-50	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 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	11408	N	7788	-0-	-3620	B	-0-	58	1	7730	2	N	-0-					-0-
02	9820	N	9820	-0-	-0-	B	-0-	810	1	9010	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10499	N	10499	-0-	-0-	B	-0-	898	1	9601	2	N	-0-					-0-
04	6284	N	6284	-0-	-0-	B	-0-	869	1	5415	2	N	-0-					-0-
05	10881	N	6836	-0-	-4045	B	-0-	898	1	5938	2	N	-0-					-0-
06	10170	N	5357	-0-	-4813	B	-0-	753	1	4604	2	N	-0-					-0-
07	9802	N	9802	-0-	-0-	B	-0-	753	1	9049	2	N	-0-					-0-
08	10916	N	10916	-0-	-0-	B	-0-	898	1	10018	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10564	N	10564	-0-	-0-	B	-0-	869	1	9695	2	N	-0-					-0-
10	9765	N	9695	-0-	-70	B	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
11	10560	N	8876	-0-	-1684	B	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
12	10912	N	6451	-0-	-4461	B	-0-	6451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,888 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	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	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-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	811	-0-	-491	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	572	-0-	-576	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	867	-0-	-280	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	750	N	673	-0-	-77	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,584 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	3100	N	2655	-0-	-445 B	378	2655	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	710	-0-	-522 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	#	731	-0-	-3206 B	-3206	731	2			N	-0-					-0-
04	3810	#	408	-0-	-3402 B	-6608	408	2			N	-0-					-0-
05	3937	#	210	-0-	-3727 B	-10335	210	2			N	-0-					-0-
06	3810	#	492	-0-	-3318 B	-13653	492	2			N	-0-					-0-
07	3937	#	858	-0-	-3079 B	-16732	858	2			N	-0-					-0-
08	3937	#	426	-0-	-3511 B	-20243	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20243																	
09	480	N	956	-0-	476 B	-19767	956	2			N	-0-					-0-
10	868	N	956	-0-	88 B	-19679	956	3			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68 B	-19679	352	3			N	-0-					-0-
12	992	N	504	-0-	-488 B	-19679	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 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	3069	N	2958	-0-	-111 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2453	-0-	-235 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2581	-0-	-333 B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2476	-0-	-104 B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2432	-0-	-296 B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2540	-0-	-498 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,412 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	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1386	-0-	-266 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1397	-0-	-494 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1098	-0-	-42 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1052	-0-	-498 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1072	-0-	-1005 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,177 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	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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	186	N	64	-0-	-122 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	252	N	76	-0-	-176 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	7	-0-	-427 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7533	-0-	4533 B	4533	7533	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6683	-0-	3583 B	8116	6683	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5094	-0-	1994 B	10110	5094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10110																	
09	10110	R	-0-	-0-	-10110 B	-0-					N	-0-					-0-
10	7781	#	-0-	-0-	-7781 B	-7781					N	-0-					-0-
11	7530	#	1	-0-	-7529 B	-15310	1	3			N	-0-					-0-
12	7781	#	974	-0-	-6807 B	-22117	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES GAS UNIT 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	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	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-

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	3100	N	2962	-0-	-138 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2552	-0-	-220 B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2743	-0-	-202 B	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2741	-0-	-79 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2730	-0-	-91 B	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*12	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	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-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	486	-0-	-18 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 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	1457	N	1333	-0-	-124	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	916	-0-	-372	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	987	-0-	-532	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	696	-0-	-327	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	938	-0-	-147	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,280 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	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-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1600	-0-	-322	B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1066	-0-	-586	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1101	-0-	-852	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	680	-0-	-498	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
11	870	N	317	-0-	-553	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1148	-0-	-743	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,333 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	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	835	-0-	-2	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 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	3999	N	3885	-0-	-114	B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3612	N	3437	-0-	-175	B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3813	N	3626	-0-	-187	B	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3660	N	3561	-0-	-99	B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3813	N	3529	-0-	-284	B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3689	N	3689	-0-	-0-	B	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3748	N	3748	-0-	-0-	B	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	3562	N	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3701	N	3701	-0-	-0-	B	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	3720	N	3701	-0-	-19	B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
11	3614	N	3614	-0-	-0-	B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	3516	-0-	-297	B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,569 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	4991	N	4754	-0-	-237	B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4508	N	4075	-0-	-433	B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4774	N	4151	-0-	-623	B	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4260	N	4111	-0-	-149	B	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
05	4526	N	4121	-0-	-405	B	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	4618	N	4618	-0-	-0-	B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	4637	N	4637	-0-	-0-	B	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	4239	N	4239	-0-	-0-	B	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4769	N	4769	-0-	-0-	B	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	4769	N	4769	-0-	-0-	B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
11	4659	N	4659	-0-	-0-	B	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
12	4929	N	4301	-0-	-628	B	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,204 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	1643	N	1465	-0-	-178 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1090	-0-	-366 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1230	-0-	-351 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	898	-0-	-122 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1029	-0-	-180 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1178	-0-	-589 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,838 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	2139	N	2071	-0-	-68 B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1393	-0-	-511 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1314	-0-	-949 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	730	-0-	-820 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	945	-0-	-315 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1345	-0-	-763 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,522 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	2449	N	2418	-0-	-31 B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2151	-0-	-61 B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2371	-0-	-47 B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2305	-0-	-65 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2362	-0-	-25 B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2345	-0-	-42 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2328	-0-	-28 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	169	-0-	-2111 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	169	-0-	-2156 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,904 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	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	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-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2635	N	2579	-0-	-56	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2166	-0-	-186	B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	2226	-0-	-316	B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2213	-0-	-127	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2248	-0-	-139	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2234	-0-	-370	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178	N	1157	-0-	-21	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1077	-0-	-33	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	904	-0-	-243	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,060 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	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	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-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

01	961 N	838	-0-	-123	B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02	644 N	343	-0-	-301	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	288	-0-	-642	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	372 N	160	-0-	-212	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	651 N	336	-0-	-315	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	713 N	710	-0-	-3	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
02	644 N	628	-0-	-16	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04	660 N	659	-0-	-1	B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	682 N	569	-0-	-113	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	679	-0-	-11	B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	690 N	676	-0-	-14	B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
12	713 N	682	-0-	-31	B	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 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	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	806	N	603	-0-	-203 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 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	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 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	0	N	287	-0-	287 B	1072	287	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	95	-0-	-1072 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	20	-0-	-755 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	690	N	15	-0-	-675 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	5	-0-	-2847 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 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	1457	N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1244	-0-	-120 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1218	-0-	-72 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,131 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	1364	N	1264	-0-	-100 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1202	-0-	-100 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1023	-0-	-147 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	899	-0-	-310 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	617	-0-	-583 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,572 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	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 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	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	755	-0-	-113 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	868	N	772	-0-	-96 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	572	-0-	-203 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	810	N	559	-0-	-251 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	837	N	369	-0-	-468 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 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	2511	N	1793	-0-	-718 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1603	-0-	-973 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1545	-0-	-315 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1298	-0-	-982 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1588	-0-	-179 B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
11	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,864 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	2635	N	2498	-0-	-137 B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2003	-0-	-349 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	1966	-0-	-607 B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1611	-0-	-339 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1722	-0-	-510 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2028	-0-	-669 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,116 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	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	936	-0-	-56	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	930	N	755	-0-	-175	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,895 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	1271	N	1250	-0-	-21	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	813	-0-	-251	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	894	-0-	-408	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	899	N	459	-0-	-440	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	878	-0-	-486	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,858 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	1767	N	419	-0-	-1348	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	393	-0-	-1063	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	411	-0-	-1046	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	930	N	510	-0-	-420	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1261	-0-	-29	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1147	-0-	-775	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,112 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	2573	N	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2181	-0-	-143 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2330	-0-	-150 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2259	-0-	-111 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2389	-0-	-29 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2355	-0-	-1 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2287	-0-	-53 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2351	-0-	-67 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,005 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	403	S	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	S	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-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	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	805	-0-	-280 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,726 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	1364	N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1185	-0-	-47 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1303	-0-	-123 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,521 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	1395	N	1334	-0-	-61 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1340	-0-	-148 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1307	-0-	-26 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,877 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	3454	N	3454	-0-	-0- B	-0-	26	1	3428	3	N	-0-					-0-
02	3518	N	3518	-0-	-0- B	-0-	343	1	3175	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3739	-0-	-167 B	-0-	380	1	3359	3	N	-0-					-0-
04	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	365	1	3011	3	N	-0-					-0-
05	3906	N	2964	-0-	-942 B	-0-	359	1	2605	3	N	-0-					-0-
06	3630	N	3312	-0-	-318 B	-0-	337	1	2975	3	N	-0-					-0-
07	3503	N	3185	-0-	-318 B	-0-	324	1	2861	3	N	-0-					-0-
08	3460	N	3460	-0-	-0- B	-0-	396	1	3064	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	389	1	3225	3	N	-0-					-0-
10	3380	N	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	2802	-0-	-558 B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3720	N	2628	-0-	-1092 B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,432 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	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	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-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1426 N	1276	-0-	-150 B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1362	-0-	-2 B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1286	-0-	-34 B	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	644	-0-	-689 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1300	-0-	-20 B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	392 N	326	-0-	-66 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 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	1798	S	1734	-0-	-64 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1540	S	1368	-0-	-172 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	S	1018	-0-	-780 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1680	S	851	-0-	-829 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1519	S	1191	-0-	-328 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1526	S	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1465	S	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	1485	S	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	S	1520	-0-	-10 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1550	S	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1491	S	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1581	S	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,682 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	31	S	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-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	1860	N	1817	-0-	-43 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1645	-0-	-7 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1753	-0-	-17 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1807	-0-	-22 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1738	-0-	-32 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1717	-0-	-23 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1702	-0-	-8 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,074 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	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2227	-0-	-69 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2424	-0-	-118 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90 B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2387	-0-	-93 B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2221	-0-	-119 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2141	-0-	-308 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2102	-0-	-285 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2012	-0-	-208 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2130	-0-	-9 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*12	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,349 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	2139	N	2100	-0-	-39 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1944	-0-	-96 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1913	-0-	-226 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1775	-0-	-205 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1799	-0-	-216 B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1769	-0-	-153 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1694	-0-	-76 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1521	-0-	-277 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1643	-0-	-67 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1694	-0-	-42 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,833 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	4681	N	4547	-0-	-134 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
02	4200	N	4051	-0-	-149 B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4619	N	4437	-0-	-182 B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
04	4410	N	4296	-0-	-114 B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	4368	-0-	-127 B	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
06	4290	N	4204	-0-	-86 B	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	4433	N	4279	-0-	-154 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	4298	-0-	-73 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	4147	-0-	-53 B	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	4172	-0-	-106 B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4170	N	4009	-0-	-161 B	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	4119	-0-	-159 B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,927 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	2232	N	2211	-0-	-21 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2200	-0-	-1 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2114	-0-	-16 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2173	-0-	-59 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2086	-0-	-44 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2146	-0-	-24 B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2079	-0-	-21 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3559	-0-	559 B	559	3559	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3121	-0-	21 B	580	3121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,117 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	2759	N	2386	-0-	-373 B	-6202	2386	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2010	-0-	-398 B	-6202	2010	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3669 CANCELLED UNDERAGE -> -2533																	
03	2511	N	2019	-0-	-492 B	-3669	2019	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1774	-0-	-326 B	-3669	1774	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1818	-0-	-414 B	-3669	1818	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	2369	-0-	419 B	-3250	2369	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1895	-0-	66 B	-3184	1895	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-3184					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3184																	
09	2370	N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891 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: 14,271 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	1333	N	1269	-0-	-64 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1149	-0-	-27 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1251	-0-	-82 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,566 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	1643	N	1442	-0-	-201 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1366	-0-	-62 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1333	-0-	-77 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	950	-0-	-538 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,603 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	1891	N	1818	-0-	-73 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1656	-0-	-80 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1765	-0-	-126 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1732	-0-	-38 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1686	-0-	-24 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1650	-0-	-30 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,608 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	2511	N	2261	-0-	-250 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2029	-0-	-127 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2097	-0-	-414 B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2218	-0-	-169 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1921	-0-	-449 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1598	-0-	-944 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,483 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	2170	N	2102	-0-	-68 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1821	-0-	-139 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1945	-0-	-256 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2005	-0-	-35 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1969	-0-	-46 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1892	-0-	-185 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1767	-0-	-183 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1899	-0-	-178 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES B 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	3503	N	3152	-0-	-351 B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2845	-0-	-291 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	2912	-0-	-529 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3283	N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
05	3191	N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
06	3219	N	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	2772	-0-	-607 B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
08	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
10	3134	N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	2729	-0-	-511 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	2464	-0-	-1039 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,416 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	2387	N	2186	-0-	-201 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1999	-0-	-73 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2154	-0-	-140 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2176	-0-	-25 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2070	-0-	-286 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1968	-0-	-192 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2071	-0-	-223 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,692 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. GAS LIFT(I)	(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	1031	-0-		-116 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	874	-0-		-134 B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	989	-0-		-158 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-		-0- B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
05	961	N	957	-0-		-4 B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
06	960	N	957	-0-		-3 B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	898	-0-		-156 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-		-0- B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1008	N	1008	-0-		-0- B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-		-0- B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
11	960	N	948	-0-		-12 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1030	-0-		-24 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES A WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1950	-0-		-65 B	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
02	1876	N	1614	-0-		-262 B	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2015	N	1693	-0-		-322 B	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1878	-0-		-12 B	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
05	1798	N	1785	-0-		-13 B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
06	1750	N	1750	-0-		-0- B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1551	-0-		-402 B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
08	1821	N	1821	-0-		-0- B	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1820	N	1820	-0-		-0- B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
10	1765	N	1765	-0-		-0- B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	1606	-0-		-164 B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1703	-0-		-188 B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,936 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. GAS LIFT(I)	(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	2857	-0-		-57 B	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
02	2632	N	2545	-0-		-87 B	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2914	N	2762	-0-		-152 B	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
04	2760	N	2729	-0-		-31 B	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
05	2821	N	2756	-0-		-65 B	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
06	2670	N	2670	-0-		-0- B	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
07	2821	N	2687	-0-		-134 B	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
08	2759	N	2742	-0-		-17 B	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2680	N	2680	-0-		-0- B	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
10	2716	N	2716	-0-		-0- B	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
11	2640	N	2586	-0-		-54 B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
12	2759	N	2659	-0-		-100 B	-0-	2659	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,389 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. 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	3038	N	3005	-0-		-33	B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2672	-0-		-100	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3007	N	2848	-0-		-159	B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2819	-0-		-91	B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2799	-0-		-146	B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2718	-0-		-42	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2673	-0-		-241	B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2782	-0-		-8	B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2741	N	2741	-0-		-0-	B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-		-0-	B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2635	-0-		-65	B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2748	-0-		-73	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,170 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. 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	558	N	520	-0-		-38	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-		-46	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	558	N	519	-0-		-39	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-		-16	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-		-10	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-		-69	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-		-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-		-45	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 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. 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	1085	N	1045	-0-		-40	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	893	-0-		-115	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1023	N	971	-0-		-52	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-		-37	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-		-34	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-		-14	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	927	-0-		-96	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	986	N	986	-0-		-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-		-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-		-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,657 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	1829	N	1781	-0-	-48 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1581	-0-	-71 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1737	-0-	-61 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1709	-0-	-1 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1670	-0-	-10 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1684	-0-	-21 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,245 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	2201	N	2196	-0-	-5 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1912	-0-	-76 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2125	-0-	-355 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2071	-0-	-59 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2100	-0-	-8 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2024	-0-	-46 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2062	-0-	-77 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2082	-0-	-26 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2003	-0-	-7 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2079	-0-	-29 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,733 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	2201	N	2171	-0-	-30 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1843	-0-	-145 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2066	-0-	-34 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2022	-0-	-303 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2324	-0-	-1 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,256 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. GAS LIFT	(I)(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	2362	-0-		-87 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2116	-0-		-96 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2312	-0-		-106 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2278	-0-		-2 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2292	-0-		-64 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2221	-0-		-29 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2225	-0-		-131 B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2278	-0-		-16 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	2220	-0-		-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2228	-0-		-4 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2145	-0-		-45 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2208	-0-		-86 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,885 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. GAS LIFT	(I)(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	1671	-0-		-406 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1533	-0-		-259 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1720	N	1720	-0-		-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-		-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-		-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-		-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1750	-0-		-48 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-		-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1740	-0-		-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-		-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-		-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1766	-0-		-32 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,690 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. GAS LIFT	(I)(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	1520	-0-		-61 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1280	-0-		-120 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1486	-0-		-33 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1466	-0-		-4 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-		-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1386	-0-		-54 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1353	-0-		-166 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1451	-0-		-6 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1396	N	1396	-0-		-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-		-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1306	-0-		-104 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1336	-0-		-121 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,831 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	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2014	-0-	-114 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2051	-0-	-305 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2213	-0-	-37 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2150	-0-	-82 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1963	-0-	-331 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1949	-0-	-211 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1607	-0-	-687 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,028 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	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1127	-0-	-77 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1228	-0-	-198 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	997	-0-	-305 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,922 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	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1508	-0-	-4 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1510	-0-	-164 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1561	-0-	-59 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1468	-0-	-2 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1414	-0-	-198 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1389	-0-	-81 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1459	-0-	-91 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,012 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	4185	N	3868	-0-	-317 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3412	-0-	-368 B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3513	-0-	-517 B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3815	N	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3760	-0-	-22 B	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
06	3664	N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3386	-0-	-551 B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08	3819	N	3819	-0-	-0- B	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3810	N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	3671	N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	2835	-0-	-855 B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*12	4503	N	4503	-0-	-0- B	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,056 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	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1482	-0-	-86 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1558	-0-	-116 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1547	-0-	-158 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1474	-0-	-116 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1551	-0-	-123 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,968 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	2449	N	2398	-0-	-51 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2132	-0-	-52 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2206	-0-	-181 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2270	-0-	-86 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2164	-0-	-254 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2085	-0-	-135 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,745 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	5022	N	4719	-0-	-303 B	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	4238	-0-	-214 B	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4452	-0-	-353 B	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	4712	N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
05	4681	N	4544	-0-	-137 B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	4444	N	4444	-0-	-0- B	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
07	4867	N	4312	-0-	-555 B	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
08	4666	N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4574	N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
10	4463	N	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	3548	-0-	-982 B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
12	4712	N	3696	-0-	-1016 B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	923	-0-	-162 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	990	N	817	-0-	-173 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	936	-0-	-118 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	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-

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	713	N	710	-0-	-3	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	695	-0-	-18	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	651	N	532	-0-	-119	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	485	-0-	-175	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,551 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	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-

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	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	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-

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	3007	N	2726	-0-	-281 B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2406	-0-	-226 B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2647	-0-	-205 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2689	-0-	-101 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2758	-0-	-1 B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1851	-0-	-846 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2635	-0-	-35 B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2724	-0-	-66 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,263 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	1767	N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1711	-0-	-87 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1680	-0-	-56 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1109	-0-	-565 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1610	-0-	-40 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1660	-0-	-76 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,529 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	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	3311	N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	3631	-0-	-27 B	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3451	-0-	-59 B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	3564	-0-	-94 B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3431	-0-	-79 B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3530	-0-	-35 B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	3539	-0-	-26 B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3411	-0-	-9 B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	2270	-0-	-1264 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	4054	N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
*12	4254	N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,060 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	2356	N	2153	-0-	-203 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1501	-0-	-487 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1846	-0-	-448 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1999	-0-	-71 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1904	-0-	-136 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1967	-0-	-79 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,308 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	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	619	-0-	-125 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	620	N	347	-0-	-273 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	600	N	306	-0-	-294 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	465	N	304	-0-	-161 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,361 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	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-

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	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 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	1922	N	1447	-0-	-475 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1427	-0-	-253 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1422	-0-	-159 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1329	-0-	-231 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1365	-0-	-247 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1040	-0-	-386 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	914	-0-	-406 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,325 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	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2390	-0-	-326 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2648	-0-	-328 B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2723	-0-	-247 B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48 B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2493	-0-	-328 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2571	-0-	-64 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*12	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,438 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	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	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-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	806 N	632	-0-	-174 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	700 N	640	-0-	-60 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	720 N	620	-0-	-100 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	744 N	619	-0-	-125 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

01	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2072 N	1785	-0-	-287 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2387 N	2178	-0-	-209 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	2160 N	2045	-0-	-115 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1949	-0-	-35 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	1718	-0-	-382 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	1765	-0-	-343 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1496	-0-	-457 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1710 N	1425	-0-	-285 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1156	-0-	-611 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,473 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	4097	N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
02	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3895	N	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3936	-0-	-24 B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
05	4278	N	4037	-0-	-241 B	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
06	4204	N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3748	-0-	-282 B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	3997	-0-	-203 B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4141	N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
11	3872	N	3872	-0-	-0- B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4123	N	4001	-0-	-122 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1740	-0-	-58 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,334 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2482	-0-	-60 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2160	-0-	-80 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2347	-0-	-71 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2215	-0-	-185 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2185	-0-	-202 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2107	-0-	-173 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2102	-0-	-192 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	N	1936	-0-	-194 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1955	-0-	-277 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,859 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. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-2019 B	17600	1081	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	970	-0-	-1830 B	15770	970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15770																	
03	3100	N	1086	-0-	-2014 B	13756	1086	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1057	-0-	-1943 B	11813	1057	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1077	-0-	-2023 B	9790	1077	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1012	-0-	-1988 B	7802	1012	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1036	-0-	-2064 B	5738	1036	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1031	-0-	-2069 B	3669	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3669																	
09	3000	N	993	-0-	-2007 B	1662	993	3			N	-0-					-0-
10	2671	N	1009	-0-	-1662 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 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. (I) GAS LIFT(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	1114	-0-	-312 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	931	-0-	-245 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	904	-0-	-176 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	935	-0-	-355 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	948	-0-	-137 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,070 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. (I) GAS LIFT(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	2029	-0-	-172 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1905	-0-	-55 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2109	-0-	-30 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2065	-0-	-43 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1954	-0-	-86 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1980	-0-	-35 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1940	-0-	-40 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1884	-0-	-193 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,947 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	2170	N	1890	-0-	-280 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1750	-0-	-126 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2400	-0-	-18 B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2305	-0-	-144 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2280	-0-	-60 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2362	-0-	-25 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2163	-0-	-193 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,766 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2044	-0-	-157 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1849	-0-	-83 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2080	-0-	-28 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1976	-0-	-4 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2004	-0-	-42 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1935	-0-	-75 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1937	-0-	-78 B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1892	-0-	-58 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1913	-0-	-102 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-

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	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1134	-0-	-36 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1059	-0-	-51 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,514 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	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1512	-0-	-112 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1907	-0-	-46 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1757	-0-	-73 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1760	-0-	-100 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1788	-0-	-41 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,266 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	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	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-

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	1829	N	1437	-0-		-392	B	-0-	1437	3			N	-0-				-0-
02	1675	N	1675	-0-		-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1425	N	1425	-0-		-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
04	1380	N	1304	-0-		-76	B	-0-	1304	3			N	-0-				-0-
05	1860	N	1539	-0-		-321	B	-0-	1539	3			N	-0-				-0-
06	1380	N	1258	-0-		-122	B	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
07	1333	N	1244	-0-		-89	B	-0-	1244	3			N	-0-				-0-
08	1743	N	1743	-0-		-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1476	N	1476	-0-		-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
10	1731	N	1731	-0-		-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-				-0-
11	1680	N	1678	-0-		-2	B	-0-	1678	3			N	-0-				-0-
*12	1767	N	1767	-0-		-0-	B	-0-	1767	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,277 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	1202	-0-		-1898	B	24553	1202	3			N	-0-				-0-
02	2800	N	1111	-0-		-1689	B	22864	1111	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22864																		
03	3100	N	1235	-0-		-1865	B	20999	1235	3			N	-0-				-0-
04	3000	N	1182	-0-		-1818	B	19181	1182	3			N	-0-				-0-
05	3100	N	1217	-0-		-1883	B	17298	1217	3			N	-0-				-0-
06	3000	N	1179	-0-		-1821	B	15477	1179	3			N	-0-				-0-
07	3100	N	1202	-0-		-1898	B	13579	1202	3			N	-0-				-0-
08	3100	N	1215	-0-		-1885	B	11694	1215	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11694																		
09	3000	N	1179	-0-		-1821	B	9873	1179	3			N	-0-				-0-
10	3100	N	1161	-0-		-1939	B	7934	1161	3			N	-0-				-0-
11	3000	N	1131	-0-		-1869	B	6065	1131	3			N	-0-				-0-
*12	3100	N	1215	-0-		-1885	B	4180	1215	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 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	2232	N	1938	-0-		-294	B	-0-	1938	3			N	-0-				-0-
02	1932	N	1724	-0-		-208	B	-0-	1724	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	1832	-0-		-307	B	-0-	1832	3			N	-0-				-0-
04	1890	N	1847	-0-		-43	B	-0-	1847	3			N	-0-				-0-
05	1929	N	1929	-0-		-0-	B	-0-	1929	3			N	-0-				-0-
06	1965	N	1965	-0-		-0-	B	-0-	1965	3			N	-0-				-0-
07	1981	N	1981	-0-		-0-	B	-0-	1981	3			N	-0-				-0-
08	2042	N	2042	-0-		-0-	B	-0-	2042	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1984	N	1984	-0-		-0-	B	-0-	1984	3			N	-0-				-0-
10	1984	N	1905	-0-		-79	B	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
11	1980	N	1833	-0-		-147	B	-0-	1833	3			N	-0-				-0-
12	2046	N	1906	-0-		-140	B	-0-	1906	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,886 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. GAS LIFT	(I)(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	2765	-0-		-428	B	-0-	2765	3			N	-0-				-0-
02	2800	N	2661	-0-		-139	B	-0-	2661	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	2816	-0-		-160	B	-0-	2816	3			N	-0-				-0-
04	2862	N	2862	-0-		-0-	B	-0-	2862	3			N	-0-				-0-
05	2945	N	2831	-0-		-114	B	-0-	2831	3			N	-0-				-0-
06	2747	N	2747	-0-		-0-	B	-0-	2747	3			N	-0-				-0-
07	2945	N	2738	-0-		-207	B	-0-	2738	3			N	-0-				-0-
08	2871	N	2871	-0-		-0-	B	-0-	2871	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2812	N	2812	-0-		-0-	B	-0-	2812	3			N	-0-				-0-
10	2728	N	2683	-0-		-45	B	-0-	2683	3			N	-0-				-0-
11	2790	N	2616	-0-		-174	B	-0-	2616	3			N	-0-				-0-
12	2914	N	2796	-0-		-118	B	-0-	2796	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,198 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. GAS LIFT	(I)(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	1139	-0-		-39	B	-0-	1139	3			N	-0-				-0-
02	1036	N	1027	-0-		-9	B	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
04	1110	N	1094	-0-		-16	B	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
05	1147	N	1138	-0-		-9	B	-0-	1138	3			N	-0-				-0-
06	1110	N	1092	-0-		-18	B	-0-	1092	3			N	-0-				-0-
07	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
08	1147	N	1123	-0-		-24	B	-0-	1123	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-				-0-
10	1116	N	1102	-0-		-14	B	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
11	1080	N	1064	-0-		-16	B	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
12	1116	N	1106	-0-		-10	B	-0-	1106	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,235 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. GAS LIFT	(I)(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	734	-0-		-10	B	-0-	734	3			N	-0-				-0-
02	672	N	661	-0-		-11	B	-0-	661	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	734	-0-		-41	B	-0-	734	3			N	-0-				-0-
04	720	N	716	-0-		-4	B	-0-	716	3			N	-0-				-0-
05	744	N	743	-0-		-1	B	-0-	743	3			N	-0-				-0-
06	720	N	706	-0-		-14	B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
07	744	N	722	-0-		-22	B	-0-	722	3			N	-0-				-0-
08	744	N	720	-0-		-24	B	-0-	720	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	686	-0-		-34	B	-0-	686	3			N	-0-				-0-
10	713	N	695	-0-		-18	B	-0-	695	3			N	-0-				-0-
11	690	N	660	-0-		-30	B	-0-	660	3			N	-0-				-0-
12	713	N	691	-0-		-22	B	-0-	691	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,468 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. GAS LIFT	(I) (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	2427	-0-		-115	B	-0-	2427	3			N	-0-				-0-
02	2268	N	2219	-0-		-49	B	-0-	2219	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2444	-0-		-36	B	-0-	2444	3			N	-0-				-0-
04	2350	N	2350	-0-		-0-	B	-0-	2350	3			N	-0-				-0-
05	2449	N	2400	-0-		-49	B	-0-	2400	3			N	-0-				-0-
06	2370	N	2319	-0-		-51	B	-0-	2319	3			N	-0-				-0-
07	2418	N	2380	-0-		-38	B	-0-	2380	3			N	-0-				-0-
08	2387	N	2387	-0-		-0-	B	-0-	2387	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2317	N	2317	-0-		-0-	B	-0-	2317	3			N	-0-				-0-
10	2387	N	2346	-0-		-41	B	-0-	2346	3			N	-0-				-0-
11	2310	N	2279	-0-		-31	B	-0-	2279	3			N	-0-				-0-
12	2387	N	2357	-0-		-30	B	-0-	2357	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,225 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. GAS LIFT	(I) (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	1364	-0-		-31	B	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
02	1262	N	1262	-0-		-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1347	-0-		-48	B	-0-	1347	3			N	-0-				-0-
04	1320	N	1300	-0-		-20	B	-0-	1300	3			N	-0-				-0-
05	1395	N	1339	-0-		-56	B	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
06	1315	N	1315	-0-		-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-				-0-
07	1357	N	1357	-0-		-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-				-0-
08	1347	N	1347	-0-		-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1291	-0-		-29	B	-0-	1291	3			N	-0-				-0-
10	1364	N	1275	-0-		-89	B	-0-	1275	3			N	-0-				-0-
11	1290	N	1275	-0-		-15	B	-0-	1275	3			N	-0-				-0-
12	1333	N	1332	-0-		-1	B	-0-	1332	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,804 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. GAS LIFT	(I) (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	728	N	728	-0-		-0-	B	-0-	728	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	806	-0-		-0-	B	-0-	806	3			N	-0-				-0-
04	780	N	780	-0-		-0-	B	-0-	780	3			N	-0-				-0-
05	806	N	806	-0-		-0-	B	-0-	806	3			N	-0-				-0-
06	780	N	780	-0-		-0-	B	-0-	780	3			N	-0-				-0-
07	806	N	806	-0-		-0-	B	-0-	806	3			N	-0-				-0-
08	806	N	709	-0-		-97	B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	683	-0-		-97	B	-0-	683	3			N	-0-				-0-
10	806	N	712	-0-		-94	B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
11	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
*12	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 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	744	N	456	-0-	-288 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	756	N	691	-0-	-65 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	704	-0-	-71 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	450	N	317	-0-	-133 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 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: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1839	-0-	-176 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1895	-0-	-58 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1772	-0-	-58 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1801	-0-	-90 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1758	-0-	-12 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,067 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-102 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1596	-0-	-24 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1586	-0-	-4 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1594	-0-	-49 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,262 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. GAS LIFT	(I) (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	1643	-0-		-186	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1531	-0-		-65	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1736	N	1703	-0-		-33	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-		-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1648	-0-		-57	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1572	-0-		-78	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-		-70	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1631	-0-		-12	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1585	N	1585	-0-		-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1558	-0-		-54	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1519	-0-		-71	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1590	-0-		-53	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,211 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. GAS LIFT	(I) (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	1184	-0-		-25	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-		-28	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1178	N	1168	-0-		-10	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-		-22	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1147	-0-		-31	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-		-35	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-		-8	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-		-9	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1110	N	1100	-0-		-10	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-		-34	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1061	-0-		-49	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1085	-0-		-62	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,422 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. GAS LIFT	(I) (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	2097	-0-		-135	B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-		-0-	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2108	N	2103	-0-		-5	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-		-20	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2103	-0-		-67	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-		-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-		-0-	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2098	-0-		-10	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2070	N	2020	-0-		-50	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2043	-0-		-65	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-		-35	B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2048	-0-		-29	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,664 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	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-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1891	N	1749	-0-	-142 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1584	-0-	-68 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1765	-0-	-2 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1766	-0-	-1 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1701	-0-	-39 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1705	-0-	-62 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,655 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	3131	N	2957	-0-	-174 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2681	-0-	-119 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2966	-0-	-103 B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2912	-0-	-64 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2798	-0-	-82 B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2872	-0-	-135 B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2901	-0-	-13 B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2824	N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2862	-0-	-21 B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2778	-0-	-42 B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2825	-0-	-89 B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,273 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(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	837	N	825	-0-		-12	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	837	N	815	-0-		-22	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-		-21	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-		-29	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-		-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	806	N	805	-0-		-1	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-		-2	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	780	N	776	-0-		-4	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-		-7	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-		-3	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-		-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,535 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(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	3176	N	3176	-0-		-0-	B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	3407	N	3407	-0-		-0-	B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3925	N	3925	-0-		-0-	B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	3617	N	3617	-0-		-0-	B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3777	-0-		-5	B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3497	-0-		-313	B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3254	-0-		-497	B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3636	-0-		-146	B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3510	N	3228	-0-		-282	B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
10	3702	N	3702	-0-		-0-	B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	3409	-0-		-101	B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*12	3424	N	3424	-0-		-0-	B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,052 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(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	961	N	778	-0-		-183	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-		-59	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1267	N	1267	-0-		-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-		-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-		-58	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	673	-0-		-557	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	662	-0-		-609	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	837	N	662	-0-		-175	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	660	N	628	-0-		-32	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-		-27	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-		-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-		-0-	B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 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	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	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-

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	744	N	686	-0-	-58	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	656	-0-	-212	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	226	-0-	-456	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	651	N	514	-0-	-137	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 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	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	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-

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	1736	N	1697	-0-	-39 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1476	-0-	-64 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1549	-0-	-41 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3202	-0-	102 B	102	3202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,954 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	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1844	-0-	-312 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2107	-0-	-173 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2114	-0-	-56 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2023	-0-	-77 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2092	-0-	-78 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,144 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	1209	N	888	-0-	-321 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	924	N	713	-0-	-211 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	659	-0-	-302 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	870	N	631	-0-	-239 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59 B	-0-	592	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	536	-0-	-64 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 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	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	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-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1023 N	1013	-0-	-10	B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
02	924 N	648	-0-	-276	B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	623	-0-	-431	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	990 N	610	-0-	-380	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	713 N	631	-0-	-82	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	620 N	217	-0-	-403	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	620 N	422	-0-	-198	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	569	-0-	-31	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2449 N	2406	-0-	-43	B	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2150	-0-	-118	B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2480 N	2245	-0-	-235	B	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05	2405 N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2230	-0-	-219	B	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2412 N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	1191	-0-	-1041	B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	2174	-0-	-196	B	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
12	2480 N	1116	-0-	-1364	B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,547 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	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

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	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	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-

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	1829	N	1661	-0-	-168 B	-2000	1661	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1496	-0-	-100 B	-2000	1496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2000																	
03	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1503	-0-	-57 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1333	-0-	-279 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2056	-0-	-114 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,270 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	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-

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	3565	N	2433	-0-	-1132	B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	5348	N	647	-0-	-4701	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	166	-0-	-2174	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	713	N	434	-0-	-279	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2847	N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	5036	N	5036	-0-	-0-	B	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
*12	4340	N	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,140 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	558	N	225	-0-	-333	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	448	N	153	-0-	-295	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	651	N	374	-0-	-277	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 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	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	780	N	567	-0-	-213 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	837	N	592	-0-	-245 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,289 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	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	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	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 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	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	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6359	-0-	3259 B	3259	6359	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5282	-0-	2282 B	5541	5282	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4991	-0-	1891 B	7432	4991	3			N	-0-					-0-
08	11892	R	4460	-0-	-7432 B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	#	4071	-0-	-2079 B	-2079	4071	3			N	-0-					-0-
10	6355	#	2046	-0-	-4309 B	-6388	2046	3			N	-0-					-0-
11	6150	#	4148	-0-	-2002 B	-8390	4148	3			N	-0-					-0-
12	6355	#	1988	-0-	-4367 B	-12757	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,671 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	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	448	N	152	-0-	-296 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	840	N	738	-0-	-102 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	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	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	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	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	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	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 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	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	304	-0-	-1516 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	N	540	-0-	-2010 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3690	-0-	690 B	690	3690	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3015	-0-	-85 B	605	3015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,636 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	558	N	162	-0-	-396 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	336	N	175	-0-	-161 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	186	N	41	-0-	-145 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	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	45	-0-	-75 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-17	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	889	-0-	-10	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	899	N	706	-0-	-193	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	899	N	879	-0-	-20	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1501	-0-	-80	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1234	-0-	-166	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1319	-0-	-231	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1300	-0-	-140	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1316	-0-	-48	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1269	-0-	-21	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	828	-0-	-505	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1061	-0-	-241	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1247	-0-	-13	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1295	-0-	-7	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,959 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	859	-0-	859	B	2024	859	3			N	-0-					-0-
02	0	W	557	-0-	557	B	2581	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2581																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	2581					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	2581					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	2581					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	2581					N	-0-					-0-
07	0	W	1066	-0-	1066	B	3647	1066	3			N	-0-					-0-
08	0	W	877	-0-	877	B	4524	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4524																		
09	0	W	1139	-0-	1139	B	5663	1139	3			N	-0-					-0-
10	0	W	956	-0-	956	B	6619	956	3			N	-0-					-0-
11	0	W	738	-0-	738	B	7357	738	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1206	-0-	1206	B	8563	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 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	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1097	-0-	-135	B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1166	-0-	-154	B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1200	-0-	-9	B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1227	-0-	-3	B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1117	-0-	-92	B	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1230 N	1071	-0-	-159	B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1119	-0-	-183	B	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,514 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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	3193	N	3069	-0-	-124 B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2757	-0-	-183 B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2998	-0-	-133 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2950	-0-	-20 B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	3012	-0-	-26 B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2974	-0-	-64 B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2930	-0-	-10 B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2873	-0-	-37 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2948	-0-	-90 B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,457 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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 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: 1,036 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	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 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	3782	N	3692	-0-	-90 B	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3291	-0-	-125 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3575	-0-	-176 B	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3518	-0-	-52 B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	3584	-0-	-74 B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3483	N	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	3500	-0-	-127 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	3561	-0-	-35 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3472	-0-	-8 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
10	3508	N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
11	3450	N	3410	-0-	-40 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3459	-0-	-137 B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 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	2821	N	2367	-0-	-454 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1783	-0-	-653 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5195	N	5195	-0-	-0- B	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
04	4703	N	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
05	4535	N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	5040	N	4111	-0-	-929 B	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4867	N	3670	-0-	-1197 B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
08	4526	N	3043	-0-	-1483 B	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110	N	3978	-0-	-132 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
10	4418	N	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*12	4243	N	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,734 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	2325	N	2077	-0-	-248 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1952	-0-	-92 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2095	-0-	-75 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2150	-0-	-20 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2019	-0-	-111 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2055	-0-	-177 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,230 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	2139	N	1938	-0-	-201 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1810	-0-	-122 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1941	-0-	-167 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1983	-0-	-32 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1891	-0-	-186 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1830	-0-	-90 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,119 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	2387	N	2339	-0-	-48 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1957	-0-	-227 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2105	-0-	-251 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2114	-0-	-136 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2110	-0-	-60 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2032	-0-	-8 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1501	-0-	-669 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1901	-0-	-207 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2153	-0-	-48 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,658 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	4774	N	4488	-0-	-286 B	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	4278	N	4278	-0-	-0- B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4791	N	4791	-0-	-0- B	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4615	N	4615	-0-	-0- B	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
05	5011	N	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5069	N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5141	N	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
08	5175	N	5175	-0-	-0- B	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5070	N	4979	-0-	-91 B	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
10	5146	N	4878	-0-	-268 B	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
11	5010	N	3152	-0-	-1858 B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	4865	-0-	-281 B	-0-	4865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,442 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	4154	N	3889	-0-	-265 B	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3618	-0-	-78 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	3940	-0-	-276 B	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
04	3849	N	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3858	-0-	-141 B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3695	-0-	-115 B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3757	-0-	-211 B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	3849	N	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3736	N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*10	3751	N	3687	-0-	-64 B	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3453	-0-	-267 B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	3531	-0-	-344 B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,862 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-	-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
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	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1287	-0-	-170	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1363	-0-	-47	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1343	-0-	-52	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1299	-0-	-21	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,142 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	2759	N	2600	-0-	-159	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2124	-0-	-480	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2096	-0-	-725	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2391	-0-	-129	B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2329	-0-	-27	B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2286	-0-	-194	B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2311	-0-	-239	B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2448	-0-	-280	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,881 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	1891	N	1812	-0-	-79	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1807	-0-	-22	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1736	-0-	-4	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1779	-0-	-50	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1708	-0-	-32	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1753	-0-	-14	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1700	-0-	-10	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1723	-0-	-44	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1729	-0-	-38	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,829 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	2232	N	1968	-0-	-264 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1624	-0-	-392 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1745	-0-	-332 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1902	-0-	-82 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1853	-0-	-187 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1938	-0-	-201 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,148 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	2573	N	2447	-0-	-126 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2174	-0-	-234 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2054	-0-	-316 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2091	-0-	-327 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2266	-0-	-134 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1750	-0-	-358 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1228	-0-	-849 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1084	-0-	-1196 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1474	-0-	-262 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*12	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,231 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-	-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	14B DENY	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
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	3100	N	3337	-0-	237 B	768	3337	3			N	-0-					-0-
02	4050	R	3282	-0-	-768 B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3662	R	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	3603	R	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3714	R	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3563	R	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07	3777	R	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	3720	#	3469	-0-	-251 B	-251	3469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -251																	
09	3600	#	3275	-0-	-325 B	-576	3275	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3826	-0-	44 B	-532	3826	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3782	-0-	422 B	-110	3782	3			N	-0-					-0-
*12	3760	N	3870	-0-	110 B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,160 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	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1872	-0-	-168 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*12	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,528 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	2666	N	2510	-0-	-156 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2285	-0-	-67 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2509	-0-	-33 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2399	-0-	-31 B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2142	-0-	-400 B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2076	-0-	-354 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2130	-0-	-350 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2134	-0-	-5 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2068	-0-	-2 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2073	-0-	-66 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2003	-0-	-67 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2024	-0-	-115 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,353 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	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 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	6014	N	5336	-0-	-678 B	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
02	5432	N	4532	-0-	-900 B	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5704	N	3797	-0-	-1907 B	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
04	5160	N	4658	-0-	-502 B	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
05	5022	N	4778	-0-	-244 B	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4953	N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	4639	-0-	-166 B	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	5622	N	5622	-0-	-0- B	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5641	N	5641	-0-	-0- B	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
10	5588	N	5588	-0-	-0- B	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
11	5430	N	4916	-0-	-514 B	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
12	5828	N	4069	-0-	-1759 B	-0-	4069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,529 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	2139	N	1931	-0-	-208 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1975	-0-	-102 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1898	-0-	-22 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1885	-0-	-99 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1752	-0-	-138 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,739 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. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	577	-0-	-23 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,186 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. (I) GAS LIFT(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	2212	N	2197	-0-	-15 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2269	-0-	-71 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2327	-0-	-29 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2282	-0-	-43 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2197	-0-	-83 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2230	-0-	-95 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2213	-0-	-50 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,179 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. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-150 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	588	N	460	-0-	-128 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	496	N	340	-0-	-156 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	527	N	170	-0-	-357 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	341	N	100	-0-	-241 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 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	788	-0-	-80 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	784	N	591	-0-	-193 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	666	-0-	-202 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	899	N	698	-0-	-201 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 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	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 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	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	844	-0-	-148 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	899	N	436	-0-	-463 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	868	N	611	-0-	-257 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 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	1796	-0-	-95 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1440	-0-	-389 B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1108	-0-	-242 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1222	-0-	-297 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1494	-0-	-459 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,762 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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	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	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 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	1116	N	817	-0-	-299 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	690	-0-	-333 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	589	N	361	-0-	-228 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	898	-0-	-156 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 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. (I) GAS LIFT(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	2337	-0-	-112 B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1801	-0-	-411 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1995	-0-	-361 B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1778	-0-	-172 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1822	-0-	-162 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2037	-0-	-443 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,181 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. (I) GAS LIFT(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	1303	-0-	-185 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1229	-0-	-87 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,492 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. (I) GAS LIFT(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	#	2875	-0-	-256 B	-228	2875	2			N	-0-					-0-
02	2828	#	1859	-0-	-969 B	-1197	1859	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197																	
03	3131	#	1999	-0-	-1132 B	-2329	1999	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	1356	-0-	-1674 B	-4003	1356	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	1360	-0-	-1771 B	-5774	1360	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	2119	-0-	-911 B	-6685	2119	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2290	-0-	-841 B	-7526	2290	2			N	-0-					-0-
08	3131	#	1913	-0-	-1218 B	-8744	1913	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7547 CANCELLED UNDERAGE -> -1197																	
09	2130	N	2961	-0-	831 B	-6716	2961	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2961	-0-	698 B	-6018	2961	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	2337	-0-	477 B	-5541	2337	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2022	-0-	-1047 B	-5541	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,052 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	2821	N	2774	-0-	-47 B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2466	-0-	-82 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2694	-0-	-96 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2634	-0-	-96 B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2669	-0-	-59 B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2594	-0-	-16 B	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2610	-0-	-56 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2540	-0-	-40 B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2540	-0-	-95 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2490	-0-	-30 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2478	-0-	-157 B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,134 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	1984	N	1841	-0-	-143 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1704	-0-	-60 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1843	-0-	-48 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1827	-0-	-2 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1767	-0-	-31 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1618	-0-	-211 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,246 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	2604	N	2388	-0-	-216 B	-8387	2388	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2148	-0-	-120 B	-8387	2148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1415 CANCELLED UNDERAGE -> -6972																	
03	2418	N	2335	-0-	-83 B	-1415	2335	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2307	-0-	-3 B	-1415	2307	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2327	-0-	-60 B	-1415	2327	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2329	-0-	79 B	-1336	2329	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2428	-0-	41 B	-1295	2428	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2445	-0-	120 B	-1175	2445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1175																	
09	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2375	-0-	-43 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2252	-0-	-118 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2264	-0-	-154 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,946 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	496	N	2	-0-		-494	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-		-307	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	1	-0-		-185	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-		-149	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-		-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-		-24	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-		-26	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-		-22	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	16	N	16	-0-		-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-		-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2083	-0-		-25	B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1602	-0-		-162	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2108	N	1894	-0-		-214	B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-		-0-	B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1604	-0-		-163	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1783	-0-		-47	B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1697	-0-		-39	B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-		-0-	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1895	-0-		-89	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES GAS UNIT 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	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-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

01	2325 N	2116	-0-	-209 B	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2263 N	2243	-0-	-20 B	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2098	-0-	-196 B	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2023	-0-	-137 B	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2084	-0-	-117 B	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	2103	-0-	-5 B	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	2034	-0-	-43 B	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	2002	-0-	-38 B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1939	-0-	-169 B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

01	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	532 N	438	-0-	-94 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	558 N	410	-0-	-148 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
10	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 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	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	868	N	572	-0-	-296 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 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	14B2 EXT		817	-0-	817 B	7150	817	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		352	-0-	352 B	7502	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7502																	
03	14B2 EXT		501	-0-	501 B	8003	501	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		389	-0-	389 B	8392	389	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		326	-0-	326 B	8718	326	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		446	-0-	446 B	9164	446	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		544	-0-	544 B	9708	544	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		694	-0-	694 B	10402	694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10402																	
09	0		738	-0-	738 B	11140	738	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	738	-0-	-2362 B	8778	738	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	689	-0-	-2311 B	6467	689	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	657	-0-	-2443 B	4024	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 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	651	N	235	-0-	-416 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,199 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. GAS	(I) LIFT(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	1823	-0-		-6 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1680	-0-		-28 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1817	N	1817	-0-		-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-		-47 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1732	-0-		-128 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1674	-0-		-96 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-		-40 B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1726	-0-		-10 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1660	-0-		-20 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1704	-0-		-32 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-		-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1635	-0-		-70 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,602 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. GAS	(I) LIFT(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	243	-0-		-9 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	258	-0-		-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-		-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-		-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-		-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-		-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-		-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 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. GAS	(I) LIFT(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	980	-0-		-167 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	924	N	714	-0-		-210 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	976	-0-		-109 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-		-37 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-		-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-		-56 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	961	N	894	-0-		-67 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-		-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	876	N	876	-0-		-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-		-1 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-		-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-		-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,849 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. GAS	(I) LIFT(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	1443	-0-		-169 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1332	-0-		-96 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1432	-0-		-56 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-		-6 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1445	-0-		-43 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-		-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1432	-0-		-25 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-		-20 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1390	N	1390	-0-		-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1380	-0-		-46 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-		-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1381	-0-		-45 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,873 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	N	2938	-0-		-0- B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2548	-0-		-56 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	2896	-0-		-49 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2725	-0-		-125 B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2650	-0-		-171 B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2523	-0-		-267 B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2589	-0-		-232 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2589	-0-		-46 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	2509	-0-		-11 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*10	2604	N	2561	-0-		-43 B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-		-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*12	2708	N	2708	-0-		-0- B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,798 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. GAS	(I) LIFT(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	1545	-0-		-5 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1246	-0-		-238 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1460	-0-		-152 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1360	-0-		-140 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-		-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-		-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-		-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-		-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1791	N	1791	-0-		-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1943	-0-		-289 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-		-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-		-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,056 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	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	896	N	539	-0-	-357 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	614	-0-	-533 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	589	N	315	-0-	-274 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	682	-0-	-434 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 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	1769	-0-	-153 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1382	-0-	-298 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1129	-0-	-281 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1281	-0-	-238 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1450	-0-	-534 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 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	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 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	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1122	-0-	-194 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1279	-0-	-116 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1243	-0-	-121 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1187	-0-	-73 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1251	-0-	-82 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 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	1395	N	1387	-0-	-8 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1113	-0-	-175 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1291	-0-	-104 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1274	-0-	-76 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	976	-0-	-326 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1196	-0-	-75 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,002 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	3937	N	3836	-0-	-101 B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	3495	-0-	-61 B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3846	-0-	-29 B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3603	-0-	-117 B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3875	N	3676	-0-	-199 B	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	3652	-0-	-68 B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3688	-0-	-32 B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3574	-0-	-86 B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3646	-0-	-43 B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3516	-0-	-54 B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3618	-0-	-71 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,839 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	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-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

01	1922 N	1902	-0-	-20	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1455	-0-	-309	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860 N	1791	-0-	-69	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1636	-0-	-194	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1710	-0-	-30	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1441	-0-	-233	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710 N	1299	-0-	-411	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1337	-0-	-430	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

01	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	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	223	-0-	-25	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248 N	12	-0-	-236	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 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	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 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	2108	N	2040	-0-	-68 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1120	-0-	-280 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1487	-0-	-435 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1633	-0-	-289 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,091 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	14B DENY	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	274	-0-	274 B	856	274	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	250	-0-	250 B	1106	250	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1106													
03	14B2 EXT	281	-0-	281 B	1387	281	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	269	-0-	269 B	1656	269	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	261	-0-	261 B	1917	261	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	257	-0-	257 B	2174	257	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	208	-0-	208 B	2382	208	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	283	-0-	283 B	2665	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2665													
09	0	268	-0-	268 B	2933	268	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	268	-0-	-2832 B	101	268	3		N	-0-			-0-
11	338 N	237	-0-	-101 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

01	3317 N	3275	-0-	-42 B	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
02	2968 N	2796	-0-	-172 B	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3193 N	2735	-0-	-458 B	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	2443	-0-	-197 B	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2493	-0-	-607 B	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
06	3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
07	3217 N	3217	-0-	-0- B	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
08	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
10	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3		N	-0-			-0-
11	3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
12	3441 N	2819	-0-	-622 B	-0-	2819	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

01	7418 N	7418	-0-	-0- B	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
02	6061 N	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6119 N	6119	-0-	-0- B	-0-	6119	2		N	-0-			-0-
04	6210 N	6188	-0-	-22 B	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
05	6696 N	6163	-0-	-533 B	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
06	5910 N	5739	-0-	-171 B	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
07	6386 N	5548	-0-	-838 B	-0-	5548	2		N	-0-			-0-
08	7421 N	7421	-0-	-0- B	-0-	7421	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7478 N	7478	-0-	-0- B	-0-	7478	2		N	-0-			-0-
10	7478 N	7478	-0-	-0- B	-0-	7478	3		N	-0-			-0-
11	7170 N	6645	-0-	-525 B	-0-	6645	3		N	-0-			-0-
12	7719 N	3404	-0-	-4315 B	-0-	3404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,662 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	3100	N	2984	-0-	-116 B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	2566	-0-	-178 B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2942	-0-	-34 B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2890	-0-	-50 B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
05	3002	N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2810	-0-	-40 B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2081	-0-	-895 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2867	-0-	-140 B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2701	-0-	-59 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2663	-0-	-282 B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,202 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	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-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

01	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	823	-0-	-262 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	916	-0-	-169 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 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	1209	N	940	-0-	-269 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	890	-0-	-230 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1247	-0-	-272 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	957	-0-	-159 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	932	-0-	-208 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1015	-0-	-194 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 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	103	-0-	-52 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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: 1,372 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	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2378	-0-	-381 B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2463	-0-	-147 B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2578	-0-	-119 B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2286	-0-	-24 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1792	-0-	-750 B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2300	-0-	-220 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1475	-0-		-106	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1368	-0-		-32	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1550	N	1507	-0-		-43	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-		-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1482	-0-		-37	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1447	-0-		-23	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-		-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-		-22	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-		-59	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1463	-0-		-56	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 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. GAS LIFT	(I)(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	1742	-0-		-304	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1600	-0-		-220	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2387	N	2166	-0-		-221	B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-		-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-		-0-	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1864	-0-		-236	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1837	-0-		-178	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1822	-0-		-131	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1860	N	1780	-0-		-80	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1816	-0-		-13	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1769	-0-		-1	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-		-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,206 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. GAS LIFT	(I)(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	1288	N	1119	-0-		-169	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1318	-0-		-62	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-		-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1233	-0-		-117	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1172	-0-		-192	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1239	-0-		-94	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-		-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-		-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-		-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 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	1209	N	1092	-0-	-117 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	990	-0-	-90 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1045	-0-	-71 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,813 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	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	31	N	-0-	-0-	-31 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: 39 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	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	923	-0-	-85 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1040	-0-	-70 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	997	-0-	-23 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,284 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	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	892	-0-	-228	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	656	-0-	-491	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	845	-0-	-240	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	1005	-0-	-15	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 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	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	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	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 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	2759	N	987	-0-	-1772	B	-2500	987	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	566	-0-	-1450	B	-2500	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2500																		
03	1426	N	509	-0-	-917	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	960	N	354	-0-	-606	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2864	N	2864	-0-	-0-	B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3148	-0-	48	B	48	3148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48																		
09	2842	N	2794	-0-	-48	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2791	-0-	-61	B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
11	3060	#	1535	-0-	-1525	B	-1525	1535	3			N	-0-					-0-
12	3162	#	2597	-0-	-565	B	-2090	2597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,531 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	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	390	N	268	-0-	-122	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	775	N	243	-0-	-532	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	840	N	220	-0-	-620	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 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	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-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

01	1643	N	1525	-0-	-118	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1431	-0-	-53	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1554	-0-	-58	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1542	-0-	-39	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1502	-0-	-79	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1535	-0-	-15	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1432	-0-	-118	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,981 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	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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO 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	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	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 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	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1006	-0-	-142 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1098	-0-	-359 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	736	-0-	-380 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	1002	-0-	-238 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,495 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	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2218	-0-	-162 B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2187	-0-	-262 B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2313	-0-	-27 B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1719	-0-	-327 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2373	-0-	-231 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,746 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	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-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	964	-0-	-268 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1258	-0-	-122 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

01	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	3549	N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	2408	-0-	-1312 B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	3937	N	3088	-0-	-849 B	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3619	N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1881	-0-	-1219 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	1611	-0-	-2019 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1611	-0-	-1024 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,897 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1239	-0-		-161	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1384	N	1384	-0-		-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1346	-0-		-184	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1349	-0-		-15	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-		-86	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1175	-0-		-220	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1248	-0-		-116	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-		-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-		-0-	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,854 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-		-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1117	-0-		-87	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1289	N	1289	-0-		-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-		-35	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1197	-0-		-43	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1104	-0-		-156	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	930	-0-		-372	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1086	-0-		-123	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1147	N	1147	-0-		-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-		-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-		-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBERG 310 WELL #: 1 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	98	-0-		-88	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-		-61	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	51	-0-		-166	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-		-61	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-		-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-		-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	516	N	516	-0-		-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-		-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-		-527	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 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	651	N	467	-0-	-184 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	644	N	412	-0-	-232 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

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 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-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

01	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	900	N	852	-0-	-48 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,212 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	3100	N	846	-0-	-2254 B	1383	846	3			N	-0-					-0-
02	2210	N	827	-0-	-1383 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	930	N	734	-0-	-196 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	900	N	589	-0-	-311 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	837	N	568	-0-	-269 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	744	N	538	-0-	-206 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	537	-0-	-63 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 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	2077	N	2036	-0-	-41 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1458	-0-	-362 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1474	-0-	-696 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1062	-0-	-550 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1355	-0-	-598 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,443 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	1674	N	1646	-0-	-28 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1441	-0-	-71 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1558	-0-	-32 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1519	-0-	-41 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1539	-0-	-73 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1527	-0-	-3 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,600 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	3596	N	3542	-0-	-54 B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	3048	-0-	-172 B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3216	-0-	-194 B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	3235	-0-	-185 B	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	3291	-0-	-88 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3231	N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3204	-0-	-144 B	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3288	N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3328	N	3328	-0-	-0- B	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3263	-0-	-37 B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3397	-0-	-13 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,438 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	2542	N	2483	-0-	-59 B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2102	-0-	-194 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2368	-0-	-62 B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2310	-0-	-60 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62 B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2379	-0-	-8 B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2318	-0-	-69 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2274	-0-	-36 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2378	-0-	-9 B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,161 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	2294	N	2178	-0-	-116 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1855	-0-	-105 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1906	-0-	-14 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1894	-0-	-152 B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1890	-0-	-311 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,089 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	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	870	N	795	-0-	-75 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 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	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	818	-0-	-190 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	990	N	924	-0-	-66 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	932	-0-	-153 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 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	1922	N	1836	-0-	-86 B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1534	-0-	-174 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1549	-0-	-342 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1362	-0-	-168 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1358	-0-	-347 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1547	-0-	-344 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,452 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	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-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	834	-0-	-3	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	756	N	727	-0-	-29	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	566	-0-	-244	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	790	-0-	-50	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,337 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	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-

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	2635	N	2597	-0-	-38 B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234 B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2435	-0-	-85 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2402	-0-	-118 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2423	-0-	-88 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2386	-0-	-125 B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2292	-0-	-108 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3829	-0-	829 B	829	3829	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3848	-0-	748 B	1577	3848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,384 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	1147	N	108	-0-	-1039 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	588	N	83	-0-	-505 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	200	-0-	-203 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	688	-0-	-482 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	992	N	463	-0-	-529 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 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	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-

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. GAS LIFT	(I)(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	372	-0-		-279	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	588	N	205	-0-		-383	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	360	N	237	-0-		-123	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-		-56	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-		-20	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	434	N	347	-0-		-87	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 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. GAS LIFT	(I)(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	1288	-0-		-107	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	977	-0-		-255	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1395	N	1195	-0-		-200	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1234	-0-		-26	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-		-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1207	-0-		-126	B	-0-	1207	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	1068	-0-		-203	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1034	-0-		-136	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,250 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(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-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-		-49	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1364	N	1263	-0-		-101	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1180	-0-		-20	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1150	-0-		-59	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1082	-0-		-148	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1109	-0-		-100	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-		-41	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1080	N	1075	-0-		-5	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1113	-0-		-3	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-		-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 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	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	641	-0-	-72	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	363	-0-	-350	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	630	N	167	-0-	-463	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	713	N	461	-0-	-252	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

01	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1329	-0-	-51	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1227	-0-	-571	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1135	-0-	-425	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1140	-0-	-224	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1060	-0-	-80	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

01	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1765	-0-	-111	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	1941	-0-	-167	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1914	-0-	-36	B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1930	-0-	-23	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1871	-0-	-19	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1859	-0-	-125	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1818	-0-	-42	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1880	-0-	-73	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,707 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	1953	N	1784	-0-	-169 B	-0-	1784	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	1873	-0-	-18 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1678	-0-	-122 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1725	-0-	-73 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1723	-0-	-44 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1666	-0-	-14 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1699	-0-	-37 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,859 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	1643	N	1619	-0-	-24 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1424	-0-	-60 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1594	-0-	-142 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1560	-0-	-21 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1491	-0-	-39 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1534	-0-	-16 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1478	-0-	-22 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,397 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	1364	N	1224	-0-	-140 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1104	-0-	-100 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1223	-0-	-7 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	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	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,935 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	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1308	-0-	-118 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,641 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	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1456	-0-	-63 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1426	-0-	-62 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1390	-0-	-20 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,275 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	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2307	-0-	-173 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2349	-0-	-111 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2409	-0-	-102 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2352	-0-	-48 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2414	-0-	-35 B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,925 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	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	965	-0-	-415 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	951	-0-	-227 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	883	-0-	-137 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,863 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	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	895	-0-	-97 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	815	-0-	-208 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	807	-0-	-3 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,397 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	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1141	-0-	-91 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,877 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	496	N	149	-0-	-347 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	448	N	90	-0-	-358 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	51	-0-	-259 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 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	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1021	-0-	-15 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	473	-0-	-643 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	16	-0-	-1064 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	736	-0-	-380 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 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	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	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-

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. (I) GAS LIFT(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	2009	-0-	-37 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1776	-0-	-72 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1945	-0-	-39 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1914	-0-	-36 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1584	-0-	-400 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1820	-0-	-160 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,585 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. (I) GAS LIFT(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	476	N	363	-0-	-113 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1787	-0-	-793 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1752	-0-	-387 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 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. (I) GAS LIFT(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	532	N	519	-0-	-13 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 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	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 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	1395	N	1112	-0-	-283 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	980	-0-	-818 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1109	-0-	-481 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	946	-0-	-356 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,277 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	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,029 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	1426	N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1228	-0-	-60 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1209	-0-	-186 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1157	-0-	-145 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1114	-0-	-116 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1077	-0-	-225 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEND WELL #: 1 RRCID -> 235834 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 3044 - 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	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	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: 1 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	2945	N	2693	-0-	-252 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2425	-0-	-123 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2673	-0-	-117 B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2564	-0-	-46 B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2617	-0-	-80 B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2509	-0-	-71 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2563	-0-	-72 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2545	-0-	-59 B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2453	-0-	-67 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2471	-0-	-102 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2328	-0-	-132 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2376	-0-	-166 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1488	N	1327	-0-	-161 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1231	-0-	-102 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2053	-0-	-55 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1849	-0-	-55 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1995	-0-	-20 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1989	-0-	-21 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1912	-0-	-8 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1587	-0-	-459 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1895	-0-	-145 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,330 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	4495	N	3876	-0-	-619 B	-0-	26	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	4075	N	4075	-0-	-0- B	-0-	365	1	3710	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4329	N	4329	-0-	-0- B	-0-	404	1	3925	2	N	-0-					-0-
04	4297	N	4297	-0-	-0- B	-0-	391	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4526	N	4436	-0-	-90 B	-0-	404	1	4032	2	N	-0-					-0-
06	4200	N	4012	-0-	-188 B	-0-	339	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4433	N	4112	-0-	-321 B	-0-	339	1	3773	2	N	-0-					-0-
08	4433	N	4330	-0-	-103 B	-0-	404	1	3926	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4179	N	4179	-0-	-0- B	-0-	391	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	4092	N	3788	-0-	-304 B	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	4200	N	3906	-0-	-294 B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	1495	-0-	-2814 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	4608	N	4608	-0-	-0- B	-0-	26	1	4582	2	N	-0-					-0-
02	4739	N	4739	-0-	-0- B	-0-	365	1	4374	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5430	N	5430	-0-	-0- B	-0-	404	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5403	N	5403	-0-	-0- B	-0-	391	1	5012	2	N	-0-					-0-
05	5728	N	5728	-0-	-0- B	-0-	404	1	5324	2	N	-0-					-0-
06	5442	N	5442	-0-	-0- B	-0-	339	1	5103	2	N	-0-					-0-
07	5580	N	5513	-0-	-67 B	-0-	339	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5735	N	5329	-0-	-406 B	-0-	404	1	4925	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5430	N	5214	-0-	-216 B	-0-	391	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	5487	N	4823	-0-	-664 B	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
11	5160	N	4742	-0-	-418 B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
12	5394	N	4437	-0-	-957 B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5286	-0-	2486 B	2486	5286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2486																	
03	3100	N	6004	-0-	2904 B	5390	6004	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5989	-0-	2989 B	8379	5989	2			N	-0-					-0-
05	13963	R	5584	-0-	-8379 B	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5820	#	-0-	-0-	-5820 B	-5820					N	-0-					-0-
07	6200	#	4602	-0-	-1598 B	-7418	4602	2			N	-0-					-0-
08	6200	#	7905	-0-	1705 B	-5713	7905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5713																	
09	6000	#	8750	-0-	2750 B	-2963	8750	2			N	-0-					-0-
10	6200	#	8750	-0-	2550 B	-413	8750	3			N	-0-					-0-
11	7650	#	7088	-0-	-562 B	-975	7088	3			N	-0-					-0-
12	9052	#	6607	-0-	-2445 B	-3420	6607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,653 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	1860	N	869	-0-	-991 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	786	-0-	-1146 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	837	-0-	-62 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	862	-0-	-788 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1263	-0-	-225 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6810	N	6810	-0-	-0- B	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
02	6479	N	6479	-0-	-0- B	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6975	N	6748	-0-	-227 B	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
04	6600	N	6058	-0-	-542 B	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
05	7161	N	5422	-0-	-1739 B	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
06	6540	N	6136	-0-	-404 B	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
07	6262	N	5962	-0-	-300 B	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6308	N	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6515	N	6515	-0-	-0- B	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
10	6640	N	6640	-0-	-0- B	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
11	6090	N	5673	-0-	-417 B	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
12	6727	N	5205	-0-	-1522 B	-0-	5205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1023	-0-	-1085 B	-0-	26	1	997	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	365	1	1236	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	404	1	2510	2	N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	391	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	404	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2300	-0-	-520 B	-0-	339	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2265	-0-	-215 B	-0-	339	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2175	-0-	-274 B	-0-	404	1	1771	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2258	-0-	-52 B	-0-	391	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1867	-0-	-396 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1787	-0-	-313 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1684	-0-	-641 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,712 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	1581	N	1482	-0-	-99 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1255	-0-	-173 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1317	-0-	-202 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1153	-0-	-317 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1032	-0-	-363 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	908	-0-	-352 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	457	-0-	-721 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	569	-0-	-331 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1533	-0-	-87 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1597	-0-	-139 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,890 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	4061	N	3897	-0-	-164 B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3556	N	3170	-0-	-386 B	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3278	-0-	-597 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	3240	N	2972	-0-	-268 B	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3503	N	2895	-0-	-608 B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3621	N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3313	N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3848	N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	3848	N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3305	-0-	-663 B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1946	-0-		-7 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1716	-0-		-20 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1876	-0-		-46 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1822	-0-		-68 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1868	-0-		-23 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1794	-0-		-36 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1843	-0-		-48 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1831	-0-		-29 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1763	-0-		-37 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1809	-0-		-20 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1749	-0-		-21 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1796	-0-		-33 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	N	5669	-0-		-283 B	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
02	5292	N	5125	-0-		-167 B	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5766	N	5658	-0-		-108 B	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5490	N	5405	-0-		-85 B	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	5627	-0-		-46 B	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	5490	N	5411	-0-		-79 B	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
07	5580	N	5561	-0-		-19 B	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
08	5642	N	5552	-0-		-90 B	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5400	N	5026	-0-		-374 B	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
10	5549	N	5039	-0-		-510 B	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
11	5370	N	4923	-0-		-447 B	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
12	5208	N	5060	-0-		-148 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,056 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	2263	N	1601	-0-		-662 B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1286	-0-		-646 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1323	-0-		-351 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1233	-0-		-747 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1384	-0-		-42 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-		-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-		-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-		-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1787	N	1787	-0-		-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-		-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-		-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1545	-0-		-315 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. (I) GAS LIFT(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	N	4138	-0-	-202 B	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3715	-0-	-121 B	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	4042	-0-	-174 B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
04	3990	N	3912	-0-	-78 B	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	4008	-0-	-115 B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3852	-0-	-48 B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3941	-0-	-89 B	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3900	-0-	-99 B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3739	-0-	-101 B	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3800	-0-	-137 B	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3665	-0-	-115 B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	3739	-0-	-136 B	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4079	N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3556	N	3417	-0-	-139 B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3720	N	3576	-0-	-144 B	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	3782	N	3603	-0-	-179 B	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	3732	N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	3602	N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3644	-0-	-16 B	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	3720	N	3644	-0-	-76 B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
11	3567	N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	3509	-0-	-242 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,688 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	3162	N	3066	-0-	-96 B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1192	-0-	-1608 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	976	-0-	-2155 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	974	-0-	-1996 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1186	-0-	-147 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1951	-0-	-436 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2020	-0-	-770 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1415	-0-	-1034 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1023	N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	924	N	828	-0-	-96 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	844	-0-	-148 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	930	N	451	-0-	-479 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2631	-0-	-35 B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2167	-0-	-297 B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2205	-0-	-430 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2523	-0-	-27 B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2227	-0-	-377 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2427	-0-	-153 B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2141	-0-	-680 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,465 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	3410	N	2868	-0-	-542 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2566	-0-	-374 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2688	-0-	-257 B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2802	-0-	-50 B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2705	-0-	-178 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
10	3201	N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2943	-0-	-57 B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3002	-0-	-253 B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1910	-0-	-50	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2120	-0-	-19	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2107	-0-	-1	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1998	-0-	-42	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2048	-0-	-60	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2033	-0-	-75	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2010	N	1960	-0-	-50	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2011	-0-	-35	B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,431 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	3286	N	3128	-0-	-158	B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2712	-0-	-340	B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3286	N	2873	-0-	-413	B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	3026	-0-	-4	B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	3008	N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2851	-0-	-280	B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
08	3120	N	3120	-0-	-0-	B	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3104	N	3104	-0-	-0-	B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3072	N	3072	-0-	-0-	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2783	-0-	-247	B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2412	-0-	-781	B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES B 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	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3193	-0-	-248 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2763	-0-	-373 B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3333	-0-	-15 B	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	3251	N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3305	N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3189	-0-	-51 B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3213	-0-	-135 B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3244	-0-	-73 B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	3150	-0-	-30 B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	3171	-0-	-53 B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	3050	-0-	-100 B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3127	-0-	-128 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,989 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	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	217	-0-	-248 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	403	N	192	-0-	-211 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	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	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. GAS LIFT	(I)(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	3430	-0-		-445	B	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	3071	-0-		-317	B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3596	N	3333	-0-		-263	B	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3228	-0-		-102	B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	3374	-0-		-36	B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3362	N	3362	-0-		-0-	B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
07	3411	N	3411	-0-		-0-	B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3438	N	3438	-0-		-0-	B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3360	N	3319	-0-		-41	B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3265	-0-		-145	B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	3179	-0-		-151	B	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	3275	-0-		-166	B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4681	-0-		-0-	B	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	3976	N	3851	-0-		-125	B	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4172	N	4172	-0-		-0-	B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4200	N	3806	-0-		-394	B	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4278	N	4045	-0-		-233	B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
06	4122	N	4122	-0-		-0-	B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	4172	N	4172	-0-		-0-	B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
08	4030	N	4028	-0-		-2	B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4110	N	4025	-0-		-85	B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
10	4154	N	4025	-0-		-129	B	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
11	3943	N	3943	-0-		-0-	B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4154	N	3890	-0-		-264	B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,760 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. GAS LIFT	(I)(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	2273	-0-		-455	B	-4542	2273	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2137	-0-		-243	B	-4542	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1485 CANCELLED UNDERAGE -> -3057																			
03	2511	N	2278	-0-		-233	B	-1485	2278	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2266	-0-		76	B	-1409	2266	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2217	-0-		-139	B	-1409	2217	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2125	-0-		-65	B	-1409	2125	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2199	-0-		-157	B	-1409	2199	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2325	-0-		93	B	-1316	2325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1316																			
09	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2127	-0-		-74	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2062	-0-		-188	B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2179	-0-		-146	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. GAS LIFT	(I)(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	558	-0-		-31	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-		-30	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	589	N	548	-0-		-41	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-		-11	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-		-15	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-		-17	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-		-22	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-		-30	B	-0-	528	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	511	-0-		-16	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-		-30	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-		-36	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1053	-0-		-235	B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1333	N	1112	-0-		-221	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	659	-0-		-451	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1154	-0-		-24	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-		-0-	B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-		-0-	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-		-40	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1410	N	1410	-0-		-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-		-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-		-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1118	-0-		-339	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,329 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	2170	N	1561	-0-		-609	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1837	-0-		-123	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2139	N	1994	-0-		-145	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-		-0-	B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1989	-0-		-57	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-		-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1895	-0-		-182	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-		-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1966	N	1966	-0-		-0-	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-		-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1824	-0-		-96	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1902	-0-		-144	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1612	N	1506	-0-		-106	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1365	-0-		-35	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1550	N	1514	-0-		-36	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1443	-0-		-27	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1471	-0-		-48	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-		-67	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1437	-0-		-51	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1440	-0-		-17	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1410	N	1384	-0-		-26	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-		-49	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-		-43	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1383	-0-		-43	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2986	-0-		-238	B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2743	-0-		-85	B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3069	N	2991	-0-		-78	B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2874	-0-		-6	B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2945	-0-		-93	B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2849	-0-		-31	B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2930	-0-		-46	B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2933	-0-		-12	B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2850	N	2836	-0-		-14	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2832	-0-		-113	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2754	-0-		-96	B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2788	-0-		-157	B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,461 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. GAS LIFT	(I)(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	989	-0-		-530	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	868	N	782	-0-		-86	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240	N	954	-0-		-286	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	868	N	629	-0-		-239	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-		-49	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-		-0-	B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1211	N	1211	-0-		-0-	B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-		-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-		-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1126	-0-		-114	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2037	-0-	-102 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1812	-0-	-64 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2004	-0-	-73 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1940	-0-	-40 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1995	-0-	-20 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1971	-0-	-13 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1902	-0-	-18 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1926	-0-	-58 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1893	-0-	-27 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1921	-0-	-32 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2701	-0-	-306 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2458	-0-	-202 B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2739	-0-	-82 B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2782	-0-	-39 B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2726	-0-	-64 B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2625	-0-	-258 B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,660 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	1302	N	1136	-0-	-166 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	946	-0-	-230 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1052	-0-	-219 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1108	-0-	-2 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1183	-0-	-17 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	645	-0-	-555 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	794	-0-	-415 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES A WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1320	-0-		-75	B	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
02	1260	N	1176	-0-		-84	B	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1290	-0-		-43	B	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
04	1290	N	1289	-0-		-1	B	-0-	1289	3			N	-0-				-0-
05	1302	N	1288	-0-		-14	B	-0-	1288	3			N	-0-				-0-
06	1260	N	1260	-0-		-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-				-0-
07	1333	N	1265	-0-		-68	B	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
08	1302	N	1299	-0-		-3	B	-0-	1299	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-				-0-
10	1271	N	1253	-0-		-18	B	-0-	1253	3			N	-0-				-0-
11	1260	N	1192	-0-		-68	B	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
12	1333	N	1244	-0-		-89	B	-0-	1244	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	2038	-0-		-70	B	-0-	2038	3			N	-0-				-0-
02	1904	N	1814	-0-		-90	B	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1988	-0-		-89	B	-0-	1988	3			N	-0-				-0-
04	1980	N	1973	-0-		-7	B	-0-	1973	3			N	-0-				-0-
05	2015	N	1958	-0-		-57	B	-0-	1958	3			N	-0-				-0-
06	1920	N	1916	-0-		-4	B	-0-	1916	3			N	-0-				-0-
07	2046	N	1911	-0-		-135	B	-0-	1911	3			N	-0-				-0-
08	1964	N	1964	-0-		-0-	B	-0-	1964	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1924	N	1924	-0-		-0-	B	-0-	1924	3			N	-0-				-0-
10	1922	N	1901	-0-		-21	B	-0-	1901	3			N	-0-				-0-
11	1890	N	1837	-0-		-53	B	-0-	1837	3			N	-0-				-0-
12	1984	N	1908	-0-		-76	B	-0-	1908	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,132 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	2253	N	2253	-0-		-0-	B	-0-	2253	3			N	-0-				-0-
02	2656	N	2656	-0-		-0-	B	-0-	2656	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2460	N	2460	-0-		-0-	B	-0-	2460	3			N	-0-				-0-
04	2190	N	2180	-0-		-10	B	-0-	2180	3			N	-0-				-0-
05	2945	N	2498	-0-		-447	B	-0-	2498	3			N	-0-				-0-
06	2370	N	2166	-0-		-204	B	-0-	2166	3			N	-0-				-0-
07	2263	N	1947	-0-		-316	B	-0-	1947	3			N	-0-				-0-
08	2511	N	2478	-0-		-33	B	-0-	2478	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-				-0-
10	2509	N	2509	-0-		-0-	B	-0-	2509	3			N	-0-				-0-
11	2400	N	1254	-0-		-1146	B	-0-	1254	3			N	-0-				-0-
12	2325	N	939	-0-		-1386	B	-0-	939	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	899	-0-	-1 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	969	-0-	-209 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	868	N	450	-0-	-418 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	447	-0-	-824 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	496	N	138	-0-	-358 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	560	-0-	-494 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 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	2449	N	2313	-0-	-136 B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1742	-0-	-428 B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1261	-0-	-289 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1902	-0-	-237 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. GAS LIFT	(I)(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	1782	-0-		-233	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1473	-0-		-319	B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1984	N	1572	-0-		-412	B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1243	-0-		-227	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1322	-0-		-321	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-		-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-		-0-	B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1954	N	1954	-0-		-0-	B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-		-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-		-0-	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1518	-0-		-497	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3090	-0-		-103	B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2745	-0-		-139	B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3162	N	2939	-0-		-223	B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2940	-0-		-60	B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2942	-0-		-96	B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2875	N	2875	-0-		-0-	B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2884	-0-		-154	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2960	N	2960	-0-		-0-	B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2914	N	2914	-0-		-0-	B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2879	-0-		-4	B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2747	-0-		-103	B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2837	-0-		-170	B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,752 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. GAS LIFT	(I)(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	1760	-0-		-100	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1604	-0-		-76	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1860	N	1693	-0-		-167	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-		-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-		-64	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-		-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1652	-0-		-115	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-		-0-	B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1697	N	1697	-0-		-0-	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-		-0-	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1581	-0-		-99	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1618	-0-		-149	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1692	-0-		-106	B	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
02	1624	N	1512	-0-		-112	B	-0-	1512	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1625	-0-		-80	B	-0-	1625	3			N	-0-				-0-
04	1683	N	1683	-0-		-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-				-0-
05	1674	N	1631	-0-		-43	B	-0-	1631	3			N	-0-				-0-
06	1601	N	1601	-0-		-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-				-0-
07	1736	N	1559	-0-		-177	B	-0-	1559	3			N	-0-				-0-
08	1672	N	1672	-0-		-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1637	N	1637	-0-		-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-				-0-
10	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-				-0-
11	1620	N	1484	-0-		-136	B	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
12	1705	N	1536	-0-		-169	B	-0-	1536	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4150	-0-		-97	B	-0-	4150	3			N	-0-				-0-
02	3864	N	3763	-0-		-101	B	-0-	3763	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4309	N	3871	-0-		-438	B	-0-	3871	3			N	-0-				-0-
04	4020	N	3989	-0-		-31	B	-0-	3989	3			N	-0-				-0-
05	4154	N	3999	-0-		-155	B	-0-	3999	3			N	-0-				-0-
06	3904	N	3904	-0-		-0-	B	-0-	3904	3			N	-0-				-0-
07	4123	N	3828	-0-		-295	B	-0-	3828	3			N	-0-				-0-
08	4027	N	4027	-0-		-0-	B	-0-	4027	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3976	N	3976	-0-		-0-	B	-0-	3976	3			N	-0-				-0-
10	3967	N	3967	-0-		-0-	B	-0-	3967	3			N	-0-				-0-
11	3900	N	3674	-0-		-226	B	-0-	3674	3			N	-0-				-0-
12	4123	N	2731	-0-		-1392	B	-0-	2731	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,879 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. GAS LIFT	(I)(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	2881	-0-		-219	B	-0-	2881	3			N	-0-				-0-
02	2744	N	2648	-0-		-96	B	-0-	2648	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	2883	-0-		-93	B	-0-	2883	3			N	-0-				-0-
04	2790	N	2785	-0-		-5	B	-0-	2785	3			N	-0-				-0-
05	2945	N	2852	-0-		-93	B	-0-	2852	3			N	-0-				-0-
06	2790	N	2742	-0-		-48	B	-0-	2742	3			N	-0-				-0-
07	2883	N	2816	-0-		-67	B	-0-	2816	3			N	-0-				-0-
08	2852	N	2821	-0-		-31	B	-0-	2821	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2725	-0-		-5	B	-0-	2725	3			N	-0-				-0-
*10	2821	N	2561	-0-		-260	B	-0-	2561	3			N	-0-				-0-
11	2730	N	2176	-0-		-554	B	-0-	2176	3			N	-0-				-0-
12	2821	N	2236	-0-		-585	B	-0-	2236	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	N	4301	-0-		-628 B	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	4312	N	3890	-0-		-422 B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4588	N	4212	-0-		-376 B	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	4042	-0-		-128 B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	3904	-0-		-405 B	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	3781	-0-		-299 B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3827	-0-		-358 B	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	3851	-0-		-55 B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3780	N	3710	-0-		-70 B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	3813	N	3661	-0-		-152 B	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3473	-0-		-247 B	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3597	-0-		-247 B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3437	-0-		-35 B	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	2912	-0-		-364 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3300	-0-		-265 B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3016	-0-		-314 B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	3162	-0-		-62 B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	3265	N	3265	-0-		-0- B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3346	N	3346	-0-		-0- B	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2871	-0-		-291 B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3270	N	2732	-0-		-538 B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	2199	-0-		-1149 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2599	-0-		-191 B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*12	3377	N	3377	-0-		-0- B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,216 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	N	10625	-0-		-70 B	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
02	10580	N	10580	-0-		-0- B	-0-	10580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11135	N	11135	-0-		-0- B	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
04	10762	N	10762	-0-		-0- B	-0-	10762	3			N	-0-					-0-
05	11718	N	10898	-0-		-820 B	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
06	10770	N	10397	-0-		-373 B	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
07	11129	N	10395	-0-		-734 B	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
08	10912	N	10356	-0-		-556 B	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10410	N	9946	-0-		-464 B	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
10	10385	N	10045	-0-		-340 B	-0-	10045	3			N	-0-					-0-
11	10020	N	9629	-0-		-391 B	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
12	10292	N	9797	-0-		-495 B	-0-	9797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-318 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	874	-0-	-330 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	851	-0-	-358 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	836	-0-	-394 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	971	-0-	-269 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2161	-0-	-59 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2051	-0-	-119 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1142	-0-	-1090 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1501	-0-	-545 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1547	-0-	-493 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,668 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	2201	N	2050	-0-	-151 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1831	-0-	-185 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1988	-0-	-151 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1760	-0-	-255 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1938	-0-	-170 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	N	1421	-0-	-718 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	14	N	-0-	-0-	-14 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	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-

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	3069	N	2908	-0-	-161 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2573	-0-	-171 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2807	-0-	-169 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2796	-0-	-24 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2802	-0-	-50 B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2722	-0-	-8 B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2702	-0-	-181 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2789	-0-	-1 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2690	-0-	-7 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2553	-0-	-147 B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2631	-0-	-190 B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,706 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	1643	N	1283	-0-	-360 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1115	-0-	-285 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	924	-0-	-378 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	772	-0-	-458 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	788	-0-	-452 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	900	N	817	-0-	-83 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	3384	-0-		-894 B	-1524	3384	3			N	-0-					-0-
02	3864	#	3137	-0-		-727 B	-2251	3137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2251																		
03	4278	#	3360	-0-		-918 B	-3169	3360	3			N	-0-					-0-
04	4140	#	3242	-0-		-898 B	-4067	3242	3			N	-0-					-0-
05	4061	#	3302	-0-		-759 B	-4826	3302	3			N	-0-					-0-
06	3930	#	3266	-0-		-664 B	-5490	3266	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3297	-0-		-51 B	-5490	3297	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3386	-0-		69 B	-5421	3386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3239 CANCELLED UNDERAGE -> -2182																		
09	3270	N	3294	-0-		24 B	-3215	3294	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3202	-0-		-84 B	-3215	3202	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	2108	-0-		-1162 B	-3215	2108	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3210	-0-		-200 B	-3215	3210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	N	3093	-0-		-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
02	2779	N	2779	-0-		-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	2814	-0-		-131 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2636	-0-		-364 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2558	-0-		-511 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2470	-0-		-260 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2375	-0-		-353 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2477	-0-		-96 B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	2370	-0-		-90 B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*10	2387	N	2378	-0-		-9 B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2185	-0-		-215 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2260	-0-		-189 B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,395 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. GAS	(I) LIFT(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	986	-0-		-68 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	952	N	886	-0-		-66 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	924	-0-		-68 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-		-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-		-65 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-		-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	992	N	879	-0-		-113 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-		-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	943	N	943	-0-		-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-		-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-		-85 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	961	N	889	-0-		-72 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1426	N	1180	-0-	-246 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1211	-0-	-60 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	855	-0-	-323 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	346	-0-	-863 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	115	-0-	-1931 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	85	-0-	-1595 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	243	-0-	-1152 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	840	N	429	-0-	-411 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 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	5456	N	5328	-0-	-128 B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
02	4956	N	4764	-0-	-192 B	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	5202	-0-	-223 B	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5160	N	5026	-0-	-134 B	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	5270	N	5146	-0-	-124 B	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
06	5040	N	4948	-0-	-92 B	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
07	5208	N	4997	-0-	-211 B	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
08	5146	N	4993	-0-	-153 B	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4950	N	4921	-0-	-29 B	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
10	4991	N	4922	-0-	-69 B	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
11	4830	N	4755	-0-	-75 B	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
12	5084	N	4912	-0-	-172 B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	363	-0-	-257 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	532	N	195	-0-	-337 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	73	-0-	-857 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5215	-0-	2215 B	2215	5215	3			N	-0-					-0-
*12	2427	N	212	-0-	-2215 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1245	-0-	-43 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	927	-0-	-423 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1285	-0-	-110 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1230	-0-	-120 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1208	-0-	-22 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 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	3937	N	2397	-0-	-1540 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	927	-0-	-2657 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	96	-0-	-2214 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	67	-0-	-956 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	4266	N	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3985	N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	3345	-0-	-933 B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
11	5165	N	5165	-0-	-0- B	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
12	4123	N	3618	-0-	-505 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	N	3729	-0-	-239 B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3192	-0-	-336 B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3206	N	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	1882	-0-	-1718 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3063	-0-	-471 B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	3907	N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
07	4608	N	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3900	N	3584	-0-	-316 B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
10	4619	N	2999	-0-	-1620 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
11	3415	N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3118	-0-	-571 B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	N	4295	-0-	-665 B	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
02	4340	N	4015	-0-	-325 B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4136	N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	2681	-0-	-1489 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	4114	-0-	-319 B	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	4828	N	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	2973	N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4830	N	-0-	-0-	-4830 B	-0-					N	-0-					-0-
10	7399	N	7399	-0-	-0- B	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
11	5223	N	5223	-0-	-0- B	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
*12	4450	N	4450	-0-	-0- B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,114 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	5489	N	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
02	5259	N	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6194	N	6194	-0-	-0- B	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
04	5310	N	2660	-0-	-2650 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	5828	N	4493	-0-	-1335 B	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	6000	N	5713	-0-	-287 B	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	5558	N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
08	5309	N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5700	N	5377	-0-	-323 B	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
10	5549	N	4837	-0-	-712 B	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
11	5130	N	5121	-0-	-9 B	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
12	5549	N	4878	-0-	-671 B	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	8401	N	7994	-0-	-407 B	-19862	7994	3			N	-0-					-0-
02	7364	N	7120	-0-	-244 B	-19862	7120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-19862											
03	7550	N	7550	-0-	-0- B	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
04	7740	N	4954	-0-	-2786 B	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
05	7874	N	6190	-0-	-1684 B	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
06	8004	N	8004	-0-	-0- B	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
07	7852	N	7852	-0-	-0- B	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
08	7578	N	7578	-0-	-0- B	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	8010	N	7192	-0-	-818 B	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
10	7843	N	7212	-0-	-631 B	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
11	7320	N	7186	-0-	-134 B	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
12	7440	N	7162	-0-	-278 B	-0-	7162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	#	5418	-0-	1078 B	-39836	5418	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	4490	-0-	374 B	-39462	4490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-39462											
03	5691	N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
04	5250	N	3610	-0-	-1640 B	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
05	5408	N	5408	-0-	-0- B	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06	5520	N	5240	-0-	-280 B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
07	4559	N	4559	-0-	-0- B	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	4458	-0-	-936 B	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5250	N	4594	-0-	-656 B	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
10	4557	N	4154	-0-	-403 B	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4320	N	4286	-0-	-34 B	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	4073	-0-	-670 B	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,981 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	7192	N	6626	-0-	-566 B	-32136	6626	3			N	-0-					-0-
02	6468	N	6070	-0-	-398 B	-32136	6070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-32136											
03	7001	N	7001	-0-	-0- B	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
04	6420	N	5151	-0-	-1269 B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
05	7408	N	7408	-0-	-0- B	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
06	8155	N	8155	-0-	-0- B	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
07	7604	N	7604	-0-	-0- B	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
08	7509	N	7509	-0-	-0- B	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	8160	N	6959	-0-	-1201 B	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
10	7595	N	6407	-0-	-1188 B	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	7260	N	6243	-0-	-1017 B	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
12	7192	N	6286	-0-	-906 B	-0-	6286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3813	N	9964	-0-	6151 B	-12816	9964	3			N	-0-					-0-
02	7196	N	8576	-0-	1380 B	-11436	8576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-11436											
03	9283	N	9283	-0-	-0- B	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
04	9630	N	6274	-0-	-3356 B	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
05	9486	N	7052	-0-	-2434 B	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
06	8970	N	8668	-0-	-302 B	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
07	8821	N	8821	-0-	-0- B	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
08	8451	N	8451	-0-	-0- B	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	8670	N	8263	-0-	-407 B	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
10	8835	N	6958	-0-	-1877 B	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
11	8190	N	8161	-0-	-29 B	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
12	8525	N	8264	-0-	-261 B	-0-	8264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	N	10880	-0-	5951 B	-26034	10880	3			N	-0-					-0-
02	9660	N	9520	-0-	-140 B	-26034	9520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-26034											
03	10075	N	10075	-0-	-0- B	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
04	10530	N	6918	-0-	-3612 B	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
05	10540	N	7530	-0-	-3010 B	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
06	9750	N	9709	-0-	-41 B	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
07	10519	N	10519	-0-	-0- B	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
08	10168	N	10168	-0-	-0- B	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	9720	N	9274	-0-	-446 B	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
10	10509	N	7949	-0-	-2560 B	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
11	9840	N	9184	-0-	-656 B	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	9579	N	7313	-0-	-2266 B	-0-	7313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,039 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	6665	N	6582	-0-	-83 B	-5185	6582	3			N	-0-					-0-
02	4872	N	4738	-0-	-134 B	-5185	4738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5185											
03	5676	N	5676	-0-	-0- B	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
04	6360	N	4670	-0-	-1690 B	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	5258	N	5258	-0-	-0- B	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
06	7425	N	7425	-0-	-0- B	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
07	7939	N	7939	-0-	-0- B	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
08	6444	N	6444	-0-	-0- B	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	7440	N	6219	-0-	-1221 B	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
10	7936	N	6101	-0-	-1835 B	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
11	6240	N	5677	-0-	-563 B	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
12	6417	N	5666	-0-	-751 B	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	651	N	63	-0-	-588 B	-3431	63	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-3431					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3431																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			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	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	240	-0-	-432 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	252	-0-	-438 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 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. (I) GAS LIFT(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	N	2563	-0-	-1777 B	-3834	2563	3			N	-0-					-0-
02	4004	N	992	-0-	-3012 B	-3834	992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3834																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3834					N	-0-					-0-
04	2490	N	2986	-0-	496 B	-3338	2986	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	2658	-0-	1573 B	-1765	2658	3			N	-0-					-0-
06	1910	N	3675	-0-	1765 B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	3733	N	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3985	N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	3720	N	3345	-0-	-375 B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2952	-0-	-18 B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	4123	N	2412	-0-	-1711 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	N	3967	-0-	-1489 B	-33938	3967	3			N	-0-					-0-
02	5124	N	1502	-0-	-3622 B	-33938	1502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11118		CANCELLED UNDERAGE ->	-22820											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-11118					N	-0-					-0-
04	3840	N	4338	-0-	498 B	-10620	4338	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	2808	-0-	1134 B	-9486	2808	3			N	-0-					-0-
06	0	N	5085	-0-	5085 B	-4401	5085	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	4799	-0-	304 B	-4097	4799	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	4709	-0-	1888 B	-2209	4709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2209											
09	5100	N	4341	-0-	-759 B	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4073	-0-	-732 B	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
11	4769	N	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	3618	-0-	-877 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

01	2325	N	1609	-0-	-716 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	558	-0-	-1514 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	109	-0-	-1451 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	620	N	281	-0-	-339 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

01	4247	N	4008	-0-	-239 B	-4225	4008	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3588	-0-	-192 B	-4225	3588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3601		CANCELLED UNDERAGE ->	-624											
03	139	N	3740	-0-	3601 B	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	2490	-0-	-1380 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	3968	N	3579	-0-	-389 B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	3822	N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	3331	N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
08	3654	N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3810	N	3402	-0-	-408 B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
10	3453	N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3234	-0-	-306 B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	3275	-0-	-228 B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	N	4052	-0-	-1590 B	-10324	4052	3			N	-0-					-0-
02	4928	N	2523	-0-	-2405 B	-10324	2523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8629		CANCELLED UNDERAGE ->		-1695										
03	0	N	3892	-0-	3892 B	-4737	3892	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	3652	-0-	-278 B	-4737	3652	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2815	-0-	25 B	-4712	2815	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	4327	-0-	547 B	-4165	4327	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3462	-0-	-320 B	-4165	3462	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1571	-0-	-1250 B	-4165	1571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4165										
09	4320	N	1925	-0-	-2395 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	4684	N	4684	-0-	-0- B	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
11	4414	N	4414	-0-	-0- B	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
*12	4332	N	4332	-0-	-0- B	-0-	4332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	N	4777	-0-	-2012 B	-8510	4777	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	3712	-0-	-656 B	-8510	3712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4237		CANCELLED UNDERAGE ->		-4273										
03	137	N	4374	-0-	4237 B	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	3743	-0-	-877 B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	3992	-0-	-131 B	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	6846	N	6846	-0-	-0- B	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
07	6154	N	6154	-0-	-0- B	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
08	6333	N	6333	-0-	-0- B	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	6840	N	5789	-0-	-1051 B	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	6169	N	5956	-0-	-213 B	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
11	6120	N	5601	-0-	-519 B	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	5983	N	4782	-0-	-1201 B	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,059 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	2728	N	1838	-0-	-890 B	-28835	1838	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	613	-0-	-1767 B	-28835	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-28835										
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	529	-0-	-1241 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	682	N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2670	N	2277	-0-	-393 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1912	-0-	-754 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1809	-0-	-547 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	W	1196	-0-	1196 B	19655	1196	3			N	-0-					-0-
02	0	W	550	-0-	550 B	20205	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20205																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	20205					N	-0-					-0-
04	0	W	1471	-0-	1471 B	21676	1471	3			N	-0-					-0-
05	0	W	923	-0-	923 B	22599	923	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1989	-0-	1989 B	24588	1989	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2133	-0-	2133 B	26721	2133	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1755	-0-	1755 B	28476	1755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28476																	
09	0	W	2277	-0-	2277 B	30753	2277	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2389	-0-	2389 B	33142	2389	3			N	-0-					-0-
11	0	W	4428	-0-	4428 B	37570	4428	3			N	-0-					-0-
12	0	W	3015	-0-	3015 B	40585	3015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13228	R	12456	-0-	-772 B	-0-	12456	3			N	-0-					-0-
02	11788	#	6820	-0-	-4968 B	-4968	6820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4968																	
03	13051	#	6390	-0-	-6661 B	-11629	6390	3			N	-0-					-0-
04	12630	#	2798	-0-	-9832 B	-21461	2798	3			N	-0-					-0-
05	13051	#	3115	-0-	-9936 B	-31397	3115	3			N	-0-					-0-
06	12060	#	5508	-0-	-6552 B	-37949	5508	3			N	-0-					-0-
07	12462	#	4945	-0-	-7517 B	-45466	4945	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4682	-0-	1582 B	-43884	4682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -40498 CANCELLED UNDERAGE -> -3386																	
09	5520	N	5270	-0-	-250 B	-40498	5270	3			N	-0-					-0-
10	4960	N	3796	-0-	-1164 B	-40498	3796	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	3852	-0-	-678 B	-40498	3852	3			N	-0-					-0-
12	5456	N	2931	-0-	-2525 B	-40498	2931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,563 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. (I) GAS LIFT(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	2085	-0-	-116 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	346	-0-	-1530 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	N	376	-0-	-1634 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2088	-0-	-485 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*12	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,894 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	2976	N	1627	-0-	-1349 B	-6161	1627	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	1059	-0-	-1573 B	-6161	1059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6161											
03	2883	N	452	-0-	-2431 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2108	-0-	-496 B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	1784	-0-	-1099 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,633 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	4092	N	3609	-0-	-483 B	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
02	3804	N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4085	N	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	2732	-0-	-748 B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	3363	-0-	-853 B	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	4105	N	4105	-0-	-0- B	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	3927	N	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
08	3858	N	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4110	N	3766	-0-	-344 B	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	2969	-0-	-968 B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	3565	-0-	-341 B	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,834 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	682	N	527	-0-	-155	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	532	N	445	-0-	-87	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	451	-0-	-76	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 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	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 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	806	N	724	-0-	-82	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	596	-0-	-86	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	690	N	472	-0-	-218	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	651	N	445	-0-	-206	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,847 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	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	260	-0-	-143 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	390	N	147	-0-	-243 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	403	N	151	-0-	-252 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 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	1023	N	832	-0-	-191 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	810	N	599	-0-	-211 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	775	N	706	-0-	-69 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	652	-0-	-98 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 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	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1282	-0-	-82 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1235	-0-	-85 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1132	-0-	-170 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,128 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	2015	N	1870	-0-	-145 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1459	-0-	-341 B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1272	-0-	-929 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1948	-0-	-92 B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1928	-0-	-242 B	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1852	-0-	-188 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1297	-0-	-718 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,071 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	12028	N	11219	-0-	-809 B	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
02	11872	N	11872	-0-	-0- B	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12973	N	12973	-0-	-0- B	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	10860	N	8754	-0-	-2106 B	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
05	13144	N	7633	-0-	-5511 B	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	12540	N	12219	-0-	-321 B	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
07	12933	N	12933	-0-	-0- B	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
08	12670	N	12670	-0-	-0- B	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12210	N	11690	-0-	-520 B	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
10	12927	N	11571	-0-	-1356 B	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
11	12270	N	11114	-0-	-1156 B	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
12	12090	N	7779	-0-	-4311 B	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,427 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

01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

01	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 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	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	629	-0-	-146 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	630	N	460	-0-	-170 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	651	N	441	-0-	-210 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	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	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 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	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	806	N	613	-0-	-193 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	780	N	626	-0-	-154 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	775	N	557	-0-	-218 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 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	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3218	-0-	118 B	118	3218	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3110	-0-	110 B	228	3110	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3125	-0-	25 B	253	3125	2			N	-0-					-0-
06	3276	R	3023	-0-	-253 B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3224	#	2671	-0-	-553 B	-553	2671	2			N	-0-					-0-
08	3224	#	3014	-0-	-210 B	-763	3014	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -763																	
09	3120	#	2917	-0-	-203 B	-966	2917	2			N	-0-					-0-
10	3224	#	2771	-0-	-453 B	-1419	2771	2			N	-0-					-0-
11	3120	#	1666	-0-	-1454 B	-2873	1666	2			N	-0-					-0-
12	3224	#	2045	-0-	-1179 B	-4052	2045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,326 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	992	N	520	-0-	-472 B	-0-	80	1	440	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	237	-0-	-1135 B	-0-	65	1	172	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	109	1	971	2	N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	87	1	609	2	N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	130	1	1258	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	840	-0-	-210 B	-0-	87	1	753	2	N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	130	1	1086	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1159	-0-	-236 B	-0-	109	1	1050	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	130	1	1071	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	599	-0-	-610 B	-0-	46	1	553	2	N	-0-			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	130	1	1156	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	992	-0-	-248 B	-0-	109	1	883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,214 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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	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	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
04	300	N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
05	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
11	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
05	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
08	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	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	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 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	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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			159	-0-	159 B	159	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 159																	
09 14B2 EXT			136	-0-	136 B	295	136	3			N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			147	-0-	147 B	442	147	3			N	-0-					-0-
11	0	N	57	-0-	57 B	499	57	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	8	-0-	-499 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	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	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	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	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS WELL #: O 1 RRCID -> 027471 COMPL. DATE 08/30/1948 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1	1	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
08	744 N	314	-0-	-430	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	299	-0-	-511	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	837 N	311	-0-	-526	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	434	N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	309	-0-	-63	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	390	N	240	-0-	-150	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	310	N	116	-0-	-194	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
12	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-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-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	385	-0-	-80	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	392	N	289	-0-	-103	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	254	-0-	-56	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	360	N	180	-0-	-180	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
11	420	N	271	-0-	-149	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	434	N	234	-0-	-200	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682 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-

BIVINS KK WELL #: 8 RRCID -> 027939 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 3224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	331	-0-	-165 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,537 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
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	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	924	N	867	-0-	-57 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	730	-0-	-200 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	990	N	633	-0-	-357 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	840	N	745	-0-	-95 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 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	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	987	-0-	-284 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	965	-0-	-740 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1516	-0-	-374 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1397	-0-	-432 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,694 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	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	122	-0-	-188 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 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	8267	N	8267	-0-	-0- B	-0-	8267	3			N	-0-					-0-
02	7672	N	7519	-0-	-153 B	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8308	N	8308	-0-	-0- B	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
04	8010	N	5720	-0-	-2290 B	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
05	8339	N	4807	-0-	-3532 B	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	8040	N	5910	-0-	-2130 B	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
07	7908	N	7908	-0-	-0- B	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
08	7539	N	7539	-0-	-0- B	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6987	N	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
10	8015	N	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
11	7423	N	7423	-0-	-0- B	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
12	7223	N	6816	-0-	-407 B	-0-	6816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,219 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

01	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2427	-0-	-121 B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2709	-0-	-236 B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2486	-0-	-304 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2175	-0-	-522 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2528	-0-	-82 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2188	-0-	-385 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2127	-0-	-393 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2305	-0-	-275 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,368 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	1488	N	1469	-0-	-19 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1297	-0-	-408 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1282	-0-	-308 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1303	-0-	-185 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,102 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	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1544	-0-	-24 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1502	-0-	-358 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1583	-0-	-187 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1612	-0-	-93 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1464	-0-	-179 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1549	-0-	-101 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1501	-0-	-173 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,087 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	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 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	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1315	-0-	-85	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1424	-0-	-64	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1339	-0-	-191	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1461	-0-	-9	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1492	-0-	-27	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON WELL #: 2 RRCID -> 176446 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO 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-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

01	4433	N	2951	-0-	-1482	B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	2654	-0-	-1098	B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3286	N	3239	-0-	-47	B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2518	-0-	-332	B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	3752	N	3752	-0-	-0-	B	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3295	N	3295	-0-	-0-	B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3570	-0-	-181	B	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3300	N	3133	-0-	-167	B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
10	3473	N	3473	-0-	-0-	B	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
11	3672	N	3672	-0-	-0-	B	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
*12	3933	N	3933	-0-	-0-	B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	3410	N	2987	-0-	-423 B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2525	-0-	-135 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3387	N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
05	3452	N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	3206	-0-	-4 B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2734	-0-	-769 B	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3422	-0-	-19 B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3285	N	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3385	N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3225	-0-	-75 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3191	-0-	-219 B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	452	-0-	-106 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 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	651	N	511	-0-	-140 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9 B	-0-	495	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	435	-0-	-45 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	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	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "G" WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 2965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-35 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1395	-0-	-89 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1387	-0-	-163 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1527	-0-	-23 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1373	-0-	-146 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36 B	-0-	552	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	618	-0-	-12 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	623	-0-	-7 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	2015	N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1637	-0-	-43 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1607	-0-	-98 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1441	-0-	-388 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1581	-0-	-248 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1441	-0-	-119 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	660	N	335	-0-	-325 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	527	N	400	-0-	-127 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	465	N	255	-0-	-210 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 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	1829	N	1824	-0-	-5 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1609	-0-	-158 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1586	-0-	-184 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1601	-0-	-228 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1484	-0-	-76 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1421	-0-	-222 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1558	-0-	-54 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1119	-0-	-381 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1101	-0-	-418 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1252	-0-	-36 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1387	-0-	-163 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1160	-0-	-235 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-237 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	837	N	719	-0-	-118 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	837	N	728	-0-	-109 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 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	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	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	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	R	4326	-0-	-1195 B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
02	3397	R	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4802	R	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4200	#	2776	-0-	-1424 B	-1424	2776	3			N	-0-					-0-
05	4340	#	3669	-0-	-671 B	-2095	3669	3			N	-0-					-0-
06	4650	#	3259	-0-	-1391 B	-3486	3259	3			N	-0-					-0-
07	4805	#	3321	-0-	-1484 B	-4970	3321	3			N	-0-					-0-
08	4805	#	3283	-0-	-1522 B	-6492	3283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6492																	
09	3270	N	3397	-0-	127 B	-6365	3397	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	1717	-0-	-1600 B	-6365	1717	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	3521	-0-	341 B	-6024	3521	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	1750	-0-	-1753 B	-6024	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	179	-0-	-410 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	616	N	90	-0-	-526 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	134	-0-	-455 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 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	1767	N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1461	-0-	-107 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1583	-0-	-122 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1588	-0-	-32 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1346	-0-	-297 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1426	-0-	-194 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8116	N	8116	-0-	-0-	B	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
02	8232	N	6682	-0-	-1550	B	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7734	N	7734	-0-	-0-	B	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
04	7860	N	6086	-0-	-1774	B	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
05	7409	N	1974	-0-	-5435	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	7674	N	7674	-0-	-0-	B	-0-	7674	3			N	-0-					-0-
07	7297	N	7297	-0-	-0-	B	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
08	5137	N	5137	-0-	-0-	B	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7680	N	6596	-0-	-1084	B	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
10	8765	N	8765	-0-	-0-	B	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
11	8562	N	8562	-0-	-0-	B	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
*12	8782	N	8782	-0-	-0-	B	-0-	8782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,405 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1893	-0-	-184	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1803	-0-	-207	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1803	-0-	-336	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1672	-0-	-158	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1587	-0-	-273	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1857	-0-	-3	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2869	-0-	-45 B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2457	-0-	-147 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2729	-0-	-154 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2746	-0-	-44 B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2574	-0-	-66 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2442	-0-	-410 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2781	-0-	-9 B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2612	-0-	-88 B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2693	-0-	-66 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38 B	-9286	830	3			N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17 B	-9286	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9286																	
03	806	N	835	-0-	29 B	-9257	835	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48 B	-9257	762	3			N	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51 B	-9257	755	3			N	-0-					-0-
06	810	N	708	-0-	-102 B	-9257	708	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48 B	-9257	727	3			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25 B	-9257	719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9257																	
09	720	N	706	-0-	-14 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 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	3224	N	3020	-0-	-204 B	-5671	3020	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2640	-0-	-244 B	-5671	2640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2444 CANCELLED UNDERAGE -> -3227																	
03	3069	N	2836	-0-	-233 B	-2444	2836	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2725	-0-	-185 B	-2444	2725	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2735	-0-	-179 B	-2444	2735	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2562	-0-	-168 B	-2444	2562	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2331	-0-	-490 B	-2444	2331	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2625	-0-	-103 B	-2444	2625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2444																	
09	2550	N	2522	-0-	-28 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2481	-0-	-69 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2556	-0-	-48 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	7130	N	6750	-0-	-380 B	-887	6750	3			N	-0-					-0-
02	6328	N	5963	-0-	-365 B	-887	5963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -887																	
03	6913	N	6388	-0-	-525 B	-887	6388	3			N	-0-					-0-
04	6540	N	5998	-0-	-542 B	-887	5998	3			N	-0-					-0-
05	6603	N	6045	-0-	-558 B	-887	6045	3			N	-0-					-0-
06	6180	N	5718	-0-	-462 B	-887	5718	3			N	-0-					-0-
07	6200	N	6364	-0-	164 B	-723	6364	3			N	-0-					-0-
08	6045	N	5586	-0-	-459 B	-723	5586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -723																	
09	7247	N	7247	-0-	-0- B	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
10	7194	N	7194	-0-	-0- B	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
11	5910	N	5910	-0-	-0- B	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
12	7502	N	5490	-0-	-2012 B	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	880	-0-	-391 B	-391	880	3			N	-0-					-0-
02	980	N	762	-0-	-218 B	-391	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -391																	
03	1085	N	784	-0-	-301 B	-391	784	3			N	-0-					-0-
04	840	N	722	-0-	-118 B	-391	722	3			N	-0-					-0-
05	837	N	703	-0-	-134 B	-391	703	3			N	-0-					-0-
06	750	N	655	-0-	-95 B	-391	655	3			N	-0-					-0-
07	744	N	589	-0-	-155 B	-391	589	3			N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71 B	-391	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -391																	
09	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	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
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	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1361	-0-	-39 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1491	-0-	-28 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1222	-0-	-248 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3482	-0-	382 B	382	3482	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3060	-0-	60 B	442	3060	2			N	-0-					-0-
07	2951	N	2509	-0-	-442 B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	3472	#	2640	-0-	-832 B	-832	2640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -832																	
09	3360	#	2107	-0-	-1253 B	-2085	2107	2			N	-0-					-0-
10	3472	#	3118	-0-	-354 B	-2439	3118	2			N	-0-					-0-
11	3360	#	2604	-0-	-756 B	-3195	2604	2			N	-0-					-0-
12	3472	#	688	-0-	-2784 B	-5979	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,798 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	6293	N	5457	-0-	-836 B	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
02	5600	N	4944	-0-	-656 B	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5890	N	5049	-0-	-841 B	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
04	5280	N	5153	-0-	-127 B	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5487	N	4997	-0-	-490 B	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
06	4894	N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	5310	-0-	-22 B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	5456	N	5456	-0-	-0- B	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5098	N	5098	-0-	-0- B	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
10	5301	N	4469	-0-	-832 B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
11	5280	N	4424	-0-	-856 B	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	4381	-0-	-889 B	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	#	2530	-0-	-1004 B	-4635	2530	3			N	-0-					-0-
02	3192	#	2183	-0-	-1009 B	-5644	2183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5644																	
03	3534	#	2213	-0-	-1321 B	-6965	2213	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2455	-0-	-5 B	-6965	2455	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2464	-0-	46 B	-6919	2464	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2398	-0-	268 B	-6651	2398	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1479	-0-	-1063 B	-6651	1479	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2741	-0-	292 B	-6359	2741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1321 CANCELLED UNDERAGE -> -5038																	
09	2400	N	2434	-0-	34 B	-1287	2434	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	2551	-0-	1063 B	-224	2551	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2435	-0-	-205 B	-224	2435	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2424	-0-	-87 B	-224	2424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	3534	N	3447	-0-	-87 B	-0-	47	1	3400	2	Y	-0-					-0-
02	3220	N	3036	-0-	-184 B	-0-	50	1	2986	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3452	N	3452	-0-	-0- B	-0-	50	1	3402	2	Y	-0-					-0-
04	3338	N	3338	-0-	-0- B	-0-	42	1	3296	2	Y	-0-					-0-
05	3390	N	3390	-0-	-0- B	-0-	41	1	3349	2	Y	-0-					-0-
06	3330	N	3225	-0-	-105 B	-0-	40	1	3185	2	Y	-0-					-0-
07	3441	N	3290	-0-	-151 B	-0-	44	1	3246	2	Y	-0-					-0-
08	3379	N	3341	-0-	-38 B	-0-	49	1	3292	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3205	-0-	-35 B	-0-	44	1	3161	2	Y	-0-					-0-
10	3286	N	3239	-0-	-47 B	-0-	44	1	3195	2	Y	-0-					-0-
11	3240	N	2967	-0-	-273 B	-0-	39	1	2928	2	Y	-0-					-0-
12	3317	N	3118	-0-	-199 B	-0-	46	1	3072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,048 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	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	12	1	900	2	N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20 B	-0-	13	1	779	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	13	1	896	2	N	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49 B	-0-	10	1	811	2	N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	10	1	820	2	N	-0-					-0-
06	870	N	778	-0-	-92 B	-0-	10	1	768	2	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53 B	-0-	10	1	774	2	N	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	11	1	763	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	10	1	740	2	N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	11	1	763	2	N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	10	1	711	2	N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	12	1	822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2015	N	1717	-0-	-298 B	-0-	23	1	1694	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1627	-0-	-361 B	-0-	27	1	1600	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1990	-0-	-87 B	-0-	29	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	25	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	25	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	24	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2036	-0-	-10 B	-0-	27	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2035	-0-	-11 B	-0-	30	1	2005	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1963	-0-	-17 B	-0-	27	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1999	-0-	-47 B	-0-	27	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1914	-0-	-66 B	-0-	25	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1902	-0-	-113 B	-0-	28	1	1874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,159 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	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-

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	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	20	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37 B	-0-	21	1	1258	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	21	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33 B	-0-	18	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	19	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85 B	-0-	17	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1414	-0-	-43 B	-0-	19	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1288	-0-	-262 B	-0-	19	1	1269	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1145	-0-	-205 B	-0-	16	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	19	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1242	-0-	-18 B	-0-	17	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	872	-0-	-306 B	-0-	13	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					47
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	506	2	1	9	N	1					48
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					58
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	604	2	36	9	N	33					91
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	694	2	31	9	N	28					119
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					129
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	699	2	14	9	N	13					142
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	572	2	29	9	N	26					168
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	497	2	10	9	N	9					177
10	713	N	535	-0-	-178	-0-	528	2	7	9	N	6					183
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	616	2	18	9	N	16					199
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1					200

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

01	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	47	1	2915	3	N	-0-					157
02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	42	1	2815	3	N	-0-					157
03	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	2812	3			N	-0-					157
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3198	3	42	9	N	38					195
05	3162	X	2208	-0-	-954	-0-	2208	3			N	-0-					195
06	3060	X	652	-0-	-2408	-0-	640	3	12	9	N	11	193	1			13
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	3			N	-0-					13
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					13
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					13
10	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	3			N	-0-					13
11	4020	X	3166	-0-	-854	-0-	45	1	3121	3	N	-0-					13
12	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	47	1	3139	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					40
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					40
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					40
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					40
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					40
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					40
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					40
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					40
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					40
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					40
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					40
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	486	-0-	-41	-0-	469	2	17	9	N	15					130
02	476	X	446	-0-	-30	-0-	439	2	7	9	N	6					136
03	496	X	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					136
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					136
05	496	X	431	-0-	-65	-0-	427	2	4	9	N	4					140
06	480	X	415	-0-	-65	-0-	409	2	6	9	N	5					145
07	496	X	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-	37	7			108
08	527	X	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-					108
09	510	X	50	-0-	-460	-0-	50	2			N	-0-					108
*10	434	X	33	-0-	-401	-0-	33	2			N	-0-					108
*11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					108
*12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 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	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3840	2	2	9	N	2					100
02	3556	X	3248	-0-	-308	-0-	3248	2			N	-0-					100
03	3937	X	3548	-0-	-389	-0-	3548	2			N	-0-					100
04	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	3725	2			N	-0-					100
05	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3838	2			N	-0-					100
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3730	2	41	9	N	37					137
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-	17	7			120
08	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3757	2	28	9	N	25					145
09	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					145
*10	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-					145
*11	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	2			N	-0-					145
*12	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 44,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 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-					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-

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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					73
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					73
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					73
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					73
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					73
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					73
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					73
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					73
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					73
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					73
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					73
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	78 175	1 9	3360	3	N	159	191	1			668
02	3248	X	2815	-0-	-433	-0-	70 158	1 9	2587	3	N	144	183	1			629
03	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	78 162	1 9	2709	3	N	147	189	1			587
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	75 168	1 9	2657	3	N	153					740
05	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	78 143	1 9	2880	3	N	130	189	1			681
06	3510	X	2898	-0-	-612	-0-	75 141	1 9	2682	3	N	128	193	1			616
07	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	65 161	1 9	2682	3	N	146					762
08	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	78 134	1 9	2817	3	N	122	187	1			697
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	75 150	1 9	2698	3	N	136	188	1			645
10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	78 136	1 9	2610	3	N	124	192	1			577
11	2940	X	1942	-0-	-998	-0-	63 84	1 9	1795	3	N	76					653
12	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	78 70	1 9	1873	3	N	64	192	1			525

TOTAL GAS PROD: 33,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	899	X	287	-0-	-612	-0-	40	1	247	2	N	-0-					40
*02	784	X	475	-0-	-309	-0-	56	1	419	2	N	-0-					40
*03	868	X	682	-0-	-186	-0-	62	1	620	2	N	-0-					40
*04	750	X	590	-0-	-160	-0-	60	1	530	2	N	-0-					40
*05	713	X	508	-0-	-205	-0-	62	1	446	2	N	-0-					40
*06	660	X	516	-0-	-144	-0-	60	1	456	2	N	-0-					40
*07	682	X	493	-0-	-189	-0-	62	1	431	2	N	-0-					40
*08	682	X	494	-0-	-188	-0-	62	1	432	2	N	-0-					40
*09	600	X	470	-0-	-130	-0-	60	1	410	2	N	-0-					40
*10	527	X	456	-0-	-71	-0-	62	1	394	2	N	-0-					40
*11	510	X	380	-0-	-130	-0-	50	1	330	2	N	-0-					40
*12	496	X	221	-0-	-275	-0-	60	1	161	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,572 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	116	-0-	-8	-0-	60	1	56	2	N	-0-					122
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	50	1	39	2	N	-0-					122
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	60	1	52	2	N	-0-					122
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	58	1	49	2	N	-0-					122
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-					122
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	54	1	86	2	N	-0-					122
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2	N	-0-					122
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	58	1	57	2	N	-0-					122
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	56	1	48	2	N	-0-					122
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	60	1	52	2	N	-0-					122
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	58	1	40	2	N	-0-					122
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	54	1	41	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	255	-0-	-24	-0-	58	1	197	2	N	-0-					17
02	252	X	206	-0-	-46	-0-	42	1	164	2	N	-0-					17
03	279	X	250	-0-	-29	-0-	62	1	188	2	N	-0-					17
04	270	X	239	-0-	-31	-0-	60	1	179	2	N	-0-					17
05	248	X	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-					17
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	2	N	-0-					17
07	248	X	235	-0-	-13	-0-	62	1	173	2	N	-0-					17
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					17
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-					17
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-					17
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	N	-0-					17
*12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	Y	-0-					57
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	208	2	Y	-0-					57
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	60	1	189	2	Y	-0-					57
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	257	2	Y	-0-					57
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					57
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	241	2	Y	-0-					57
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	26	1	114	2	Y	-0-					57
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					57
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	Y	-0-					57
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	2	Y	-0-					57
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	58	1	262	2	Y	-0-					57
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	702	-0-	-11	-0-	60	1	642	2	N	-0-					37
02	644	X	609	-0-	-35	-0-	54	1	555	2	N	-0-					37
03	713	X	597	-0-	-116	-0-	60	1	537	2	N	-0-					37
04	690	X	585	-0-	-105	-0-	58	1	527	2	N	-0-					37
05	713	X	600	-0-	-113	-0-	60	1	540	2	N	-0-					37
06	690	X	586	-0-	-104	-0-	58	1	528	2	N	-0-					37
07	682	X	535	-0-	-147	-0-	60	1	475	2	N	-0-					37
08	620	X	599	-0-	-21	-0-	60	1	539	2	N	-0-					37
09	600	X	562	-0-	-38	-0-	58	1	504	2	N	-0-					37
10	620	X	584	-0-	-36	-0-	60	1	524	2	N	-0-					37
11	600	X	540	-0-	-60	-0-	58	1	482	2	N	-0-					37
12	589	X	579	-0-	-10	-0-	60	1	519	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1737	-0-	-309	-0-	58	1	1679	2	N	-0-			97
02	1848	X	1452	-0-	-396	-0-	52	1	1400	2	N	-0-			97
03	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	60	1	1798	2	N	-0-			97
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	60	1	1718	2	N	-0-			97
05	1736	X	1061	-0-	-675	-0-	46	1	1015	2	N	-0-			97
06	1800	X	926	-0-	-874	-0-	26	1	900	2	N	-0-			97
07	1860	X	992	-0-	-868	-0-	40	1	952	2	N	-0-			97
08	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	52	1	1667	2	N	-0-			97
09	1770	X	1377	-0-	-393	-0-	46	1	1331	2	N	-0-			97
10	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	62	1	1555	2	N	-0-			97
11	1650	X	1508	-0-	-142	-0-	60	1	1448	2	N	-0-			97
12	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	62	1	1447	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	X	19	-0-	-43	-0-	14	1	5	2	N	-0-			33
02	56	X	17	-0-	-39	-0-	12	1	5	2	N	-0-			33
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
04	60	X	5	-0-	-55	-0-	4	1	1	2	N	-0-			33
05	62	X	7	-0-	-55	-0-	4	1	3	2	N	-0-			33
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	N	-0-			33
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	N	-0-			33
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-			33
09	112	X	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-			33
10	93	X	62	-0-	-31	-0-	22	1	40	2	N	-0-			33
11	90	X	83	-0-	-7	-0-	44	1	39	2	N	-0-			33
12	124	X	104	-0-	-20	-0-	42	1	62	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			5
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			5
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			5
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			5
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			5
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			5
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-			5
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-			5
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-			5
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-			5
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			5
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 46,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
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	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
05	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
07	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	X	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					74
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					74
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					74
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					74
05	682	X	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					74
06	840	X	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					74
07	868	X	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					74
08	868	X	528	-0-	-340	-0-	528	2			N	-0-					74
09	720	X	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					74
10	651	X	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					74
11	540	X	482	-0-	-58	-0-	479	2	3	9	N	3					77
12	527	X	513	-0-	-14	-0-	505	2	8	9	N	7					84

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEXOLA (GRANITE WASH) 89155 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 159884 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12092 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	720	N	475	-0-	-245	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	217 X	56	-0-	-161	-0-	56	2		N	-0-			193
02	280 X	137	-0-	-143	-0-	137	2		N	-0-			193
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			193
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			193
05	279 X	55	-0-	-224	-0-	55	2		N	-0-			193
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			193
07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			193
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			193
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			193
10	2480 X	1256	-0-	-1224	-0-	1256	2		N	-0-			193
11	2400 X	545	-0-	-1855	-0-	545	2		N	-0-			193
12	2480 X	737	-0-	-1743	-0-	737	2		N	-0-			193

TOTAL GAS PROD: 10,033 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

01	61 N	17	-0-	-44	B -0-	17	2		N	-0-			33
02	56 N	15	-0-	-41	B -0-	15	2		N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	1	-0-	-30	B -0-	1	2		N	-0-			33
04	1060 N	1060	-0-	-0-	B -0-	1060	2		N	-0-			33
05	1567 N	1567	-0-	-0-	B -0-	1567	2		N	-0-			33
06	1353 N	1353	-0-	-0-	B -0-	1353	2		N	-0-			33
07	3340 N	3340	-0-	-0-	B -0-	3340	2		N	-0-			33
08	2563 N	2563	-0-	-0-	B -0-	2563	2		N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2086 N	2086	-0-	-0-	B -0-	2086	2		N	-0-			33
10	2325 N	1478	-0-	-847	B -0-	1478	2		N	-0-			33
11	2250 N	487	-0-	-1763	B -0-	487	2		N	-0-			33
12	2170 N	1246	-0-	-924	B -0-	1246	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (KINDERHOOK) //CONT.// 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11800 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3124	N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 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

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 //CONT.// 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	4743	X	3520	-0-	-1223	-0-	3507	2	13	9	N	12					42
02	3948	X	3351	-0-	-597	-0-	3345	2	6	9	N	5					47
03	4309	X	3480	-0-	-829	-0-	3472	2	8	9	N	7					54
04	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	3740	3	11	9	N	10					64
05	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3872	2	1	9	N	1					65
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	2	6	9	N	5					70
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4263	2	146	9	N	133	183	1			20
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	N	2					22
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3938	2	3	9	N	3					25
10	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	2873	2	2	9	N	2					27
11	4260	X	1772	-0-	-2488	-0-	1741	2	31	9	N	28					55
12	4402	X	3524	-0-	-878	-0-	3454	2	70	9	N	64					119

TOTAL GAS PROD: 42,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					85
02	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					85
03	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					85
04	1860	#	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					85
05	1984	#	1725	-0-	-259	-0-	1725	2			N	-0-					85
06	1950	#	1653	-0-	-297	-0-	1653	2			N	-0-					85
07	2015	#	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			N	-0-					85
08	2015	#	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					85
09	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					85
10	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					85
*11	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					85
12	2015	#	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 22,481 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					70
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					70
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					70
04	570	N	317	-0-	-253	-0-	30	1	287	2	N	-0-					70
05	496	N	243	-0-	-253	-0-	31	1	212	2	N	-0-					70
06	630	N	104	-0-	-526	-0-	30	1	74	2	N	-0-					70
07	341	N	98	-0-	-243	-0-	31	1	67	2	N	-0-					70
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	31	1	98	2	N	-0-					70
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-					70
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-					70
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	2	N	-0-					70
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,257 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-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREML (MORROW LOWER) //CONT.// 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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

01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			180
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			180
03	1395 N	909	-0-	-486	-0-	909	2		N	-0-			180
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			180
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			180
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			180
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			180
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			180
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			180
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			180
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2		N	-0-			180
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 10,768 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

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-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	97	1	5328	2	N	3					57
							3	9									
02	4620	X	4046	-0-	-574	-0-	84	1	3938	2	N	22					79
							24	9									
*03	6076	X	4653	-0-	-1423	-0-	94	1	4555	2	N	4	3	8			80
							4	9									
04	5880	X	4720	-0-	-1160	-0-	93	1	4627	2	N	-0-					80
05	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	89	1	5105	2	N	4					84
							4	9									
06	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	87	1	4446	2	N	5					89
							6	9									
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	97	1	5035	2	N	-0-					89
08	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	94	1	4761	2	N	-0-					89
09	5040	X	4460	-0-	-580	-0-	94	1	4366	2	N	-0-					89
10	5208	X	4607	-0-	-601	-0-	96	1	4509	2	N	2	2	8			89
							2	9									
11	4980	X	4278	-0-	-702	-0-	93	1	4185	2	N	-0-					89
12	5146	X	4340	-0-	-806	-0-	87	1	4253	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 56,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3438	2	1	9	N	1					33
02	3108	X	2667	-0-	-441	-0-	2667	2			N	-0-					33
03	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	2916	2	2	9	N	2					35
04	3570	X	2485	-0-	-1085	-0-	2483	2	2	9	N	2					37
05	3441	X	2467	-0-	-974	-0-	2464	2	3	9	N	3	16	1			24
06	3330	X	2333	-0-	-997	-0-	2327	2	6	9	N	5					29
07	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	2214	2	1	9	N	1					30
08	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2440	2	2	9	N	2					32
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					32
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2821	2	2	9	N	2					34
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2720	2	6	9	N	5					39
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2911	2	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4524	2	13	9	N	12					57
02	3976	X	3738	-0-	-238	-0-	3730	2	8	9	N	7					64
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	4077	2	1	9	N	1					65
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	4154	2	2	9	N	2					67
05	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			N	-0-					67
06	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	3717	2	8	9	N	7					74
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4114	2			N	-0-					74
08	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	4187	2			N	-0-					74
09	4170	X	3407	-0-	-763	-0-	3405	2	2	9	N	2	2	8			74
10	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	4023	2	2	9	N	2	37	1	2	8	37
11	4050	X	3628	-0-	-422	-0-	3628	2			N	-0-					37
12	4185	X	3630	-0-	-555	-0-	3630	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 47,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	2365	-0-	-115	-0-	342	1	2016	2	N	6					33
							7	9									
02	2240	X	1796	-0-	-444	-0-	309	1	1479	2	N	7					40
							8	9									
03	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	342	1	1360	2	N	3					43
							3	9									
04	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	331	1	1720	2	N	15					58
							17	9									
05	2356	X	2023	-0-	-333	-0-	330	1	1691	2	N	2	42	1			18
							2	9									
06	2280	X	2094	-0-	-186	-0-	331	1	1757	2	N	5					23
							6	9									
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	342	1	1940	2	N	10					33
							11	9									
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	342	1	1959	2	N	7					40
							8	9									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	331	1	1868	2	N	7					47
							8	9									
10	2294	X	2286	-0-	-8	-0-	342	1	1935	2	N	8					55
							9	9									
11	2220	X	2155	-0-	-65	-0-	331	1	1816	2	N	7					62
							8	9									
12	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	342	1	1772	2	N	8					70
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2116	-0-	-116	-0-	81	1	2029	2	N	5					42
							6	9									
02	1960	X	1631	-0-	-329	-0-	76	1	1552	2	N	3					45
							3	9									
03	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	91	1	2084	2	N	2					47
							2	9									
04	2160	X	2141	-0-	-19	-0-	90	1	2051	2	N	-0-					47
05	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	87	1	2071	2	N	-0-					47
06	2100	X	1998	-0-	-102	-0-	85	1	1910	2	N	3					50
							3	9									
07	2201	X	2191	-0-	-10	-0-	94	1	2097	2	N	-0-					50
08	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	91	1	1910	2	N	-0-					50
09	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	87	1	1900	2	N	-0-					50
10	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	97	1	1963	2	N	4	4	8			50
							4	9									
11	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	94	1	1877	2	N	3					53
							3	9									
12	2201	X	1838	-0-	-363	-0-	91	1	1747	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

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	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	97	1	4215	2	N	14					52
							15	9									
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	85	1	4032	2	N	11					63
							12	9									
03	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	89	1	3528	2	N	19	47	1			35
							21	9									
04	4020	X	3554	-0-	-466	-0-	90	1	3453	2	N	10					45
							11	9									
05	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	85	1	3501	2	N	3					48
							3	9									
06	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	80	1	3335	2	N	4					52
							4	9									
07	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	92	1	3878	2	N	10					62
							11	9									
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	95	1	3845	2	N	10					72
							11	9									
09	3540	X	2960	-0-	-580	-0-	80	1	2872	2	N	7	50	1	2	8	27
							8	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	96	1	3909	2	N	10					37
							11	9									
11	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	211	1	2819	2	N	16					53
							18	9									
12	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	236	1	3514	2	N	5					58
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

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	2108	X	1470	-0-	-638	-0-	94	1	1345	2	N	28					60
							31	9									
*02	1904	X	1830	-0-	-74	-0-	87	1	1703	2	N	36	2	8			94
							40	9									
*03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	1950	2	N	77	118	1	4	8	49
							85	9									
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	94	1	2011	2	N	46	35	1			60
							51	9									
05	2015	X	1867	-0-	-148	-0-	97	1	1746	2	N	22	30	1			52
							24	9									
06	2070	X	1890	-0-	-180	-0-	94	1	1735	2	N	55					107
							61	9									
07	2232	X	1318	-0-	-914	-0-	93	1	1191	2	N	31	83	1			55
							34	9									
08	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	94	1	1182	2	N	25					80
							28	9									
09	2160	X	898	-0-	-1262	-0-	81	1	794	2	N	21	65	1			36
							23	9									
10	1953	X	1316	-0-	-637	-0-	97	1	1185	2	N	31					67
							34	9									
11	1890	X	1172	-0-	-718	-0-	94	1	1045	2	N	30					97
							33	9									
12	1333	X	1279	-0-	-54	-0-	97	1	1157	2	N	23	87	1			33
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	986	-0-	-130	-0-	3	1	983	2	N	-0-					-0-
02	980	X	930	-0-	-50	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	960	X	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	990	X	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	10	1	912	3	N	195	195	1			-0-
							215	9									
09	930	X	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	961	X	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	861	-0-	-249	-0-	7	1	854	3	N	-0-					-0-
12	1147	X	941	-0-	-206	-0-	28	1	913	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	189	1	3158	2	N	-0-					15
02	2660	X	2618	-0-	-42	-0-	186	1	2432	2	N	-0-					15
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	216	1	2834	2	N	3					18
							3	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	205	1	3059	2	N	-0-					18
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	265	1	3214	2	N	-0-					18
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	252	1	2969	2	N	1	19	1			-0-
							1	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	249	1	2956	2	N	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	309	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	169	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	300	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	289	1	2721	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2108	N	1473	-0-	-635 B	-0-	1473	3			N	-0-					174
02	1764	N	1068	-0-	-696 B	-0-	1058	3	10	9	N	9					183
03	1581	N	1573	-0-	-8 B	-0-	1562	3	11	9	N	10					193
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1547	3	18	9	N	16					209
05	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1546	3	18	9	N	16					225
06	1530	N	1460	-0-	-70 B	-0-	1456	3	4	9	N	4					229
07	1612	N	1429	-0-	-183 B	-0-	1396	3	33	9	N	30	161	1			98
08	1550	N	1284	-0-	-266 B	-0-	1274	3	10	9	N	9					107
09	1470	N	1036	-0-	-434 B	-0-	1030	3	6	9	N	5					112
10	1426	N	747	-0-	-679 B	-0-	745	3	2	9	N	2					114
11	1230	N	571	-0-	-659 B	-0-	569	3	2	9	N	2					116
12	1085	N	799	-0-	-286 B	-0-	780	3	19	9	N	17					133

TOTAL GAS PROD: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	B	-0-	30 10	1 9	2854	2	N	9	195	0			310
02	2535	X	2535	-0-	-0-	B	-0-	27 9	1 9	2499	2	N	8					318
03	2877	X	2877	-0-	-0-	B	-0-	31 102	1 9	2744	2	N	93					411
04	2724	X	2724	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2694	2	N	-0-					411
05	2902	X	2902	-0-	-0-	B	-0-	31 65	1 9	2806	2	N	59	193	1			277
06	2647	X	2647	-0-	-0-	B	-0-	30 70	1 9	2547	2	N	64					341
07	2624	X	2624	-0-	-0-	B	-0-	31 62	1 9	2531	2	N	56					397
08	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	30 53	1 9	2488	2	N	48	195	1			250
09	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2657	2	N	-0-					250
10	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	31 8	1 9	2647	2	N	7					257
11	2400	N	2314	-0-	-86	B	-0-	30	1	2284	2	N	-0-					257
12	2480	N	2423	-0-	-57	B	-0-	30 33	1 9	2360	2	N	30					287

TOTAL GAS PROD: 31,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GRAY WELL #: 1A RRCID -> 170709 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11092 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - PLUGGED 02/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DENISE WELL #: 1 RRCID -> 172401 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10996 - 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		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-

GRAY WELL #: 2254 RRCID -> 182591 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11116 - 11242

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2014 - P&A 03/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11100

01	2356	X	1369	-0-	-987 B	-0-	29	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	40	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0- B	-0-	42	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1892	-0-	-88 B	-0-	41	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2046	-0-	-961 B	-0-	45	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		796	-0-	796 B	796	45	1	751	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		393	-0-	393 B	1189	22	1	371	2	N	-0-					-0-
08	3049	X	1860	-0-	-1189 B	-0-	36	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	42	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	45	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	742	-0-	-1058 B	-0-	23	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1731	-0-	-67 B	-0-	17	1	1714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,760 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	18705	-0-	-81	-0-	25	1	18641	2	N	35	159	1			58
							39	9									
02	17360	#	17071	-0-	-289	-0-	20	1	16902	2	N	135					193
							149	9									
03	19220	#	17838	-0-	-1382	-0-	15	1	17799	2	N	22	153	1			62
							24	9									
04	18600	#	17638	-0-	-962	-0-	10	1	17486	2	N	129					191
							142	9									
05	18910	#	18066	-0-	-844	-0-	18031	2	35	9	N	32	156	1			67
06	18150		17424	-0-	-726	-0-	17269	2	155	9	N	141	5	8			203
07	18755		17267	-0-	-1488	-0-	17245	2	22	9	N	20	154	1	18	8	51
08	18228	#	17946	-0-	-282	-0-	17890	2	56	9	N	51	3	8			99
09	17640	#	16912	-0-	-728	-0-	16844	2	68	9	N	62					161
10	18073	#	16939	-0-	-1134	-0-	5	1	16894	2	N	36	13	8			184
							40	9									
*11	17430	#	16941	-0-	-489	-0-	5	1	16904	2	N	29	161	1			52
							32	9									
12	17949	#	16004	-0-	-1945	-0-	31	1	15945	2	N	25					77
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 208,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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

01	1147	#	1050	-0-	-97	B	-10019	1050	3			N	-0-				17
02	1092	#	861	-0-	-231	B	-10250	861	3			N	-0-				17
03	1209	#	1085	-0-	-124	B	-10374	1085	3			N	-0-				17
04	1050	#	1212	-0-	162	B	-10212	54	1	1156	3	N	-0-				17
								2	4								
05	992	#	1263	-0-	271	B	-9941	57	1	1204	3	N	-0-				17
								2	4								
06	1050	#	1041	-0-	-9	B	-9950	39	1	1001	3	N	-0-				17
								1	4								
07	1085	#	1163	-0-	78	B	-9872	44	1	1050	3	N	62				79
								1	4	68	9						
08	1240	#	1092	-0-	-148	B	-10020	51	1	1039	3	N	-0-				79
								2	4								
09	1230	#	1269	-0-	39	B	-9981	41	1	1226	3	N	-0-				79
								2	4								
10	1271	#	1516	-0-	245	B	-9736	42	1	1473	3	N	-0-				79
								1	4								
11	1140	#	1378	-0-	238	B	-9498	1378	3			N	-0-				79
12	1302	#	1306	-0-	4	B	-9494	1293	3	13	9	N	12				91

TOTAL GAS PROD: 14,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	3168	-0-	-149 B	-30901	3168	2			N	-0-					63
02	2940	#	2750	-0-	-190 B	-31091	2750	2			N	-0-					63
03	3131	#	2764	-0-	-367 B	-31458	2764	2			N	-0-					63
04	3060	#	1883	-0-	-1177 B	-32635	1883	2			N	-0-					63
05	3162	#	2461	-0-	-701 B	-33336	2461	2			N	-0-					63
06	3060	#	3060	-0-	-0- B	-33336	3060	2			N	-0-					63
07	3038	#	2844	-0-	-194 B	-33530	2844	2			N	-0-					63
08	2759	#	2569	-0-	-190 B	-33720	2569	2			N	-0-					63
09	3060	#	2571	-0-	-489 B	-34209	2571	2			N	-0-					63
10	3162	#	3080	-0-	-82 B	-34291	3080	2			N	-0-					63
11	3060	#	2501	-0-	-559 B	-34850	2501	2			N	-0-					63
12	2852	#	2482	-0-	-370 B	-35220	2482	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 32,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
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	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					25
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					25
03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					25
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					25
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					25
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					25
07	434	X	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					25
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	176	2			N	-0-					25
09	510	X	138	-0-	-372	-0-	138	2			N	-0-					25
10	527	X	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					25
11	270	X	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					25
12	248	X	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	X	973	-0-	-639	-0-	973	3			N	-0-					69
02	1708	X	882	-0-	-826	-0-	880	3	2	9	N	2					71
03	1891	X	780	-0-	-1111	-0-	758	3	22	9	N	20					91
04	1680	X	706	-0-	-974	-0-	17	1	687	3	N	-0-					91
							2	4									
05	1550	X	1338	-0-	-212	-0-	20	1	1258	3	N	53					144
							2	4	58	9							
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	33	171	1			6
							1	4	36	9							
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	23	1	1176	3	N	120					126
							1	4	132	9							
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	3	N	81					207
							2	4	89	9							
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1484	3	N	12	180	1			39
							2	4	13	9							
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	34	1	2094	3	N	-0-					39
							1	4									
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1778	3	110	9	N	100					139
12	1581	X	1426	-0-	-155	-0-	1372	3	54	9	N	49					188

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					162
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					162
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					162
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					162
05	2263	X	1969	-0-	-294	-0-	1969	2			N	-0-					162
06	2580	X	1706	-0-	-874	-0-	1706	2			N	-0-					162
07	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2			N	-0-					162
08	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2644	2			N	-0-					162
09	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2497	2			N	-0-					162
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					162
11	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			N	-0-					162
12	2635	X	2588	-0-	-47	-0-	2587	2	1	9	N	1					163

TOTAL GAS PROD: 27,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					29
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					29
03	4774	X	2895	-0-	-1879	-0-	2895	2			N	-0-					29
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					29
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	1	9	N	1					30
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					30
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4478	2	50	9	N	45					75
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4235	2	4	9	N	4					79
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4297	2	8	9	N	7					86
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					86
11	4380	X	3538	-0-	-842	-0-	3535	2	3	9	N	3					89
12	4526	X	3644	-0-	-882	-0-	3637	2	7	9	N	6					95

TOTAL GAS PROD: 43,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	190	1	3024	2	N	8					157
							9	9									
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	172	1	2720	2	N	3					160
							3	9									
03	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3221	2	11	9	N	10					170
04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	99	1	2995	2	N	10					180
							11	9									
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	22					202
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	15	187	1			30
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	142	1	3105	2	N	8					38
							9	9									
08	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	191	1	3029	2	N	3					41
							3	9									
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	5					46
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	191	1	3036	2	N	-0-					46
*11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	180	1	2862	2	N	-0-					46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 25,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	3875	X	3369	-0-	-506	-0-	3369	2			N	-0-					190
02	3500	X	3428	-0-	-72	-0-	3428	2			N	-0-					190
03	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3109	2	8	9	N	7					197
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3466	2	3	9	N	3					200
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	3497	2			N	-0-					200
06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	3497	2			N	-0-					200
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					200
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					200
09	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	3134	2			N	-0-					200
10	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3116	2			N	-0-					200
11	3510	X	2685	-0-	-825	-0-	2685	2			N	-0-					200
12	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	3062	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 35,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-26	-0-	54	1	230	2	N	-0-					219
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	44	1	184	2	N	-0-					219
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	-0-					219
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	2	N	-0-					219
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	2	N	-0-					219
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	44	1	207	2	N	-0-					219
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	62	1	236	2	N	-0-					219
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	62	1	225	2	N	5					224
							6	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	N	-0-					224
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	62	1	233	2	N	2					226
							2	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	N	19	4	8			241
							21	9									
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	N	16	188	1			69
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			N	-0-					41
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	3			N	-0-					41
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					41
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			N	-0-					41
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					41
06	7560	X	7318	-0-	-242	-0-	7311	3	7	9	N	6	3	1	3	8	41
07	7812	X	7395	-0-	-417	-0-	7395	3			N	-0-					41
08	7781	X	7431	-0-	-350	-0-	7431	3			N	-0-					41
09	7470	X	7088	-0-	-382	-0-	7088	3			N	-0-					41
10	7657	X	7475	-0-	-182	-0-	7475	3			N	-0-					41
11	7320	X	7006	-0-	-314	-0-	7006	3			N	-0-					41
12	7440	X	6809	-0-	-631	-0-	6809	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 88,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

TURNER (MORROW) //CONT.// 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3064	2	7	9	N	6					97
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	2653	2	3	9	N	3					100
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2993	2	3	9	N	3					103
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2896	2	6	9	N	5					108
05	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2953	2	2	9	N	2					110
06	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2787	2	14	9	N	13					123
07	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2395	2	4	9	N	4					127
08	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2604	2			N	-0-	81	1			46
09	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	2582	2	3	9	N	3					49
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					49
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	N	9					58
*12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8	9	N	7					65

TOTAL GAS PROD: 33,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2139	#	1002	-0-	-1137 B	-11608	40	1	962	2	N	-0-					205
02	1932	#	549	-0-	-1383 B	-12991	20	1	529	2	N	-0-	182	1			23
03	2139	#	706	-0-	-1433 B	-14424	32	1	674	2	N	-0-					23
04	1620	#	461	-0-	-1159 B	-15583	30	1	431	2	N	-0-					23
05	1147	#	1965	-0-	818 B	-14765	62	1	1890	2	N	12					35
							13	9									
06	960	#	1604	-0-	644 B	-14121	50	1	1554	2	N	-0-					35
07	713	#	2241	-0-	1528 B	-12593	62	1	2179	2	N	-0-					35
08	1953	#	2303	-0-	350 B	-12243	62	1	2241	2	N	-0-					35
09	1890	#	1933	-0-	43 B	-12200	60	1	1873	2	N	-0-					35
10	2232	#	2323	-0-	91 B	-12109	62	1	2259	2	N	2					37
							2	9									
11	2220	#	939	-0-	-1281 B	-13390	40	1	899	2	N	-0-					37
12	2294	#	928	-0-	-1366 B	-14756	32	1	896	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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, 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	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	62	1	2098	2	N	1					161
							1	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	56	1	1893	2	N	-0-					161
03	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	62	1	1886	2	N	-0-					161
04	2070	N	1818	-0-	-252 B	-0-	60	1	1758	2	N	-0-					161
05	2139	N	270	-0-	-1869 B	-0-	46	1	224	2	N	-0-					161
06	1890	N	130	-0-	-1760 B	-0-	54	1	76	2	N	-0-					161
07	1891	N	134	-0-	-1757 B	-0-	54	1	80	2	N	-0-					161
08	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	36	1	96	2	N	-0-					161
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	28	1	74	2	N	-0-					161
10	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	30	1	52	2	N	-0-					161
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	32	1	53	2	N	-0-					161
12	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	6	1	35	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2577	3	6	9	Y	5					99
02	2632	X	1823	-0-	-809	-0-	1815	3	8	9	Y	7					106
03	2914	X	1885	-0-	-1029	-0-	1866	3	19	9	Y	17					123
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2703	3	3	9	Y	3					126
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2480	3	21	9	Y	19	2	1	2	8	141
06	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	1553	3	17	9	Y	15					156
07	2418	N	1656	-0-	-762	-0-	1650	3	6	9	Y	5	131	1	2	8	28
08	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	1850	3	1	9	Y	1					29
09	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	1287	3	4	9	Y	4	2	1	2	8	29
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1564	3	2	9	Y	2					31
11	1800	N	927	-0-	-873	-0-	924	3	3	9	Y	3					34
12	1333	N	626	-0-	-707	-0-	626	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 20,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					34
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	1022	3			N	-0-					34
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	3	2	9	N	2					36
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	3			N	-0-					36
05	1147	N	968	-0-	-179	-0-	961	3	7	9	N	6	2	1	2	8	38
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1061	3	3	9	N	3					41
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1015	3	2	9	N	2					43
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	3	8	9	N	7	2	1	2	8	46
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	936	3	2	9	N	2	1	1	1	8	46
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	N	4					50
11	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	3			N	-0-					50
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					124
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1					125
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					125
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	969	3	4	9	N	4					129
05	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	3			N	-0-					129
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	3	12	9	N	11					140
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			N	-0-					140
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					140
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					140
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	770	3	2	9	N	2					142
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	3	4	9	N	4					146
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1170	3	7	9	N	6					152

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	8	4	1	4	8	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	22	11	1	11	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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: 30

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-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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,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	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	52	1	579	2	N	-0-					144
02	467	N	418	-0-	-49 B	-0-	52	1	366	2	N	-0-					144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	56	1	373	2	N	182	182	1			144
							200	9									
04	600	N	298	-0-	-302 B	-0-	54	1	244	2	N	-0-					144
05	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	60	1	322	2	N	-0-					144
06	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	48	1	447	2	N	-0-					144
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	62	1	485	2	N	-0-					144
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	62	1	444	2	N	-0-					144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	396	-0-	-114 B	-0-	42	1	354	2	N	-0-					144
10	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	62	1	435	2	N	-0-					144
11	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	44	1	373	2	N	-0-					144
*12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	62	1	464	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	50	1	289	2	N	8					192
							9	9									
02	420	N	196	-0-	-224 B	-0-	38	1	152	2	N	5					197
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	62	1	161	2	N	-0-					197
04	330	N	149	-0-	-181 B	-0-	60	1	89	2	N	-0-					197
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	62	1	148	2	N	-0-					197
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	48	1	360	2	N	-0-					197
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	250	2	N	-0-					197
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	38	1	205	2	N	-0-					197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	42	1	356	2	N	-0-					197
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	60	1	457	2	N	-0-	174	1			23
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	60	1	432	2	N	7					30
							8	9									
*12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	62	1	409	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					63
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*12	0	N	-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	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1133	2	N	-0-					173
02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	52	1	808	2	N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	62	1	737	2	N	-0-					173
04	851	N	836	-0-	-15	B	-0-	60	1	776	2	N	-0-					173
05	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	62	1	771	2	N	-0-					173
06	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	50	1	960	2	N	-0-					173
07	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	62	1	883	2	N	-0-					173
08	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	62	1	817	2	N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	721	-0-	-299	B	-0-	46	1	675	2	N	-0-					173
10	641	N	367	-0-	-274	B	-0-	38	1	329	2	N	-0-					173
11	584	N	118	-0-	-466	B	-0-	4	1	114	2	N	-0-					173
*12	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	28	1	832	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LELAND WELL #: 2301 RRCID -> 100611 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9355 - 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	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-

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	452	N	481	-0-	29 B	-492	32	1	449	2	N	-0-					94
02	392	N	406	-0-	14 B	-478	44	1	362	2	N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-478										
03	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	48	1	337	2	N	-0-					94
04	480	N	265	-0-	-215 B	-0-	48	1	217	2	N	-0-					94
05	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	56	1	314	2	N	-0-					94
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	48	1	318	2	N	-0-					94
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	62	1	369	2	N	-0-					94
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	62	1	346	2	N	-0-					94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	48	1	271	2	N	-0-					94
10	434	N	293	-0-	-141 B	-0-	50	1	243	2	N	-0-					94
11	390	N	297	-0-	-93 B	-0-	46	1	251	2	N	-0-					94
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	56	1	464	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,541 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

	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	2232	#	1559	-0-	-673 B	-19640	1559	2			N	-0-					-0-
02	1960	#	995	-0-	-965 B	-20605	995	2			N	-0-					-0-
03	1891	#	721	-0-	-1170 B	-21775	721	2			N	-0-					-0-
04	1710	#	736	-0-	-974 B	-22749	736	2			N	-0-					-0-
05	1550	#	1401	-0-	-149 B	-22898	1401	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	1359	-0-	-141 B	-23039	1359	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1437	-0-	321 B	-22718	1437	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1988	-0-	593 B	-22125	1988	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	2026	-0-	676 B	-21449	2026	2			N	-0-					-0-
10	1426	#	2023	-0-	597 B	-20852	2023	2			N	-0-					-0-
11	1920	#	1709	-0-	-211 B	-21063	1709	2			N	-0-					-0-
12	1984	#	NO RPT	-0-	-1984 B	-23047					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1471	-0-	-141 B	-9090	31	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1428	#	1308	-0-	-120 B	-9210	28	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1457	-0-	-93 B	-9303	31	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1470	#	1322	-0-	-148 B	-9451	30	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1488	#	1324	-0-	-164 B	-9615	31	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1410	#	1212	-0-	-198 B	-9813	30	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1457	#	1201	-0-	-256 B	-10069	31	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1457	#	1414	-0-	-43 B	-10112	31	1	1383	2	N	-0-					-0-
09	1320	#	1379	-0-	59 B	-10053	30	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1333	#	1405	-0-	72 B	-9981	31	1	1371	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1380	#	1325	-0-	-55 B	-10036	30	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1426	#	1365	-0-	-61 B	-10097	31	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	952	#	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	958	-0-	-96	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	677	-0-	-343	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	843	-0-	-211	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	990	#	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	961	#	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	#	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	930	#	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	930	#	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	842	-0-	-88	-0-	836	3	6	9	N	5	147	1			22
02	840	#	678	-0-	-162	-0-	666	3	12	9	N	11					33
03	930	#	783	-0-	-147	-0-	776	3	7	9	N	6					39
04	870	#	642	-0-	-228	-0-	636	3	6	9	N	5					44
05	899	#	651	-0-	-248	-0-	645	3	6	9	N	5					49
06	810	#	733	-0-	-77	-0-	732	3	1	9	N	1					50
07	775	#	746	-0-	-29	-0-	742	3	4	9	N	4					54
08	775	#	639	-0-	-136	-0-	625	3	14	9	N	13					67
09	720	#	540	-0-	-180	-0-	473	3	67	9	N	61					128
10	744	#	713	-0-	-31	-0-	702	3	11	9	N	10					138
11	787	R	787	-0-	-0-	-0-	767	3	20	9	N	18					156
*12	771	R	771	-0-	-0-	-0-	758	3	13	9	N	12	146	1			22

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY		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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 50 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	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					38
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					38
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					38
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					38
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					38
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					38
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					38
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					38
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					38
11	90	#	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					38
12	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 605 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1026	S	1026	-0-	-0-	-0-	833	2	193	9	N	175	172	1			3
02	784	S	687	-0-	-97	-0-	672	2	15	9	N	14					17
03	889	S	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	N	4					21
04	914	S	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9					30
05	989	S	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3					33
06	976	S	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					37
07	993	S	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	N	4					41
08	987	S	987	-0-	-0-	-0-	979	2	8	9	N	7					48
09	928	S	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					48
10	930	S	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					48
11	900	S	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					48
*12	770	S	770	-0-	-0-	-0-	11	9	759	99	N	10					58

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,712 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					58
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					58
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					58
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	22	1	451	2	N	-0-					58
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	2	N	-0-					58
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	2	N	-0-					58
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	51	1	413	2	N	-0-					58
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	61	1	285	2	N	-0-					58
09	570	N	280	-0-	-290	-0-	41	1	239	2	N	-0-					58
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	31	1	235	2	N	-0-					58
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	25	1	232	2	N	-0-					58
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	7	1	240	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,907 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	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	5663	2			N	-0-					130
02	5740	X	4649	-0-	-1091	-0-	4649	2			N	-0-					130
03	6355	X	4934	-0-	-1421	-0-	4934	2			N	-0-					130
04	6150	X	5475	-0-	-675	-0-	251	1	5224	2	N	-0-					130
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	419	1	5634	2	N	-0-	52	1			78
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	511	1	5316	2	N	-0-					78
07	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	619	1	4975	2	N	-0-					78
08	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	905	1	4270	2	N	-0-					78
09	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	737	1	4244	2	N	-0-					78
10	5859	X	4305	-0-	-1554	-0-	501	1	3804	2	N	-0-					78
11	5670	X	4936	-0-	-734	-0-	480	1	4456	2	N	-0-					78
12	5580	X	5120	-0-	-460	-0-	146	1	4974	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					24
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					24
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					24
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					24
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					24
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					24
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		159	-0-	159	166	159	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		252	-0-	252	418	252	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		71	-0-	71	489	71	3			N	-0-					-0-
10	1042	X	553	-0-	-489	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 3,102 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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: 233 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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: 1,214 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					7
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					7
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					7
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					7
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					7
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					7
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					7
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 979 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	390	-0-	-394	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	6	1	328	3	Y	10					10
							2	4	11	9							
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	-0-					10
							2	4									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					10
							1	4									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	857	3	Y	-0-					10
							1	4									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	875	3	Y	5					15
							2	4	6	9							
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	637	3	Y	-0-					15
							2	4									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	994	3	Y	-0-					15
							1	4									
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	7	1	495	3	Y	-0-					15
							2	4									
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	9	1	617	3	Y	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-317	-0-	1109	3			N	-0-					47
02	1260	N	826	-0-	-434	-0-	826	3			N	-0-					47
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					47
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	3			N	-0-					47
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					47
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	3			N	-0-					47
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-	27	5			20
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					20
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					20
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					20
11	1230	N	879	-0-	-351	-0-	879	3			N	-0-					20
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	2	1	1491	3	N	-0-					18
02	1876	N	945	-0-	-931	-0-	23	1	920	3	N	-0-					18
							2	4									
03	899	N	62	-0-	-837	-0-	2	1	58	3	N	-0-					18
							2	4									
04	1440	N	2	-0-	-1438	-0-	2	4			N	-0-					18
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	47	1	2299	3	N	-0-					18
							2	4									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	39	1	2153	3	N	16					34
							1	4	18	9							
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	30	1	1867	3	N	6					40
							1	4	7	9							
08	2356	N	1886	-0-	-470	-0-	35	1	1849	3	N	-0-					40
							2	4									
09	2220	N	1444	-0-	-776	-0-	25	1	1417	3	N	-0-					40
							2	4									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2030	3	N	-0-					40
							1	4									
11	1830	N	1168	-0-	-662	-0-	18	1	1148	3	N	-0-					40
							2	4									
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1474	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

01	2108	X	441	-0-	-1667	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	221	-0-	-1819	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	548	-0-	-1560	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4350	-0-	1250	1250	4350	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3811	-0-	711	1961	3811	3			N	-0-					-0-
09	5390	X	3429	-0-	-1961	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1081	-0-	-959	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	325	-0-	-1783	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

01	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	3			N	-0-					40
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					40
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					40
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40
05	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	3			N	-0-					40
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					40
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					40
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					40
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	542	3	8	9	N	7					47
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					47
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-					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-	1	7			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	198	2			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					63
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	1	7			62
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					62
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					62
11	690	N	271	-0-	-419	-0-	271	2			N	-0-					62
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	20	1	1026	2	N	20					175
							22	9									
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	22	1	1095	2	N	15	7	8			183
							17	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	21	1	1128	2	N	27					210
							30	9									
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	15	1	898	2	N	14					224
							15	9									
05	992	N	635	-0-	-357	-0-	623	2	12	9	N	11	187	1			48
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	N	15					63
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	N	10					73
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	N	19					92
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1407	2	20	9	N	18					110
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					125
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1385	2	13	9	N	12					137
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					152

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	1023	N	732	-0-	-291	-0-	726	2	6	9	N	5					129
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					134
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	906	2	7	9	N	6					140
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4					144
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5	7	7			142
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					147
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					147
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12	9	N	11					158
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5					163
10	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1062	2	4	9	N	4					167
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					172
12	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1057	2	6	9	N	5					177

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1420	2	12	9	N	11					118
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1350	2	10	9	N	9	4	8			123
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	N	9					132
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	N	5					137
05	1488	N	941	-0-	-547	-0-	939	2	2	9	N	2	7	7			132
06	1500	N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			N	-0-					132
07	1457	N	1018	-0-	-439	-0-	1018	2			N	-0-					132
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					132
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					137
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					142
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	N	13					155
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	N	12					167

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	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	7			-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-

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,478 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	T. A.		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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					156
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	358	2			N	-0-					156
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					156
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					156
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					156
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					156
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					156
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					156
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					156
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					156
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					156
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 4,346 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	2	N	-0-					71
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	50	1	319	2	N	-0-					71
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-					71
04	450	X	42	-0-	-408	-0-	4	1	38	2	N	-0-					71
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-					71
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	N	-0-					71
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					71
08	558	X	498	-0-	-60	-0-	60	1	438	2	N	-0-					71
09	540	X	461	-0-	-79	-0-	58	1	403	2	N	-0-					71
10	558	X	465	-0-	-93	-0-	60	1	405	2	N	-0-					71
11	510	X	447	-0-	-63	-0-	58	1	389	2	N	-0-					71
12	496	X	478	-0-	-18	-0-	60	1	418	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	X	878	-0-	-21	-0-	62	1	816	2	N	-0-					92
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					92
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	52	1	913	2	N	-0-					92
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	2	N	-0-					92
05	1178	X	1168	-0-	-10	-0-	62	1	1106	2	N	-0-					92
06	1140	X	1061	-0-	-79	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					92
07	1426	X	973	-0-	-453	-0-	44	1	929	2	N	-0-					92
08	1426	X	1318	-0-	-108	-0-	58	1	1260	2	N	-0-					92
09	1380	X	1194	-0-	-186	-0-	60	1	1134	2	N	-0-					92
10	1178	X	520	-0-	-658	-0-	62	1	458	2	N	-0-					92
11	1290	X	818	-0-	-472	-0-	60	1	758	2	N	-0-					92
12	1333	X	918	-0-	-415	-0-	62	1	856	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,261 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1040	-0-	-510	-0-	960	2	80	9	N	73	13	8			158
02	1400	X	1039	-0-	-361	-0-	28	1	965	2	N	42					200
							46	9									
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	N	59	191	1			68
							65	9									
04	1440	X	1028	-0-	-412	-0-	995	2	33	9	N	30					98
05	1333	X	185	-0-	-1148	-0-	119	2	66	9	N	60					158
06	1680	X	352	-0-	-1328	-0-	30	1	175	2	N	134	189	1			103
							147	9									
07	1736	X	377	-0-	-1359	-0-	31	1	225	2	N	110	10	8			203
							121	9									
08	1736	X	239	-0-	-1497	-0-	29	1	193	2	N	15	185	1			33
							17	9									
09	1020	X	278	-0-	-742	-0-	190	2	88	9	N	80					113
10	372	X	348	-0-	-24	-0-	31	1	254	2	N	57					170
							63	9									
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	72	177	1			65
							79	9									
*12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	37					102
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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-

JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					57
02	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	300	1	1849	2	N	-0-					57
03	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	341	1	1897	2	N	-0-					57
04	3150	X	2923	-0-	-227	-0-	88	1	2835	2	N	-0-					57
05	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	2723	2			N	-0-					57
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					57
07	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			N	-0-					57
08	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2617	2	9	9	N	8					65
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2607	2	21	9	N	19	65	1			19
10	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2533	2			N	-0-					19
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	230	1	2453	2	N	-0-					19
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	343	1	2532	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 28,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					177
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					177
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					177
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					177
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					177
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					177
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					177
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					177
09	750	N	524	-0-	-226	-0-	521	2	3	9	N	3					180
10	899	N	259	-0-	-640	-0-	255	2	4	9	N	4	157	1			27
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					27
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	X	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	X	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	X	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	434	X	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 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	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					112
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	1149	2			N	-0-					112
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					112
04	1500	X	1060	-0-	-440	-0-	1060	2			N	-0-					112
05	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	1118	2			N	-0-					112
06	1500	X	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			N	-0-					112
07	1457	X	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					112
08	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			N	-0-					112
09	1470	X	1023	-0-	-447	-0-	1023	2			N	-0-					112
10	1519	X	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					112
11	1470	X	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					112
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 14,072 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	1488 X	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					138
02	1344 X	1227	-0-	-117	-0-	1227	2			N	-0-					138
03	1488 X	1241	-0-	-247	-0-	1241	2			N	-0-					138
04	1410 X	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-					138
05	1457 X	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					138
06	1320 X	1262	-0-	-58	-0-	1252	2	10	9	N	9					147
07	1364 X	1334	-0-	-30	-0-	1267	2	67	9	N	61					208
08	1333 X	1309	-0-	-24	-0-	1294	2	15	9	N	14					222
09	1290 X	1252	-0-	-38	-0-	1246	2	6	9	N	5	163	1			64
10	1333 X	1312	-0-	-21	-0-	1303	2	9	9	N	8					72
11	1290 X	1197	-0-	-93	-0-	1188	2	9	9	N	8					80
12	1333 X	854	-0-	-479	-0-	845	2	9	9	N	8					88

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

01	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					21
02	2548 #	2236	-0-	-312	-0-	2236	2			N	-0-					21
03	2821 #	2236	-0-	-585	-0-	2236	2			N	-0-					21
04	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					21
05	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					21
06	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					21
07	2883 #	2744	-0-	-139	-0-	2744	2			N	-0-					21
08	2883 #	2714	-0-	-169	-0-	2714	2			N	-0-					21
09	2790 #	2525	-0-	-265	-0-	2525	2			N	-0-					21
10	2759 #	2613	-0-	-146	-0-	2613	2			N	-0-					21
11	2670 #	2564	-0-	-106	-0-	2564	2			N	-0-					21
12	2759 #	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	366	2			N	-0-					53
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					53
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					53
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					53
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					53
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					53
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					53
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	195	2	6	9	N	5					58
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					58
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					58
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2879	-0-	-965	-0-	2832	2	47	9	N	43	184	1			209
02	3640		3965	-0-	325	325	3791	2	174	9	N	158	186	1			181
03	4030		3590	-0-	-440	-0-	3512	2	78	9	N	71					252
04	3835	R	3835	-0-	-0-	-0-	3771	2	64	9	N	58	179	1			131
05	4030		3901	-0-	-129	-0-	3822	2	79	9	N	72					203
06	3900		2009	-0-	-1891	-0-	1952	2	57	9	N	52					255
07	4030		4240	-0-	210	210	4211	2	29	9	N	26					281
08	3968	#	3208	-0-	-760	-0-	3152	2	56	9	N	51	176	1	1	8	155
09	3840	#	3409	-0-	-431	-0-	3322	2	87	9	N	79					234
10	4030		NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					234
11	3900		NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					234
12	4030		NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 31,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

URSCHEL RANCH (MORROW, LOWER) 92793 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
STATOIL OIL & GAS LP 816432
MUSTANG WELL #: 1 RRCID -> 166966 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 16700 PERF.12838 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	87	2	998	3	N	-0-					20
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	3	N	-0-					20
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					20
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					20
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					20
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					20
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					20
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					20
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					20
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,815 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	1178	N	862	-0-	-316	-0-	851	2	11	9	N	10					145
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	758	2			N	-0-					145
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					145
04	840	N	310	-0-	-530	-0-	310	2			N	-0-					145
05	837	N	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					145
06	540	N	178	-0-	-362	-0-	174	2	4	9	N	4					149
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					149
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	52	0			97
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					97
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					97
11	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					97
12	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2286	2			N	-0-					33
02	2184	N	2016	-0-	-168	-0-	2016	2			N	-0-					33
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					33
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					33
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					33
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					33
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					33
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					33
09	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-					33
10	2945	N	2815	-0-	-130	-0-	2815	2			N	-0-					33
11	2760	N	2327	-0-	-433	-0-	2327	2			N	-0-					33
12	2821	N	1621	-0-	-1200	-0-	1621	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3326	-0-	-22	-0-	3322	2	4	9	N	4					144
02	3024	X	2900	-0-	-124	-0-	2899	2	1	9	N	1					145
03	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			N	-0-					145
04	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	3224	2	2	9	N	2					147
05	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	2			N	-0-					147
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					147
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					147
08	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					147
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	3126	2			N	-0-					147
10	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-					147
11	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			N	-0-					147
12	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 38,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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-

JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	116	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2406	-0-	-394	-0-	105	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	116	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3598	2	119	9	N	108					108
05	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					108
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					108
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					108
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					108
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					108
10	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	116	1	2722	2	N	-0-					108
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2932	2	N	-0-					108
*12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 37,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
*12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	2			N	-0-					82
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	1611	2			N	-0-					82
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			N	-0-					82
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8					90
05	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1461	2	4	9	N	4					94
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					94
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1770	2	47	9	N	43					137
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					137
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					137
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					137
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1737	2			N	-0-					137
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

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	7874	X	6857	-0-	-1017	-0-	149	1	6708	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					-0-
03	7068	X	6521	-0-	-547	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6666	-0-	-174	-0-	145	1	6521	3	N	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6954	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-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: 27,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARKS -2- WELL #: 1 RRCID -> 082723 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15603 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

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	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 //CONT.// 744737
SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3896	-0-	-1064	-0-	3896	2			N	-0-					21
02	4928	X	2087	-0-	-2841	-0-	2087	2			N	-0-					21
03	5456	X	3245	-0-	-2211	-0-	3245	2			N	-0-					21
04	5280	X	3071	-0-	-2209	-0-	3071	2			N	-0-					21
05	4526	X	3087	-0-	-1439	-0-	3087	2			N	-0-					21
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	2			N	-0-					21
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					21
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					21
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					21
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					21
11	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-					21
12	6355	X	2070	-0-	-4285	-0-	2070	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 49,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					80
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					80
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					80
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					80
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					80
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					80
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					80
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					80
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					80
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					80
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					80
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,921 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

01	1054	X	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					129
02	952	X	750	-0-	-202	-0-	750	2			N	-0-					129
03	1054	X	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					129
04	870	X	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					129
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					129
06	840	X	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					129
07	868	X	489	-0-	-379	-0-	489	2			N	-0-					129
08	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					129
09	840	X	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					129
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					129
11	840	X	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					129
*12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER) //CONT.// 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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-

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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					152
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					152
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					152
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					152
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					152
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					152
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					152
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					152
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					152
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					152
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					152
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 46,229 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	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	62	1	1071	2	N	19					32
							21	9									
02	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	56	1	1039	2	N	11					43
							12	9									
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					43
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	N	-0-					43
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	5					48
							6	9									
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	60	1	1143	2	N	6					54
							7	9									
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	62	1	1175	2	N	4					58
							4	9									
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	52	1	1157	2	N	7					65
							8	9									
09	1200	N	615	-0-	-585	-0-	30	1	583	2	N	2					67
							2	9									
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					67
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	24	1	1249	2	N	-0-	51	1			16
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	27					43
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1209	X	1060	-0-	-149	-0-	62	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	923	-0-	-281	-0-	56	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1011	-0-	-322	-0-	60	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	852	-0-	-438	-0-	52	1	800	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	696	-0-	-358	-0-	60	1	636	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	592	-0-	-428	-0-	52	1	540	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	563	-0-	-460	-0-	62	1	501	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	652	-0-	-371	-0-	50	1	602	2	N	-0-					-0-
09	840	X	572	-0-	-268	-0-	28	1	544	2	N	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	-0-					-0-
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	2	N	-0-					-0-
12	651	X	447	-0-	-204	-0-	62	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 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	2077	X	1897	-0-	-180	-0-	31	1	1866	2	N	-0-					97
02	1736	X	1679	-0-	-57	-0-	28	1	1651	2	N	-0-					97
03	1922	X	1904	-0-	-18	-0-	31	1	1793	2	N	73					170
							80	9									
04	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	30	1	1716	2	N	-0-					170
05	1922	X	1846	-0-	-76	-0-	31	1	1815	2	N	-0-					170
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	30	1	1715	2	N	-0-					170
07	1891	X	1775	-0-	-116	-0-	31	1	1744	2	N	-0-					170
08	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	31	1	1750	2	N	-0-					170
09	1800	X	1743	-0-	-57	-0-	30	1	1713	2	N	-0-					170
10	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1760	2	N	-0-					170
11	1740	X	1736	-0-	-4	-0-	30	1	1706	2	N	-0-					170
12	1798	X	1792	-0-	-6	-0-	31	1	1761	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1568	-0-	-44	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					58
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	28	1	1388	2	N	-0-					58
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	-0-					58
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	N	-0-					58
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	57					115
							63	9									
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	30	1	1432	2	N	18					133
							20	9									
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	31	1	1515	2	N	-0-					133
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	N	24					157
							26	9									
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	30	1	1382	2	N	31					188
							34	9									
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	28	1	1792	2	N	22					210
							24	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	30	1	2294	2	N	32	187	1			55
							35	9									
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	31	1	2304	2	N	35					90
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	1953	X	1520	-0-	-433	-0-	31	1	1489	2	N	-0-					55
02	1652	X	1540	-0-	-112	-0-	28	1	1396	2	N	105					160
							116	9									
03	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	32	1	1514	2	N	5	140	1			25
							6	9									
04	1740	X	1207	-0-	-533	-0-	30	1	1177	2	N	-0-					25
05	1705	X	1171	-0-	-534	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					25
06	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	30	1	1198	2	N	55					80
							61	9									
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	31	1	1282	2	N	-0-					80
08	1550	X	1036	-0-	-514	-0-	31	1	893	2	N	102	79	1			103
							112	9									
09	1290	X	692	-0-	-598	-0-	30	1	634	2	N	25					128
							28	9									
10	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	31	1	1238	2	N	25					153
							28	9									
11	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	N	108	184	1			77
							119	9									
*12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	31	1	2277	2	N	73					150
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-					62
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	23	1	88	2	N	-0-					62
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	N	-0-					62
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	N	-0-					62
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	N	-0-					62
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	-0-					62
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	N	-0-					62
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	N	-0-					62
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	N	-0-					62
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					62
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					62
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	31	1	112	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,549 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	174	1	6991	2	N	504	748	1				209
						554	9										
02	6608 X	6436	-0-	-172	-0-	155	1	5819	2	N	420	365	1				264
						462	9										
03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	157	1	6895	2	N	506	554	1				216
						557	9										
04	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	174	1	6982	2	N	404	365	1				255
						444	9										
05	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	174	1	6890	2	N	464	370	1				349
						510	9										
06	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	162	1	6451	2	N	584	540	1				393
						642	9										
07	7316 X	7178	-0-	-138	-0-	174	1	6722	2	N	256	447	1				202
						282	9										
08	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	174	1	6597	2	N	569	547	1				224
						626	9										
09	7080 X	6814	-0-	-266	-0-	174	1	6197	2	N	403	363	1				264
						443	9										
10	7316 X	4097	-0-	-3219	-0-	112	1	3714	2	N	246	373	1				137
						271	9										
11	7080 X	3770	-0-	-3310	-0-	145	1	3288	2	N	306	177	1				266
						337	9										
12	7316 X	5741	-0-	-1575	-0-	152	1	5108	2	N	437	369	1				334
						481	9										

TOTAL GAS PROD: 79,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,099

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

01	1488 X	1366	-0-	-122	-0-	1366	2			N	-0-	185	1			65
02	1316 X	786	-0-	-530	-0-	775	2	11	9	N	10					75
03	1457 X	1154	-0-	-303	-0-	1140	2	14	9	N	13					88
04	1410 X	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					88
05	1457 X	983	-0-	-474	-0-	980	2	3	9	N	3					91
06	1320 X	814	-0-	-506	-0-	806	2	8	9	N	7					98
07	1147 X	903	-0-	-244	-0-	892	2	11	9	N	10					108
08	1147 X	900	-0-	-247	-0-	894	2	6	9	N	5					113
09	960 X	892	-0-	-68	-0-	881	2	11	9	N	10					123
10	992 X	899	-0-	-93	-0-	891	2	8	9	N	7					130
11	870 X	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					130
12	930 X	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

01	17081 X	14334	-0-	-2747	-0-	13961	2	373	9	N	339	382	1			383
02	15428 X	13369	-0-	-2059	-0-	13115	2	254	9	N	231	345	1			269
03	17081 X	14213	-0-	-2868	-0-	13948	2	265	9	N	241	171	1			339
04	0 W	13397	-0-	13397	13397	13177	2	220	9	N	200	365	1			174
05	0 W	13780	-0-	13780	27177	13542	2	238	9	N	216	173	1			217
06	0 W	13495	-0-	13495	40672	13216	2	279	9	N	254	357	1			114
07	54250 X	13578	-0-	-40672	-0-	13338	2	240	9	N	218	177	1			155
08	13764 X	13143	-0-	-621	-0-	12923	2	220	9	N	200	183	1			172
09	13320 X	12488	-0-	-832	-0-	12303	2	185	9	N	168	183	1			157
10	13764 X	12688	-0-	-1076	-0-	12438	2	250	9	N	227	316	1			68
11	13320 X	12199	-0-	-1121	-0-	11942	2	257	9	N	234	82	1			220
12	13578 X	11978	-0-	-1600	-0-	11754	2	224	9	N	204	248	1			176

TOTAL GAS PROD: 158,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	12343	-0-	-2475	-0-	12145	2	198	9	N	180	190	1			154
02	13384	X	11044	-0-	-2340	-0-	10966	2	78	9	N	71					225
03	14229	X	12796	-0-	-1433	-0-	12657	2	139	9	N	126	172	1			179
04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15567	2	146	9	N	133	178	1			134
05	13175	X	10909	-0-	-2266	-0-	10699	2	210	9	N	191	179	1			146
06	0	W	8261	-0-	8261	8261	8097	2	164	9	N	149					295
07	14816	X	6555	-0-	-8261	-0-	6454	2	101	9	N	92	184	1			203
08	12772	X	7259	-0-	-5513	-0-	7118	2	141	9	N	128	175	1			156
09	12360	X	5385	-0-	-6975	-0-	5272	2	113	9	N	103	170	1			89
10	10912	X	4749	-0-	-6163	-0-	4628	2	121	9	N	110	148	1			51
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					51
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	6					57

TOTAL GAS PROD: 95,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20011	-0-	-2619	-0-	19486	2	525	9	N	477	572	1			215
02	20440	X	18849	-0-	-1591	-0-	18286	2	563	9	N	512	345	1			382
03	21824	X	18081	-0-	-3743	-0-	17720	2	361	9	N	328	199	1			511
04	20280	X	17966	-0-	-2314	-0-	17552	2	414	9	N	376	716	1			171
05	20863	X	18187	-0-	-2676	-0-	17777	2	410	9	N	373	357	1			187
06	17700	X	17646	-0-	-54	-0-	17306	2	340	9	N	309	362	1			134
07	18290	X	17916	-0-	-374	-0-	17473	2	443	9	N	403	357	1			180
08	18290	X	17436	-0-	-854	-0-	17051	2	385	9	N	350	178	1			352
09	17700	X	15296	-0-	-2404	-0-	15012	2	284	9	N	258	529	1			81
10	18228	X	17446	-0-	-782	-0-	17041	2	405	9	N	368	367	1			82
11	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	19812	2	400	9	N	364	319	1			127
*12	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	19744	2	372	9	N	338	247	1			218

TOTAL GAS PROD: 219,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-102	-0-	44	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	501	-0-	-563	-0-	30	1	471	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	658	-0-	-520	-0-	44	1	614	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	589	-0-	-551	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	651	X	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	651	X	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	630	X	486	-0-	-144	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	630	X	607	-0-	-23	-0-	45	1	562	2	N	-0-					-0-
12	558	X	477	-0-	-81	-0-	38	1	439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 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	T. A.		80788	-0-	80788	155963	80788	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		59099	-0-	59099	215062	59099	2			N	-0-					-0-
03	285931	X	70869	-0-	-215062	-0-	70869	2			N	-0-					-0-
04	81861	X	81861	-0-	-0-	-0-	81861	2			N	-0-					-0-
05	80786	X	58446	-0-	-22340	-0-	58446	2			N	-0-					-0-
06	78180	X	74929	-0-	-3251	-0-	74929	2			N	-0-					-0-
07	84599	X	78132	-0-	-6467	-0-	78132	2			N	-0-					-0-
08	84599	X	37281	-0-	-47318	-0-	37281	2			N	-0-					-0-
09	81870	X	31694	-0-	-50176	-0-	31694	2			N	-0-					-0-
10	78120	X	61302	-0-	-16818	-0-	61302	2			N	-0-					-0-
11	75600	X	57177	-0-	-18423	-0-	57177	2			N	-0-					-0-
12	78120	X	47695	-0-	-30425	-0-	47695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739,273 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	T. A.		8630	-0-	8630	15949	759	1	7871	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6354	-0-	6354	22303	561	1	5793	2	N	-0-					-0-
03	29248	X	6945	-0-	-22303	-0-	693	1	6252	2	N	-0-					-0-
04	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	924	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	726	1	8907	2	N	-0-					-0-
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	990	1	11590	2	N	-0-					-0-
07	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	957	1	13281	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	3713	-0-	-5928	-0-	264	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	1830	-0-	-10740	-0-	594	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	1827	-0-	-12402	-0-	594	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	1801	-0-	-11969	-0-	627	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1371	-0-	-2969	-0-	726	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,501 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	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3201	-0-	-2147	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4364	-0-	-1557	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4488	-0-	-1242	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2669	-0-	-2539	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4159	-0-	-581	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2887	-0-	-1763	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2672	-0-	-1978	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3338	-0-	-1162	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3132	-0-	-1038	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,841 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	52607	X	45157	-0-	-7450	-0-	45157	2			N	-0-					-0-
02	43512	X	34924	-0-	-8588	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
03	43772	X	38793	-0-	-4979	-0-	38793	2			N	-0-					-0-
04	46915	X	46915	-0-	-0-	-0-	46915	2			N	-0-					-0-
05	45167	X	36890	-0-	-8277	-0-	36890	2			N	-0-					-0-
06	43710	X	41646	-0-	-2064	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	39639	-0-	-12069	-0-	39639	2			N	-0-					-0-
08	51708	X	46352	-0-	-5356	-0-	46352	2			N	-0-					-0-
09	46920	X	42234	-0-	-4686	-0-	42234	2			N	-0-					-0-
10	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	43650	2			N	-0-					-0-
11	44850	X	42606	-0-	-2244	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	36459	-0-	-9886	-0-	36459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495,265 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	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	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	24					39
08	14B2	EXT	1033	-0-	1033	1238	1012	2	21	9	N	19					58
09	14B2	EXT	729	-0-	729	1967	681	2	48	9	N	44					102
10	14B2	EXT	651	-0-	651	2618	651	2			N	-0-					102
*11	3010	X	392	-0-	-2618	-0-	392	2			N	-0-					102
*12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	5704	X	2114	-0-	-3590	-0-	2114	2			N	-0-			111
02	5152	X	272	-0-	-4880	-0-	272	2			N	-0-			111
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-			111
04	2610	X	1372	-0-	-1238	-0-	1372	2			N	-0-			111
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-			111
06	6180	X	3612	-0-	-2568	-0-	3612	2			N	-0-			111
07	6386	X	1856	-0-	-4530	-0-	1856	2			N	-0-			111
08	7378	X	1287	-0-	-6091	-0-	1287	2			N	-0-			111
09	7140	X	3024	-0-	-4116	-0-	3024	2			N	-0-			111
10	7378	X	3798	-0-	-3580	-0-	3798	2			N	-0-			111
11	3600	X	2538	-0-	-1062	-0-	2538	2			N	-0-			111
12	3131	X	1740	-0-	-1391	-0-	1740	2			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 35,379 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	5549	X	5279	-0-	-270	-0-	42	1	5237	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3623	-0-	-101	-0-	32	1	3591	2	N	-0-			-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	42	1	4821	2	N	-0-			-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	3960	-0-	-1310	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	3745	-0-	-3199	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	4988	-0-	-1956	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	4735	-0-	-1985	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4894	-0-	-500	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	4596	-0-	-624	-0-	42	1	4554	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	38	1	4242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,880 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	8897	X	6917	-0-	-1980	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	5020	-0-	-1448	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	7510	-0-	-85	-0-	7510	2			N	-0-			-0-
04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	5374	-0-	-2221	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	7779	-0-	-1335	-0-	7779	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8000	-0-	-1114	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	7753	-0-	-1067	-0-	7753	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	8120	-0-	-64	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	6502	-0-	-1418	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
12	7998	X	4651	-0-	-3347	-0-	4651	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,378 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	3162	X	2193	-0-	-969	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2269	-0-	-587	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 107026 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 19898 PERF.15101 - 15120

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

01	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3561	-0-	-1151	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4300	-0-	-110	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3309	-0-	-907	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,898 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-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

01	T. A.		11416	-0-	11416	23059	42	1	11374	2	N	-0-					131
02	T. A.		8416	-0-	8416	31475	32	1	8384	2	N	-0-					131
03	41577	X	10102	-0-	-31475	-0-	36	1	10066	2	N	-0-					131
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					131
05	11656	X	9656	-0-	-2000	-0-	9656	2			N	-0-					131
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					131
07	13237	X	11798	-0-	-1439	-0-	11798	2			N	-0-					131
08	13237	X	11909	-0-	-1328	-0-	11909	2			N	-0-					131
09	12810	X	10509	-0-	-2301	-0-	10509	2			N	-0-					131
10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					131
11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	45	1	12430	2	N	-0-					131
12	11904	X	9763	-0-	-2141	-0-	38	1	9725	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 134,070 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

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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	31031	X	29106	-0-	-1925	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	19111	-0-	-6761	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	23785	-0-	-1325	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
04	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28670	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	20220	-0-	-8889	-0-	20220	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	25684	-0-	-2486	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	26366	-0-	-5223	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	24894	-0-	-6695	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	23369	-0-	-5311	-0-	23369	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	23989	-0-	-2547	-0-	23989	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	24401	-0-	-1279	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	19100	-0-	-7281	-0-	19100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (TASCOSA B) 95355 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 2 RRCID -> 211191 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 19898 PERF.15826 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	5146	#	-0-	-0-	-5146	-0-					N	1					99
02	4648	#	4014	-0-	-634	-0-	507 28	1 9	3479	2	N	25					124
03	5146	#	4692	-0-	-454	-0-	561 37	1 9	4094	2	N	34					158
04	4599	R	4599	-0-	-0-	-0-	543 24	1 9	4032	2	N	22	123	1			57
05	4635	R	4635	-0-	-0-	-0-	561 41	1 9	4033	2	N	37					94
06	4554	R	4554	-0-	-0-	-0-	543 31	1 9	3980	2	N	28					122
07	4743	#	4590	-0-	-153	-0-	561 39	1 9	3990	2	N	35	84	1			73
08	4743	#	4662	-0-	-81	-0-	561 32	1 9	4069	2	N	29					102
09	4590	#	1936	-0-	-2654	-0-	543	1	1393	2	N	-0-					102
10	5283	R	5283	-0-	-0-	-0-	561 19	1 9	4703	2	N	17					119
11	4560	#	4486	-0-	-74	-0-	543 20	1 9	3923	2	N	18					137
12	4650	#	4639	-0-	-11	-0-	561 36	1 9	4042	2	N	33					170

TOTAL GAS PROD: 48,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	#	-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-

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	206	-0-	-42	-0-	187	2	19	9	N	17					231
02	224	#	212	-0-	-12	-0-	192	2	20	9	N	18	204	1			45
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					52
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6					58
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	432	2	33	9	N	30					88
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5					93
07	372	#	327	-0-	-45	-0-	325	2	2	9	N	2					95
08	465	#	317	-0-	-148	-0-	306	2	11	9	N	10					105
09	450	#	258	-0-	-192	-0-	252	2	6	9	N	5					110
10	465	#	219	-0-	-246	-0-	213	2	6	9	N	5					115
11	360	#	191	-0-	-169	-0-	188	2	3	9	N	3					118
12	341	#	273	-0-	-68	-0-	256	2	17	9	N	15					133

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					195
02	4060	X	3337	-0-	-723	-0-	37 2	1 4	3296 2	2 9	N	2	146	1	27	5	24
03	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	43 2	1 4	4102	2	N	-0-					24
04	4350	X	4159	-0-	-191	-0-	37 2	1 4	4048 72	2 9	N	65					89
05	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	29 2	1 4	3231	2	N	-0-					89
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	3859	2	N	-0-					89
07	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	32 1	1 4	3610	2	N	-0-					89
08	4309	X	3611	-0-	-698	-0-	39 2	1 4	3570	2	N	-0-					89
09	4170	X	3583	-0-	-587	-0-	37 2	1 4	3544	2	N	-0-					89
10	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	30 1	1 4	3779	2	N	-0-					89
*11	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	34 2	1 4	3765	2	N	-0-					89
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER WELL #: 2 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 - PLUGGED 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	737	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1484	-0-	-868	-0-	841	1	643	2	N	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1237	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1785	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	786	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	510	1	2688	2	N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	757	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	806	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	780	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1439	-0-	-1165	-0-	780	1	659	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1127	-0-	-1393	-0-	754	1	373	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	283	-0-	-2321	-0-	130	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,264 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	12121	X	11318	-0-	-803	-0-	11001	2	317	9	N	288	358	1			172
02	10948	X	9539	-0-	-1409	-0-	9341	2	198	9	N	180					352
03	12121	X	10878	-0-	-1243	-0-	10738	2	140	9	N	127	360	1			119
04	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12200	2	351	9	N	319	187	1			251
05	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13450	2	358	9	N	325	375	1			201
06	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	13853	2	279	9	N	254	189	1			266
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	13798	2	253	9	N	230	366	1			130
08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14611	2	270	9	N	245	171	1			204
09	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13658	2	230	9	N	209	182	1			231
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14120	2	178	9	N	162	192	1			201
11	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13377	2	244	9	N	222	373	1			50
12	14229	X	10753	-0-	-3476	-0-	10628	2	125	9	N	114					164

TOTAL GAS PROD: 153,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,675

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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					82
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					82
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					82
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					82
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					82
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					82
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					82
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1822	2	34	9	N	31					113
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					163
*12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2	143	1			22

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1891	X	120	-0-	-1771	B	-0-	120	2			N	-0-				112
02	1708	X	117	-0-	-1591	B	-0-	117	2			N	-0-				112
03	1891	X	145	-0-	-1746	B	-0-	145	2			N	-0-				112
04	1770	X	169	-0-	-1601	B	-0-	169	2			N	-0-				112
05	837	X	187	-0-	-650	B	-0-	187	2			N	-0-				112
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-				112
07	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-				112
08	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2			N	-0-				112
09	180	N	52	-0-	-128	B	-0-	52	2			N	-0-				112
10	155	N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2			N	-0-				112
11	150	N	36	-0-	-114	B	-0-	36	2			N	-0-				112
*12	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	135	2	1	9	N	1	26	1		87

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	13361	X	6814	-0-	-6547 B	-0-	6415	2	399	9	N	363	341	1			235
02	12222	X	12222	-0-	-0- B	-0-	11543	2	679	9	N	617	377	1			475
03	13361	X	3963	-0-	-9398 B	-0-	3762	2	201	9	N	183	369	1	1	8	288
04	10230	X	-0-	-0-	-10230 B	-0-					N	-0-	171	1			117
05	13361	X	-0-	-0-	-13361 B	-0-					N	-0-					117
06	12570	X	-0-	-0-	-12570 B	-0-					N	2					119
07	12989	X	-0-	-0-	-12989 B	-0-					N	7	4	8			122
08	3968	X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	6	1	8			127
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			127
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			127
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	104	1	18	8	23

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

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	26139	X	26139	-0-	-0- B	-0-	25764	2	375	9	N	341	359	1			261
02	23520	X	22966	-0-	-554 B	-0-	22736	2	230	9	N	209	175	1			295
03	26040	X	23053	-0-	-2987 B	-0-	22716	2	337	9	N	306	350	1			251
04	25214	X	25214	-0-	-0- B	-0-	24855	2	359	9	N	326	346	1			231
05	26040	X	25201	-0-	-839 B	-0-	24847	2	354	9	N	322	176	1			377
06	24840	X	22863	-0-	-1977 B	-0-	22547	2	316	9	N	287	349	1			315
07	25668	X	23287	-0-	-2381 B	-0-	22933	2	354	9	N	322	347	1			290
08	25668	X	22182	-0-	-3486 B	-0-	21868	2	314	9	N	285	346	1			229
09	24840	X	20284	-0-	-4556 B	-0-	20008	2	276	9	N	251	174	1			306
10	25203	X	21104	-0-	-4099 B	-0-	20798	2	306	9	N	278	347	1	1	8	236
11	22860	X	17978	-0-	-4882 B	-0-	17773	2	205	9	N	186					422
12	21080	X	19088	-0-	-1992 B	-0-	18826	2	262	9	N	238	238	1	2	8	420

TOTAL GAS PROD: 269,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,351

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

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	806	N	454	-0-	-352 B	-0-	454	3			Y	-0-					20
02	784	N	15	-0-	-769 B	-0-	15	3			Y	-0-					20
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					20
04	450	N	94	-0-	-356 B	-0-	94	3			Y	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	74					94
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	19	69	1			44
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11					55
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					61
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7					68
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	651	N	243	-0-	-408 B	-0-	9	1	234	3	Y	-0-	3	1			1
02	532	N	401	-0-	-131 B	-0-	13	1	388	3	Y	-0-					1
03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	125	1	2089	3	Y	-0-					1
04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	160	1	2366	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	169	1	2712	3	Y	-0-					-0-
06	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	162	1	2435	3	Y	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	200	-0-	-730 B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	466	3	1	9	Y	1	12	1			1
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					1
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	365	-0-	-317 B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117 B	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2015	X	21	-0-	-1994 B	-0-	19	3	2	9	Y	2	2	8			28
02	1820	X	-0-	-0-	-1820 B	-0-					Y	-0-					28
03	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	1428	1	641	3	Y	-0-					28
09	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	1			Y	-0-	28	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14012	X	14012	-0-	-0- B	-0-	26	1	13815	3	Y	155					155
							171	9									
12	5301	X	5283	-0-	-18 B	-0-	247	1	4988	3	Y	44	141	1			58
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 26,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	N	499	-0-	-462 B	-0-	499	3			Y	-0-	14	1			28
02	784	N	483	-0-	-301 B	-0-	473	3	10	9	Y	9	7	1			30
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	884	3	9	9	Y	8					38
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	894	3	19	9	Y	17	3	8			52
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	679	3	10	9	Y	9					61
06	870	N	404	-0-	-466 B	-0-	395	3	9	9	Y	8					69
07	930	N	519	-0-	-411 B	-0-	509	3	10	9	Y	9					78
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	706	3	10	9	Y	9	1	8			86
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	627	3	69	9	Y	63					149
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	736	3	9	9	Y	8					157
11	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	699	3	2	9	Y	2					159
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-	70	1			89

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	325	-0-	-233 B	-0-	9	1	250	3	Y	60	15	1			64
							66	9									
02	560	N	219	-0-	-341 B	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					64
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					64
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	476	3	Y	153	173	1			44
							168	9									
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					44
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					44
07	713	N	519	-0-	-194 B	-0-	519	3			Y	-0-					44
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	166	1	512	3	Y	-0-					44
09	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	472	3	11	9	Y	10					54
10	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	162	1	474	3	Y	69	95	1			28
							76	9									
11	660	N	69	-0-	-591 B	-0-	69	3			Y	-0-					28
12	496	N	39	-0-	-457 B	-0-	30	3	9	9	Y	8					36

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					6
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					6
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
08	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1068	1	478	3	Y	-0-					6
09	6823	X	6823	-0-	-0- B	-0-	2650	1			Y	-0-	6	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	10190	X	10190	-0-	-0- B	-0-	46	1	10144	3	Y	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,669 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	217	N	15	-0-	-202 B	-0-	15	3			Y	-0-					15
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					15
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					15
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
08	4934	X	4934	-0-	-0- B	-0-	3407	1	1527	3	Y	-0-					15
09	7053	X	7053	-0-	-0- B	-0-	2674	1	169	9	Y	154	124	1			45
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					45
11	7711	X	7711	-0-	-0- B	-0-	6	1	7705	3	Y	-0-					45
12	7285	X	3097	-0-	-4188 B	-0-	296	1	2801	3	Y	-0-	41	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	620	N	114	-0-	-506 B	-0-	4	1	110	3	Y	-0-	161	1			42
02	308	N	75	-0-	-233 B	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					42
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					42
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	32	1	476	3	Y	-0-	42	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
08	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2314	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2400	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2318	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1226	-0-	-1750 B	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

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	219	-0-	-308 B	-0-	218	3	1	9	Y	1	21	1			42
02	448	N	392	-0-	-56 B	-0-	377	3	15	9	Y	14	10	1			46
03	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	278	3	17	9	Y	15					61
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	379	3	21	9	Y	19	1	8			79
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	416	3	31	9	Y	28					107
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	354	3	17	9	Y	15					122
07	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	372	3	12	9	Y	11					133
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	434	3	10	9	Y	9	88	1			54
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	342	3	26	9	Y	24	10	1			68
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	478	3	4	9	Y	4					72
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-					72
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	1	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 5 RRCID -> 217756 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 14442 PERF.11956 - 14276

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- B	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - P&A 10/10/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

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	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			Y	-0-	30	1			42
02	560	N	461	-0-	-99 B	-0-	444	3	17	9	Y	15	15	1			42
03	806	N	347	-0-	-459 B	-0-	347	3			Y	-0-					42
04	810	N	416	-0-	-394 B	-0-	416	3			Y	-0-					42
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1015	3	1	9	Y	1					43
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	692	3	4	9	Y	4					47
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	794	3	11	9	Y	10					57
08	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	876	3	3	9	Y	3					60
09	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	894	3	4	9	Y	4					64
10	806	N	392	-0-	-414 B	-0-	385	1	7	9	Y	6					70
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	903	1	6	9	Y	5					75
*12	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1068	1	7	9	Y	6	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

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- B	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					127
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	172	3	4	9	N	4	2	8			129
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					128
05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1123	3	15	9	N	14					142
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1391	3	51	9	N	46					188
07	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-	155	1			32
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	17					49
09	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	26					75
10	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	1					76
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25					101
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	1	8			129

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

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	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5042	3	3	9	N	3	43	1	3	8	40
02	4424	X	4118	-0-	-306 B	-0-	4088	3	30	9	N	27	21	1	2	8	44
03	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	4954	3	2	9	N	2	1	8			45
04	4740	X	4680	-0-	-60 B	-0-	4676	3	4	9	N	4	4	8			45
05	4909	X	4909	-0-	-0- B	-0-	4896	3	13	9	N	12					57
06	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	4739	3	29	9	N	26	1	8			82
07	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	4871	3	2	9	N	2					84
08	4876	X	4876	-0-	-0- B	-0-	4852	3	24	9	N	22	42	1	2	8	62
09	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	4683	3	9	9	N	8	5	1	1	8	64
10	4805	X	4792	-0-	-13 B	-0-	4789	3	3	9	N	3					67
11	4650	X	4627	-0-	-23 B	-0-	4625	3	2	9	N	2					69
12	4805	X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	6	3	8			72

TOTAL GAS PROD: 52,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 6 RRCID -> 227889 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11922 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	3478	3	2	9	Y	2	2	8			142
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	2769	3	3	9	Y	3	3	8			142
03	3007	X	2967	-0-	-40 B	-0-	2967	3			Y	-0-					142
04	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3088	3	22	9	Y	20	3	8			159
05	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3023	3	231	9	Y	210					369
06	3300	X	2621	-0-	-679 B	-0-	2573	3	48	9	Y	44	186	1			227
07	3224	X	2850	-0-	-374 B	-0-	2774	3	76	9	Y	69	187	1			109
08	3255	X	2768	-0-	-487 B	-0-	2722	3	46	9	Y	42	1	8			150
09	3150	X	2651	-0-	-499 B	-0-	2590	3	61	9	Y	55	1	8			204
10	3255	X	2642	-0-	-613 B	-0-	2589	3	53	9	Y	48	182	1			70
11	2760	X	2691	-0-	-69 B	-0-	2626	3	65	9	Y	59					129
12	2852	X	2523	-0-	-329 B	-0-	2479	3	44	9	Y	40					169

TOTAL GAS PROD: 34,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3			Y	-0-					8
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					8
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					8
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	162	1	2278	3	Y	-0-					8
09	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	4795	1	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	7347	X	6294	-0-	-1053 B	-0-	287	1	6005	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-284 B	-0-	88	3			Y	-0-					22
02	112	X	48	-0-	-64 B	-0-	48	3			Y	-0-					22
03	186	X	66	-0-	-120 B	-0-	66	3			Y	-0-					22
04	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			Y	-0-					22
05	186	X	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			Y	-0-					22
06	152	X	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			Y	-0-					22
07	279	X	198	-0-	-81 B	-0-	198	3			Y	-0-					22
08	279	X	14	-0-	-265 B	-0-	14	3			Y	-0-					22
09	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					22
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					22
11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					22
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	X	598	-0-	-766 B	-0-	586	3	12	9	Y	11	31	1			12
02	1232	X	765	-0-	-467 B	-0-	765	3			Y	-0-					12
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	476	3	15	9	Y	14	14	1			12
04	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	558	3	8	9	Y	7	14	1			5
05	837	N	461	-0-	-376 B	-0-	461	3			Y	-0-					5
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	466	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	589	N	433	-0-	-156 B	-0-	433	3			Y	-0-					6
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	465	3	20	9	Y	18	13	1			11
09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			Y	-0-					11
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	530	3	3	9	Y	3	13	1			1
11	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3			Y	-0-					1
*12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	601	3	13	9	Y	12	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	4216	X	4031	-0-	-185 B	-0-	143	1	3822	3	Y	60	12	1			63
							66	9									
02	4286	X	4286	-0-	-0- B	-0-	139	1	4147	3	Y	-0-					63
03	8572	X	8572	-0-	-0- B	-0-	485	1	8087	3	Y	-0-					63
04	6851	X	6851	-0-	-0- B	-0-	423	1	6260	3	Y	153	172	1			44
							168	9									
05	7452	X	7452	-0-	-0- B	-0-	436	1	7016	3	Y	-0-					44
06	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	416	1	6257	3	Y	-0-					44
07	9186	X	9186	-0-	-0- B	-0-	2480	1	6706	3	Y	-0-					44
08	6644	X	6644	-0-	-0- B	-0-	6644	3			Y	-0-					44
09	6239	X	6239	-0-	-0- B	-0-	6228	3	11	9	Y	10					54
10	6355	X	6243	-0-	-112 B	-0-	6167	3	76	9	Y	69	95	1			28
11	6150	X	2401	-0-	-3749 B	-0-	2400	1	1	3	Y	-0-					28
12	6665	X	4520	-0-	-2145 B	-0-	2410	1	2110	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 73,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 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	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					23
02	112	X	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
08	7970	X	7970	-0-	-0- B	-0-	5504	1	2466	3	Y	-0-					23
09	10936	X	10936	-0-	-0- B	-0-	4248	1			Y	-0-	23	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	12811	X	12811	-0-	-0- B	-0-	44	1	12767	3	Y	-0-					-0-
12	11315	X	-0-	-0-	-11315 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

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	1581	X	283	-0-	-1298 B	-0-	154	1	129	9	Y	117	194	1	1	8	111
02	1428	X	211	-0-	-1217 B	-0-	130	1	81	9	Y	74					185
03	1581	X	609	-0-	-972 B	-0-	155	1	290	3	Y	149					334
							164	9									
04	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	150	1	1357	3	Y	99	185	1	4	8	244
							109	9									
05	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	155	1	1501	3	Y	103	176	1			171
							113	9									
06	1699	X	1699	-0-	-0- B	-0-	150	1	1388	3	Y	146					317
							161	9									
07	1674	X	1642	-0-	-32 B	-0-	155	1	1387	3	Y	91	339	1			69
							100	9									
08	1767	X	1579	-0-	-188 B	-0-	155	1	1318	3	Y	96					165
							106	9									
09	1710	X	1312	-0-	-398 B	-0-	139	1	1075	3	Y	89	179	1			75
							98	9									
10	1767	X	1523	-0-	-244 B	-0-	150	1	1248	3	Y	114					189
							125	9									
11	1710	X	1439	-0-	-271 B	-0-	131	1	1187	3	Y	110	184	1			115
							121	9									
12	1643	X	273	-0-	-1370 B	-0-	155	1	118	9	Y	107	1	8			221

TOTAL GAS PROD: 13,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	4857	3	1	9	Y	1	1	8			31
02	3948	X	770	-0-	-3178 B	-0-	770	3			Y	-0-					31
03	4371	X	825	-0-	-3546 B	-0-	825	1			Y	-0-					31
04	4230	X	440	-0-	-3790 B	-0-	440	1			Y	-0-					31
05	4371	X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	-0-					31
06	3750	X	-0-	-0-	-3750 B	-0-					Y	-0-					31
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					31
08	13598	X	13598	-0-	-0- B	-0-	9220	1	4132	3	Y	224	175	1	9	8	71
							246	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0- B	-0-	4858	1	21	9	Y	19	1	8			89
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	36					125
11	13268	X	13268	-0-	-0- B	-0-	18	1	13202	3	Y	44					169
							48	9									
*12	25349	X	25349	-0-	-0- B	-0-	135	1	25161	3	Y	48	185	1			32
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 63,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1900	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			Y	-0-					20
03	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2333	3	6	9	Y	5	5	8			20
05	2325	N	2287	-0-	-38 B	-0-	2287	3			Y	-0-					20
06	3150	X	2879	-0-	-271 B	-0-	2754	3	125	9	Y	114					134
07	3255	X	2932	-0-	-323 B	-0-	2899	3	33	9	Y	30	99	1			65
08	3255	X	2684	-0-	-571 B	-0-	2659	3	25	9	Y	23	1	8			87
09	2880	X	2602	-0-	-278 B	-0-	2572	3	30	9	Y	27					114
10	2976	X	2649	-0-	-327 B	-0-	2619	3	30	9	Y	27					141
11	2880	X	2080	-0-	-800 B	-0-	2069	3	11	9	Y	10					151
12	2945	X	1457	-0-	-1488 B	-0-	1457	3			Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 29,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	527	N	39	-0-	-488 B	-0-	39	3			Y	-0-					75
02	4484	X	4484	-0-	-0- B	-0-	4318	3	166	9	Y	151	11	8			215
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	13	10	8			218
04	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	929	1	3593	3	Y	68	28	8			258
							75	9									
05	1813	X	1813	-0-	-0- B	-0-	1153	1	641	3	Y	17	177	1			98
							19	9									
06	11550	X	9919	-0-	-1631 B	-0-	1488	1	8428	3	Y	3	3	8			98
							3	9									
07	11935	X	3133	-0-	-8802 B	-0-	220	1	2860	3	Y	48					146
							53	9									
08	11935	X	4932	-0-	-7003 B	-0-	378	1	4495	3	Y	54	7	8			193
							59	9									
09	9930	X	4217	-0-	-5713 B	-0-	339	1	3815	3	Y	57	188	1	3	8	59
							63	9									
10	10261	X	4163	-0-	-6098 B	-0-	370	1	3792	3	Y	1					60
							1	9									
11	9930	X	4356	-0-	-5574 B	-0-	406	1	3891	3	Y	54					114
							59	9									
12	4929	X	4869	-0-	-60 B	-0-	487	1	4259	3	Y	112	182	1			44
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 46,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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	9765	X	4236	-0-	-5529 B	-0-	357	1	3780	3	Y	90	8	8			114
							99	9									
02	8826	X	8826	-0-	-0- B	-0-	434	1	8239	3	Y	139	10	8			243
							153	9									
03	7676	X	7676	-0-	-0- B	-0-	475	1	7132	3	Y	63	193	1	4	8	109
							69	9									
04	8584	X	8584	-0-	-0- B	-0-	587	1	7876	3	Y	110	14	8			205
							121	9									
05	9885	X	9885	-0-	-0- B	-0-	607	1	9183	3	Y	86	184	1	1	8	106
							95	9									
06	8810	X	8810	-0-	-0- B	-0-	577	1	8149	3	Y	76	1	8			181
							84	9									
07	8665	X	8665	-0-	-0- B	-0-	682	1	7935	3	Y	44	164	1			61
							48	9									
08	10478	X	10478	-0-	-0- B	-0-	705	1	9695	3	Y	71	6	8			126
							78	9									
09	10152	X	10152	-0-	-0- B	-0-	671	1	9403	3	Y	71	3	8			194
							78	9									
10	9402	X	9402	-0-	-0- B	-0-	573	1	8734	3	Y	86	184	1			96
							95	9									
11	12008	X	12008	-0-	-0- B	-0-	1616	1	10271	3	Y	110	179	1			27
							121	9									
*12	7020	X	7020	-0-	-0- B	-0-	1624	1	5298	3	Y	89	6	8			110
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 105,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4085						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4085						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	8618	X	7229	-0-	-1389 B	-0-	7065	3	164	9	Y	149	284	1	8	8	153
02	9257	X	9257	-0-	-0- B	-0-	9253	3	4	9	Y	4	5	8			152
03	7347	X	5958	-0-	-1389 B	-0-	5754	3	204	9	Y	185	174	1	10	8	153
04	7110	X	6868	-0-	-242 B	-0-	6771	3	97	9	Y	88	176	1	1	8	64
05	10261	X	5547	-0-	-4714 B	-0-	5547	3			Y	-0-					64
06	9930	X	5864	-0-	-4066 B	-0-	5643	3	221	9	Y	201	188	1	2	8	75
07	10261	X	5288	-0-	-4973 B	-0-	5288	3			Y	-0-					75
08	7099	X	5884	-0-	-1215 B	-0-	5625	3	259	9	Y	235	172	1			138
09	6870	X	6835	-0-	-35 B	-0-	6829	3	6	9	Y	5	4	8			139
10	6460	X	6460	-0-	-0- B	-0-	6406	3	54	9	Y	49	170	1			18
11	5850	X	5136	-0-	-714 B	-0-	5136	3			Y	-0-					18
*12	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	7247	3	174	9	Y	158	175	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	48					207
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	45	193	1			59
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-					72
02	2744	X	386	-0-	-2358 B	-0-	385	3	1	9	N	1	1	8			72
03	3038	X	865	-0-	-2173 B	-0-	865	3			N	-0-					72
04	2940	X	766	-0-	-2174 B	-0-	765	3	1	9	N	1	1	8			72
05	3038	X	1764	-0-	-1274 B	-0-	1764	3			N	-0-					72
06	2940	X	689	-0-	-2251 B	-0-	599	3	90	9	N	82					154
07	868	X	637	-0-	-231 B	-0-	553	3	84	9	N	76	189	1			41
08	1767	X	1017	-0-	-750 B	-0-	987	3	30	9	N	27	1	8			67
09	1710	X	630	-0-	-1080 B	-0-	599	3	31	9	N	28	1	8			94
10	651	N	233	-0-	-418 B	-0-	233	3			N	-0-					94
11	990	N	671	-0-	-319 B	-0-	649	3	22	9	N	20					114
*12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	742	3	35	9	N	32					146

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	9054	-0-	-10817 B	-0-	66	1	8824	3	Y	149	192	1	1	8	105
							164	9									
02	16016	X	8033	-0-	-7983 B	-0-	58	1	7798	3	Y	161	2	8			264
							177	9									
03	11625	X	9353	-0-	-2272 B	-0-	77	1	9173	3	Y	94	188	1			170
							103	9									
04	11250	X	8865	-0-	-2385 B	-0-	59	1	8760	3	Y	42					212
							46	9									
05	11625	X	8374	-0-	-3251 B	-0-	8276	3	98	9	Y	89	189	1			112
06	10730	X	10730	-0-	-0- B	-0-	10530	3	200	9	Y	182					294
07	11058	X	11058	-0-	-0- B	-0-	10873	3	185	9	Y	168	342	1			120
08	10118	X	10118	-0-	-0- B	-0-	10012	3	106	9	Y	96	1	8			215
09	10740	X	10547	-0-	-193 B	-0-	10433	3	114	9	Y	104	179	1	1	8	139
10	11098	X	7187	-0-	-3911 B	-0-	7071	3	116	9	Y	105					244
11	10740	X	9126	-0-	-1614 B	-0-	8957	3	169	9	Y	154	187	1			211
12	9300	X	8722	-0-	-578 B	-0-	8562	3	160	9	Y	145	194	1	1	8	161

TOTAL GAS PROD: 111,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

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	24366	X	22539	-0-	-1827 B	-0-	155 292	1 9	22092	3	Y	265	382	1	1	8	117
02	22008	X	19793	-0-	-2215 B	-0-	140 228	1 9	19425	3	Y	207	186	1	1	8	137
03	24366	X	21878	-0-	-2488 B	-0-	155 196	1 9	21527	3	Y	178	211	1	2	8	102
04	23580	X	19097	-0-	-4483 B	-0-	150 139	1 9	18808	3	Y	126	2	8			226
05	25417	X	25417	-0-	-0- B	-0-	155 242	1 9	25020	3	Y	220	366	1			80
06	25410	X	20066	-0-	-5344 B	-0-	150 245	1 9	19671	3	Y	223	175	1	1	8	127
07	31525	X	31525	-0-	-0- B	-0-	155 276	1 9	31094	3	Y	251	176	1			202
08	25420	X	18879	-0-	-6541 B	-0-	155 405	1 9	18319	3	Y	368	360	1	3	8	207
09	24600	X	18737	-0-	-5863 B	-0-	150 9	1 9	18578	3	Y	8	180	1	1	8	34
10	26257	X	20934	-0-	-5323 B	-0-	155 251	1 9	20528	3	Y	228					262
11	25410	X	18391	-0-	-7019 B	-0-	150 259	1 9	17982	3	Y	235	367	1			130
12	31527	X	16993	-0-	-14534 B	-0-	155 249	1 9	16589	3	Y	226	181	1	1	8	174

TOTAL GAS PROD: 254,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

01	25544	X	21851	-0-	-3693 B	-0-	21504	3	347	9	Y	315	378	1	4	8	101
02	22400	X	18665	-0-	-3735 B	-0-	18368	3	297	9	Y	270	186	1	2	8	183
03	23994	X	22081	-0-	-1913 B	-0-	21754	3	327	9	Y	297	384	1			96
04	22380	X	19943	-0-	-2437 B	-0-	19666	3	277	9	Y	252	191	1			157
05	22723	X	19653	-0-	-3070 B	-0-	19378	3	275	9	Y	250	181	1			226
06	19890	X	15990	-0-	-3900 B	-0-	15803	3	187	9	Y	170	194	1			202
07	20553	X	16326	-0-	-4227 B	-0-	16122	3	204	9	Y	185	192	1			195
08	20553	X	16828	-0-	-3725 B	-0-	16611	3	217	9	Y	197	186	1	1	8	205
09	19890	X	15976	-0-	-3914 B	-0-	15766	3	210	9	Y	191	183	1	1	8	212
10	19654	X	16179	-0-	-3475 B	-0-	15992	3	187	9	Y	170	182	1			200
11	16290	X	15425	-0-	-865 B	-0-	15218	3	207	9	Y	188	181	1			207
12	16833	X	-0-	-0-	-16833 B	-0-					Y	205	194	1	2	8	216

TOTAL GAS PROD: 198,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

01	18507	X	17656	-0-	-851 B	-0-	17375	3	281	9	Y	255	386	1	2	8	126
02	16128	X	13984	-0-	-2144 B	-0-	13725	3	259	9	Y	235	190	1	2	8	169
03	16616	X	14436	-0-	-2180 B	-0-	14219	3	217	9	Y	197	193	1	2	8	171
04	17100	X	13372	-0-	-3728 B	-0-	13179	3	193	9	Y	175	191	1	3	8	152
05	17670	X	13004	-0-	-4666 B	-0-	12810	3	194	9	Y	176	187	1			141
06	17100	X	10393	-0-	-6707 B	-0-	10282	3	111	9	Y	101	197	1			45
07	15469	X	11229	-0-	-4240 B	-0-	11089	3	140	9	Y	127					172
08	14446	X	10918	-0-	-3528 B	-0-	10772	3	146	9	Y	133	176	1			129
09	13380	X	10468	-0-	-2912 B	-0-	10333	3	135	9	Y	123	185	1	1	8	66
10	12989	X	9972	-0-	-3017 B	-0-	9820	3	152	9	Y	138					204
11	10860	X	8573	-0-	-2287 B	-0-	8451	3	122	9	Y	111	181	1			134
12	11222	X	8108	-0-	-3114 B	-0-	7991	3	117	9	Y	106	192	1	1	8	47

TOTAL GAS PROD: 142,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7439	X	7439	-0-	-0- B	-0-	155	1	7183	3	Y	92	194	1	1	8	129
							101	9									
02	7084	X	6053	-0-	-1031 B	-0-	5948	3	105	9	Y	95	3	8			221
03	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	10485	3	57	9	Y	52	1	8			272
04	10185	X	10185	-0-	-0- B	-0-	9991	3	194	9	Y	176	2	8			446
05	10281	X	10281	-0-	-0- B	-0-	10140	3	141	9	Y	128	174	1	1	8	399
06	10200	X	9868	-0-	-332 B	-0-	9681	3	187	9	Y	170	365	1			204
07	10540	X	9542	-0-	-998 B	-0-	9435	3	107	9	Y	97					301
08	10540	X	8973	-0-	-1567 B	-0-	8896	3	77	9	Y	70	188	1	1	8	182
09	10200	X	8892	-0-	-1308 B	-0-	8806	3	86	9	Y	78	1	8			259
10	10292	X	9760	-0-	-532 B	-0-	9615	3	145	9	Y	132	185	1			206
11	9870	X	8531	-0-	-1339 B	-0-	8396	3	135	9	Y	123					329
12	8990	X	8046	-0-	-944 B	-0-	7933	3	113	9	Y	103	192	1	1	8	239

TOTAL GAS PROD: 108,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24474	X	24474	-0-	-0- B	-0-	23936	3	538	9	Y	489	754	1	4	8	206
02	18732	X	16399	-0-	-2333 B	-0-	15834	3	565	9	Y	514	190	1	1	8	529
03	20739	X	19464	-0-	-1275 B	-0-	19104	3	360	9	Y	327	351	1	3	8	502
04	21095	X	21095	-0-	-0- B	-0-	20664	3	431	9	Y	392	735	1			159
05	22821	X	22821	-0-	-0- B	-0-	22069	3	752	9	Y	684	561	1			282
06	21750	X	21139	-0-	-611 B	-0-	20787	3	352	9	Y	320	378	1			224
07	22794	X	22794	-0-	-0- B	-0-	22299	3	495	9	Y	450	544	1			130
08	23662	X	23662	-0-	-0- B	-0-	23180	3	482	9	Y	438	355	1	7	8	206
09	21750	X	21146	-0-	-604 B	-0-	20721	3	425	9	Y	386	366	1	4	8	222
10	22475	X	20903	-0-	-1572 B	-0-	20420	3	483	9	Y	439	365	1			296
11	22424	X	22424	-0-	-0- B	-0-	21980	3	444	9	Y	404	572	1			128
12	23250	X	18093	-0-	-5157 B	-0-	17691	3	402	9	Y	365	370	1	1	8	122

TOTAL GAS PROD: 254,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,208

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19302	X	19302	-0-	-0- B	-0-	19039	3	263	9	N	239	393	1	1	8	54
02	17080	X	12031	-0-	-5049 B	-0-	11824	3	207	9	N	188	2	8			240
03	18910	X	15069	-0-	-3841 B	-0-	14846	3	223	9	N	203	192	1	1	8	250
04	10314	X	10314	-0-	-0- B	-0-	10152	3	162	9	N	147	187	1			210
05	16957	X	9515	-0-	-7442 B	-0-	9377	3	138	9	N	125	183	1			152
06	16410	X	6515	-0-	-9895 B	-0-	6416	3	99	9	N	90					242
07	15066	X	10380	-0-	-4686 B	-0-	10205	3	175	9	N	159	182	1			219
08	15066	X	9471	-0-	-5595 B	-0-	9315	3	156	9	N	142	177	1	2	8	182
09	10320	X	4311	-0-	-6009 B	-0-	4247	3	64	9	N	58	171	1			69
10	14830	X	14830	-0-	-0- B	-0-	14808	3	22	9	N	20					89
11	28200	X	22827	-0-	-5373 B	-0-	22703	3	124	9	N	113					202
*12	23970	X	23970	-0-	-0- B	-0-	23843	3	127	9	N	115	175	1			142

TOTAL GAS PROD: 158,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

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	17955	X	17955	-0-	-0- B	-0-	281	1	17180	3	N	449	733	1	34	8	263
							494	9									
02	15104	X	15104	-0-	-0- B	-0-	249	1	14408	3	N	406	197	1	24	8	448
							447	9									
03	15996	X	14532	-0-	-1464 B	-0-	170	1	13998	3	N	331	581	1	19	8	179
							364	9									
04	40672	X	40672	-0-	-0- B	-0-	1050	1	39162	3	N	418	378	1	70	8	149
							460	9									
05	24622	X	24622	-0-	-0- B	-0-	660	1	23567	3	N	359	189	1	1	8	318
							395	9									
06	21995	X	21995	-0-	-0- B	-0-	150	1	21458	3	N	352	532	1	9	8	129
							387	9									
07	24124	X	24124	-0-	-0- B	-0-	30	1	23630	3	N	422	367	1			184
							464	9									
08	25415	X	25415	-0-	-0- B	-0-	155	1	24860	3	N	364	379	1	22	8	147
							400	9									
09	23820	X	23756	-0-	-64 B	-0-	150	1	23210	3	N	360	373	1	12	8	122
							396	9									
10	24705	X	24705	-0-	-0- B	-0-	155	1	24068	3	N	438	376	1			184
							482	9									
11	24600	X	21141	-0-	-3459 B	-0-	150	1	20563	3	N	389	375	1			198
							428	9									
*12	28696	X	28696	-0-	-0- B	-0-	155	1	28098	3	N	403	386	1	3	8	212
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 282,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,691

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	24513	-0-	-3635 B	-0-	155	1	23751	3	Y	552	577	1	1	8	222
							607	9									
02	25032	X	21981	-0-	-3051 B	-0-	140	1	21293	3	Y	498	377	1	4	8	339
							548	9									
03	26908	X	23595	-0-	-3313 B	-0-	20	1	22786	3	Y	717	570	1	2	8	484
							789	9									
04	25170	X	22185	-0-	-2985 B	-0-	21886	3	299	9	Y	272	545	1	5	8	206
05	25885	X	22646	-0-	-3239 B	-0-	22079	3	567	9	Y	515	572	1			149
06	23100	X	21113	-0-	-1987 B	-0-	20597	3	516	9	Y	469	559	1			59
07	23870	X	21285	-0-	-2585 B	-0-	20767	3	518	9	Y	471	368	1			162
08	23591	X	19539	-0-	-4052 B	-0-	19076	3	463	9	Y	421	375	1	2	8	206
09	22200	X	17918	-0-	-4282 B	-0-	17510	3	408	9	Y	371	382	1			195
10	22661	X	16286	-0-	-6375 B	-0-	15906	3	380	9	Y	345	375	1			165
11	21120	X	15157	-0-	-5963 B	-0-	14812	3	345	9	Y	314	375	1			104
12	21297	X	-0-	-0-	-21297 B	-0-					Y	287	186	1	1	8	204

TOTAL GAS PROD: 226,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13819	-0-	-2239 B	-0-	306	1	13250	3	Y	239	186	1	4	8	234
							263	9									
02	11284	X	4432	-0-	-6852 B	-0-	267	1	4110	3	Y	50	190	1	1	8	93
							55	9									
03	12493	X	12411	-0-	-82 B	-0-	307	1	11883	3	Y	201	185	1	1	8	108
							221	9									
04	13380	X	9546	-0-	-3834 B	-0-	300	1	9071	3	Y	159	190	1			77
							175	9									
05	13826	X	8653	-0-	-5173 B	-0-	310	1	8211	3	Y	120					197
							132	9									
06	11850	X	9786	-0-	-2064 B	-0-	275	1	9357	3	Y	140	189	1			148
							154	9									
07	12245	X	9672	-0-	-2573 B	-0-	285	1	9244	3	Y	130	186	1			92
							143	9									
08	12245	X	4817	-0-	-7428 B	-0-	250	1	4511	3	Y	51					143
							56	9									
09	9780	X	9471	-0-	-309 B	-0-	300	1	9005	3	Y	151	179	1			115
							166	9									
10	10106	X	8950	-0-	-1156 B	-0-	310	1	8483	3	Y	143					258
							157	9									
11	9780	X	8163	-0-	-1617 B	-0-	297	1	7716	3	Y	136	179	1			215
							150	9									
*12	8050	X	8050	-0-	-0- B	-0-	301	1	7609	3	Y	127	192	1			150
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 107,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62682	X	32843	-0-	-29839 B	-0-	465	1	31941	3	Y	397	363	1	22	8	232
							437	9									
02	56616	X	27836	-0-	-28780 B	-0-	420	1	27011	3	Y	368	377	1	23	8	200
							405	9									
03	47089	X	28084	-0-	-19005 B	-0-	330	1	27563	3	Y	174	193	1	16	8	165
							191	9									
04	36240	X	26386	-0-	-9854 B	-0-	300	1	25467	3	Y	563	385	1	31	8	312
							619	9									
05	35371	X	25841	-0-	-9530 B	-0-	310	1	25224	3	Y	279	365	1	1	8	225
							307	9									
06	26490	X	24197	-0-	-2293 B	-0-	300	1	23583	3	Y	285	364	1	2	8	144
							314	9									
07	27373	X	24055	-0-	-3318 B	-0-	310	1	23467	3	Y	253	178	1			219
							278	9									
08	27373	X	23123	-0-	-4250 B	-0-	310	1	22558	3	Y	232	354	1	8	8	89
							255	9									
09	26400	X	21477	-0-	-4923 B	-0-	300	1	20959	3	Y	198	184	1	5	8	98
							218	9									
10	25854	X	21625	-0-	-4229 B	-0-	310	1	21072	3	Y	221	187	1			132
							243	9									
11	24210	X	20333	-0-	-3877 B	-0-	300	1	19850	3	Y	166	180	1			118
							183	9									
12	22630	X	20362	-0-	-2268 B	-0-	310	1	19874	3	Y	162	188	1	16	8	76
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 296,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

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	25048	X	15346	-0-	-9702 B	-0-	155	1	14608	3	Y	530	584	1	7	8	185
							583	9									
02	19824	X	19328	-0-	-496 B	-0-	140	1	18708	3	Y	436	386	1	6	8	229
							480	9									
03	21948	X	20392	-0-	-1556 B	-0-	155	1	19767	3	Y	427	560	1	4	8	92
							470	9									
04	17580	X	16845	-0-	-735 B	-0-	150	1	16288	3	Y	370	380	1	8	8	74
							407	9									
05	21390	X	13554	-0-	-7836 B	-0-	155	1	13013	3	Y	351	189	1			236
							386	9									
06	20700	X	19953	-0-	-747 B	-0-	150	1	19438	3	Y	332	354	1			214
							365	9									
07	21390	X	13220	-0-	-8170 B	-0-	155	1	12735	3	Y	300	367	1			147
							330	9									
08	17422	X	14411	-0-	-3011 B	-0-	312	1	13829	3	Y	245	184	1	1	8	207
							270	9									
09	19950	X	7023	-0-	-12927 B	-0-	157	1	6611	3	Y	232	370	1			69
							255	9									
10	20615	X	-0-	-0-	-20615 B	-0-					Y	203					272
11	34188	X	34188	-0-	-0- B	-0-	223	1	33783	3	Y	165	373	1			64
							182	9									
12	14415	X	2334	-0-	-12081 B	-0-	156	1	1988	3	Y	173					237
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 176,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,764

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	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	155	1	2615	3	Y	137					204
							151	9									
02	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	140	1	4113	3	Y	160	198	1	2	8	164
							176	9									
03	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	155	1	5570	3	Y	181	187	1	1	8	157
							199	9									
04	5664	X	5664	-0-	-0- B	-0-	150	1	5360	3	Y	140	186	1	2	8	109
							154	9									
05	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	155	1	4102	3	Y	128	185	1			52
							141	9									
06	6913	X	6913	-0-	-0- B	-0-	150	1	6628	3	Y	123					175
							135	9									
07	9356	X	9356	-0-	-0- B	-0-	155	1	9082	3	Y	108	169	1			114
							119	9									
08	6434	X	6434	-0-	-0- B	-0-	138	1	6109	3	Y	170	178	1	2	8	104
							187	9									
09	6630	X	3296	-0-	-3334 B	-0-	72	1	3017	3	Y	188	183	1	2	8	107
							207	9									
10	6851	X	-0-	-0-	-6851 B	-0-					Y	95					202
11	19197	X	19197	-0-	-0- B	-0-	399	1	18480	3	Y	289	369	1			122
							318	9									
12	6386	X	1413	-0-	-4973 B	-0-	160	1	901	3	Y	320	192	1	7	8	243
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 69,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELTON 18 WELL #: 6H 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20259	X	20259	-0-	-0-	B	-0-	1571	1	18295	3	Y	357	375	1	6	8	161
								393	9									
02	10342	X	10342	-0-	-0-	B	-0-	1401	1	8652	3	Y	263	188	1	5	8	231
								289	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	B	-0-	1492	1	5944	3	Y	255	192	1	3	8	291
								281	9									
04	9758	X	9758	-0-	-0-	B	-0-	1650	1	7805	3	Y	275	194	1	28	8	344
								303	9									
05	16044	X	16044	-0-	-0-	B	-0-	1705	1	14014	3	Y	295	530	1	1	8	108
								325	9									
06	19620	X	5694	-0-	-13926	B	-0-	1650	1	3751	3	Y	266	189	1	1	8	184
								293	9									
07	12307	X	8054	-0-	-4253	B	-0-	1705	1	6044	3	Y	277	362	1			99
								305	9									
08	16058	X	-0-	-0-	-16058	B	-0-					Y	205	179	1	3	8	122
09	15540	X	2205	-0-	-13335	B	-0-	46	1	1946	3	Y	194	175	1	2	8	139
								213	9									
10	16058	X	-0-	-0-	-16058	B	-0-					Y	152	177	1			114
11	13101	X	13101	-0-	-0-	B	-0-	426	1	12508	3	Y	152	177	1			89
								167	9									
12	8060	X	1163	-0-	-6897	B	-0-	215	1	765	3	Y	166	185	1			70
								183	9									

TOTAL GAS PROD: 94,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22032	X	22032	-0-	-0-	B	-0-	1225	1	20368	3	Y	399	575	1	2	8	104
								439	9									
02	16324	X	13960	-0-	-2364	B	-0-	441	1	13106	3	Y	375	192	1	3	8	284
								413	9									
03	18073	X	6515	-0-	-11558	B	-0-	1324	1	4756	3	Y	395	566	1	2	8	111
								435	9									
04	17490	X	13886	-0-	-3604	B	-0-	1694	1	11839	3	Y	321	207	1	10	8	215
								353	9									
05	18073	X	13870	-0-	-4203	B	-0-	792	1	12742	3	Y	305	382	1			138
								336	9									
06	20070	X	12797	-0-	-7273	B	-0-	777	1	11688	3	Y	302	357	1	1	8	82
								332	9									
07	15438	X	12383	-0-	-3055	B	-0-	12036	3	347	9	Y	315	175	1			222
08	14353	X	12227	-0-	-2126	B	-0-	11884	3	343	9	Y	312	362	1	4	8	168
09	13890	X	11449	-0-	-2441	B	-0-	11129	3	320	9	Y	291	363	1	3	8	93
10	13857	X	10274	-0-	-3583	B	-0-	9956	3	318	9	Y	289	177	1			205
11	12810	X	-0-	-0-	-12810	B	-0-					Y	212	183	1			234
12	12369	X	10550	-0-	-1819	B	-0-	10173	3	377	9	Y	343	363	1	1	8	213

TOTAL GAS PROD: 139,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	15063	-0-	-3289	B	-0-	976	1	13681	3	N	369	371	1	4	8	262
								406	9									
02	15876	X	15800	-0-	-76	B	-0-	504	1	14964	3	N	302	192	1	5	8	367
								332	9									
03	25151	X	25151	-0-	-0-	B	-0-	1387	1	23145	3	N	563	575	1	1	8	354
								619	9									
04	15244	X	15244	-0-	-0-	B	-0-	953	1	14097	3	N	176	382	1	5	8	143
								194	9									
05	17735	X	17735	-0-	-0-	B	-0-	1015	1	16320	3	N	364	380	1			127
								400	9									
06	21450	X	16032	-0-	-5418	B	-0-	979	1	14717	3	N	305	364	1			68
								336	9									
07	22165	X	15601	-0-	-6564	B	-0-	15232	3	369	9	N	335	183	1			220
08	22165	X	15603	-0-	-6562	B	-0-	15239	3	364	9	N	331	360	1	1	8	190
09	17160	X	14814	-0-	-2346	B	-0-	14469	3	345	9	N	314	359	1	1	8	144
10	17732	X	14569	-0-	-3163	B	-0-	14209	3	360	9	N	327	374	1			97
11	25939	X	25939	-0-	-0-	B	-0-	25596	3	343	9	N	312	193	1			216
*12	19861	X	19861	-0-	-0-	B	-0-	19486	3	375	9	N	341	370	1			187

TOTAL GAS PROD: 211,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,039

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	404178	X	15720	-0-	-388458	B	-0-	620	1	14307	3	Y	721	584	1			596
								793	9									
*02	17101	X	17101	-0-	-0-	B	-0-	560	1	15713	3	Y	753	374	1			975
								828	9									
*03	37088	X	37088	-0-	-0-	B	-0-	420	1	35617	3	Y	955	1147	1			783
								1051	9									
*04	24811	X	24811	-0-	-0-	B	-0-	300	1	23572	3	Y	854	743	1			894
								939	9									
*05	27316	X	27316	-0-	-0-	B	-0-	992	1	25226	3	Y	998	1285	1			607
								1098	9									
*06	18806	X	18806	-0-	-0-	B	-0-	1195	1	16915	3	Y	633	686	1			554
								696	9									
*07	23643	X	23643	-0-	-0-	B	-0-	1919	1	20939	3	Y	714	718	1			550
								785	9									
*08	20956	X	19037	-0-	-1919	B	-0-	1701	1	16559	3	Y	706	541	1			715
								777	9									
*09	20280	X	18389	-0-	-1891	B	-0-	1725	1	16014	3	Y	591	728	1			578
								650	9									
*10	20956	X	17531	-0-	-3425	B	-0-	1785	1	15109	3	Y	579	347	1			810
								637	9									
*11	16028	X	16028	-0-	-0-	B	-0-	1674	1	13784	3	Y	518	737	1			591
								570	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	B	-0-					Y	NO RPT					591

TOTAL GAS PROD: 235,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,022

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	9117	-0-	-4244 B	-0-	217	1	8555	3	N	314	378	1	4	8	146
							345	9									
02	11732	X	6898	-0-	-4834 B	-0-	196	1	6478	3	N	204	4	8			346
							224	9									
03	11253	X	7150	-0-	-4103 B	-0-	217	1	6553	3	N	345	369	1	3	8	319
							380	9									
04	10470	X	7057	-0-	-3413 B	-0-	210	1	6477	3	N	336	370	1	7	8	278
							370	9									
05	9517	X	7571	-0-	-1946 B	-0-	217	1	7042	3	N	284	370	1			192
							312	9									
06	8670	X	7268	-0-	-1402 B	-0-	210	1	6772	3	N	260	352	1	1	8	99
							286	9									
07	7626	X	7489	-0-	-137 B	-0-	217	1	6984	3	N	262	174	1			187
							288	9									
08	7564	X	7354	-0-	-210 B	-0-	217	1	6862	3	N	250	184	1	2	8	251
							275	9									
09	7320	X	6297	-0-	-1023 B	-0-	210	1	5847	3	N	218	369	1	1	8	99
							240	9									
10	7564	X	6250	-0-	-1314 B	-0-	217	1	5795	3	N	216	184	1			131
							238	9									
11	7260	X	5905	-0-	-1355 B	-0-	210	1	5480	3	N	195	185	1			141
							215	9									
12	7502	X	449	-0-	-7053 B	-0-	217	1	232	9	N	211	192	1	4	8	156

TOTAL GAS PROD: 78,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

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	31744	X	15560	-0-	-16184 B	-0-	74	1	15484	3	Y	2	190	1	1	8	228
							2	9									
02	26880	X	26202	-0-	-678 B	-0-	26013	3	189	9	Y	172	3	8			397
03	0	W	12310	-0-	12310 B	12310	14	1	12077	3	Y	199	383	1			213
							219	9									
04	0	W	29710	-0-	29710 B	42020	144	1	29346	3	Y	200	190	1	3	8	220
							220	9									
05	57397	X	15377	-0-	-42020 B	-0-	15162	3	215	9	Y	195	182	1			233
06	19530	X	5943	-0-	-13587 B	-0-	5754	3	189	9	Y	172	180	1			225
07	20181	X	10516	-0-	-9665 B	-0-	738	1	9603	3	Y	159	186	1			198
							175	9									
08	20181	X	11212	-0-	-8969 B	-0-	854	1	10171	3	Y	170	186	1			182
							187	9									
09	14880	X	10390	-0-	-4490 B	-0-	835	1	9386	3	Y	154	168	1			168
							169	9									
10	15376	X	9844	-0-	-5532 B	-0-	859	1	8801	3	Y	167	172	1			163
							184	9									
11	10860	X	9457	-0-	-1403 B	-0-	877	1	8394	3	Y	169	179	1			153
							186	9									
12	11222	X	9372	-0-	-1850 B	-0-	941	1	8234	3	Y	179	175	1			157
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 165,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52359	X	31182	-0-	-21177 B	-0-	30501	3	681	9	N	619	754	1	10	8	111
02	42812	X	27223	-0-	-15589 B	-0-	26804	3	419	9	N	381	184	1	13	8	295
03	41261	X	29290	-0-	-11971 B	-0-	28772	3	518	9	N	471	573	1	5	8	188
04	35940	X	27579	-0-	-8361 B	-0-	27087	3	492	9	N	447	386	1	19	8	230
05	33170	X	28574	-0-	-4596 B	-0-	28127	3	447	9	N	406	374	1	1	8	261
06	30180	X	27626	-0-	-2554 B	-0-	27209	3	417	9	N	379	562	1	2	8	76
07	30132	X	27631	-0-	-2501 B	-0-	27194	3	437	9	N	397	180	1			293
08	29295	X	26952	-0-	-2343 B	-0-	26340	3	612	9	N	556	556	1	10	8	283
09	27660	X	25074	-0-	-2586 B	-0-	24920	3	154	9	N	140	179	1	3	8	241
10	28582	X	25894	-0-	-2688 B	-0-	25561	3	333	9	N	303	370	1			174
11	27630	X	25728	-0-	-1902 B	-0-	25456	3	272	9	N	247	367	1			54
12	26505	X	-0-	-0-	-26505 B	-0-					N	212	180	1	1	8	85

TOTAL GAS PROD: 302,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,558

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50685	X	27016	-0-	-23669 B	-0-	775 1238	1 9	25003	3	N	1125	957	1	33	8	284
02	36316	X	21597	-0-	-14719 B	-0-	700 888	1 9	20009	3	N	807	759	1	32	8	300
03	36394	X	18545	-0-	-17849 B	-0-	775 967	1 9	16803	3	N	879	943	1	23	8	213
04	31740	X	22634	-0-	-9106 B	-0-	750 900	1 9	20984	3	N	818	736	1	49	8	246
05	29202	X	22293	-0-	-6909 B	-0-	775 823	1 9	20695	3	N	748	751	1	2	8	241
06	23550	X	20547	-0-	-3003 B	-0-	750 770	1 9	19027	3	N	700	768	1	4	8	169
07	23901	X	20310	-0-	-3591 B	-0-	775 739	1 9	18796	3	N	672	744	1			97
08	23374	X	19289	-0-	-4085 B	-0-	775 721	1 9	17793	3	N	655	582	1	15	8	155
09	22620	X	17869	-0-	-4751 B	-0-	750 690	1 9	16429	3	N	627	545	1	8	8	229
10	22289	X	17674	-0-	-4615 B	-0-	775 535	1 9	16364	3	N	486	368	1			347
11	20550	X	16254	-0-	-4296 B	-0-	750 529	1 9	14975	3	N	481	748	1			80
12	18755	X	16099	-0-	-2656 B	-0-	775 543	1 9	14781	3	N	494	369	1	1	8	204

TOTAL GAS PROD: 240,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,492

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	80538	X	17823	-0-	-62715 B	-0-	310	1	16682	3	N	755	771	1			192
							831	9									
02	45724	X	22568	-0-	-23156 B	-0-	280	1	21492	3	N	724	571	1			345
							796	9									
03	33387	X	23520	-0-	-9867 B	-0-	1344	1	21474	3	N	638	752	1	36	8	195
							702	9									
04	32310	X	22067	-0-	-10243 B	-0-	216	1	21184	3	N	606	601	1	84	8	116
							667	9									
05	29512	X	21799	-0-	-7713 B	-0-	1605	1	19403	3	N	719	557	1			278
							791	9									
06	20343	X	20343	-0-	-0- B	-0-	1596	1	18079	3	N	607	755	1	7	8	123
							668	9									
07	22145	X	22145	-0-	-0- B	-0-	1630	1	19802	3	N	648	535	1			236
							713	9									
08	21970	X	21970	-0-	-0- B	-0-	1674	1	19682	3	N	558	551	1	1	8	242
							614	9									
09	17968	X	17968	-0-	-0- B	-0-	1620	1	15816	3	N	484	538	1	12	8	176
							532	9									
10	11005	X	2245	-0-	-8760 B	-0-	1650	1	595	9	N	541	365	1			352
11	10650	X	2040	-0-	-8610 B	-0-	1587	1	453	9	N	412	545	1			219
12	22134	X	2117	-0-	-20017 B	-0-	1663	1	454	9	N	413	385	1	2	8	245

TOTAL GAS PROD: 196,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,105

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263624	X	17176	-0-	-246448 B	-0-	620	1	16022	3	Y	485	589	1	2	8	205
							534	9									
02	18564	X	16028	-0-	-2536 B	-0-	553	1	14848	3	Y	570	392	1	3	8	380
							627	9									
03	20491	X	17163	-0-	-3328 B	-0-	485	1	16204	3	Y	431	583	1	2	8	226
							474	9									
04	18660	X	13374	-0-	-5286 B	-0-	136	1	12877	3	Y	328	365	1	3	8	186
							361	9									
05	17515	X	12962	-0-	-4553 B	-0-	12706	3	256	9	Y	233	181	1			238
06	13860	X	12053	-0-	-1807 B	-0-	11809	3	244	9	Y	222	363	1	1	8	96
07	14322	X	11737	-0-	-2585 B	-0-	11497	3	240	9	Y	218	177	1			137
08	14322	X	11269	-0-	-3053 B	-0-	11036	3	233	9	Y	212	177	1	1	8	171
09	13380	X	10452	-0-	-2928 B	-0-	10245	3	207	9	Y	188	181	1			178
10	21005	X	21005	-0-	-0- B	-0-	20579	3	426	9	Y	387	360	1			205
11	17537	X	17537	-0-	-0- B	-0-	17221	3	316	9	Y	287	388	1			104
12	11377	X	-0-	-0-	-11377 B	-0-					Y	313	196	1	3	8	218

TOTAL GAS PROD: 160,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94364	X	12585	-0-		-81779	B	-0-	58	1	11965	3	Y	511	579	1	7	8	186
									562	9									
02	85232	X	7321	-0-		-77911	B	-0-	6803	3	518	9	Y	471	373	1	16	8	268
03	5759	X	5759	-0-		-0-	B	-0-	6	1	4984	3	Y	699	735	1	28	8	204
									769	9									
04	23040	X	22898	-0-		-142	B	-0-	630	1	21520	3	Y	680	569	1	65	8	250
									748	9									
05	23312	X	9383	-0-		-13929	B	-0-	693	1	7978	3	Y	647	752	1	1	8	144
									712	9									
06	22740	X	8087	-0-		-14653	B	-0-	600	1	6889	3	Y	544	382	1	7	8	299
									598	9									
07	23498	X	7092	-0-		-16406	B	-0-	471	1	6135	3	Y	442	541	1			200
									486	9									
08	23498	X	6717	-0-		-16781	B	-0-	477	1	5683	3	Y	506	546	1	18	8	142
									557	9									
09	13170	X	5397	-0-		-7773	B	-0-	401	1	4514	3	Y	438	373	1	1	8	206
									482	9									
10	9393	X	4600	-0-		-4793	B	-0-	363	1	3718	3	Y	472	367	1			311
									519	9									
11	8100	X	4109	-0-		-3991	B	-0-	343	1	3290	3	Y	433	568	1			176
									476	9									
12	7099	X	2832	-0-		-4267	B	-0-	249	1	2177	3	Y	369	363	1			182
									406	9									

TOTAL GAS PROD: 96,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,212

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311209	X	13915	-0-		-297294	B	-0-	1720	1	11231	3	Y	876	950	1	26	8	315
									964	9									
02	281092	X	10547	-0-		-270545	B	-0-	1219	1	8354	3	Y	885	757	1	28	8	415
									974	9									
03	311209	X	11291	-0-		-299918	B	-0-	1203	1	9022	3	Y	969	769	1	16	8	599
									1066	9									
04	301170	X	8478	-0-		-292692	B	-0-	1063	1	6495	3	Y	836	1126	1	47	8	262
									920	9									
05	311209	X	8090	-0-		-303119	B	-0-	1089	1	6071	3	Y	845	933	1	1	8	173
									930	9									
06	301170	X	7509	-0-		-293661	B	-0-	990	1	5592	3	Y	843	757	1	4	8	255
									927	9									
07	11656	X	6168	-0-		-5488	B	-0-	1023	1	4292	3	Y	775	772	1			258
									853	9									
08	11284	X	6054	-0-		-5230	B	-0-	1000	1	3885	3	Y	1063	957	1	17	8	347
									1169	9									
09	8490	X	5494	-0-		-2996	B	-0-	979	1	3888	3	Y	570	735	1	6	8	176
									627	9									
10	8091	X	6632	-0-		-1459	B	-0-	987	1	4769	3	Y	796	570	1			402
									876	9									
11	7500	X	-0-	-0-		-7500	B	-0-					Y	587	749	1			240
12	6169	X	NO RPT	-0-		-6169	B	-0-					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 84,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,045

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	379502	X	52768	-0-	-326734 B	-0-	155 835	1 9	51778	3	N	759	785	1	10	8	108
02	342776	X	45966	-0-	-296810 B	-0-	140 670	1 9	45156	3	N	609	388	1	13	8	316
03	379502	X	48171	-0-	-331331 B	-0-	155 696	1 9	47320	3	N	633	574	1	6	8	369
04	367260	X	45324	-0-	-321936 B	-0-	150 655	1 9	44519	3	N	595	753	1	23	8	188
05	379502	X	42057	-0-	-337445 B	-0-	41406	3	651	9	N	592	555	1	1	8	224
06	367260	X	43415	-0-	-323845 B	-0-	42852	3	563	9	N	512	510	1	3	8	223
07	50871	X	31204	-0-	-19667 B	-0-	30643	3	561	9	N	510	545	1			188
08	48174	X	41395	-0-	-6779 B	-0-	40844	3	551	9	N	501	558	1	8	8	123
09	45330	X	38548	-0-	-6782 B	-0-	38067	3	481	9	N	437	372	1	6	8	182
10	44857	X	38621	-0-	-6236 B	-0-	38125	3	496	9	N	451	366	1			267
11	43410	X	36079	-0-	-7331 B	-0-	35622	3	457	9	N	415	569	1			113
12	41385	X	35059	-0-	-6326 B	-0-	34671	3	388	9	N	353	188	1	3	8	275

TOTAL GAS PROD: 498,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,367

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

*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	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-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-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

01	3999	X	2968	-0-	-1031 B	-0-	2862	2	106	9	Y	96	56	1			73
02	3192	X	2285	-0-	-907 B	-0-	2270	2	15	9	Y	14					87
03	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4579	2	25	9	Y	23	57	1			53
04	6936	X	6936	-0-	-0- B	-0-	6924	2	12	9	Y	11	1	8			63
05	7883	X	7883	-0-	-0- B	-0-	7851	2	32	9	Y	29					92
06	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	3368	2	63	9	Y	57	78	1	1	8	70
07	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	7748	2	256	9	Y	233	170	1	5	8	128
08	5585	X	5585	-0-	-0- B	-0-	5522	2	63	9	Y	57	13	8			172
09	3720	X	3574	-0-	-146 B	-0-	3509	2	65	9	Y	59	16	8			215
10	3844	X	3381	-0-	-463 B	-0-	3328	2	53	9	Y	48	183	1	10	8	70
11	3720	X	1595	-0-	-2125 B	-0-	1556	2	39	9	Y	35	4	8			101
*12	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1701	2	48	9	Y	44	22	8			123

TOTAL GAS PROD: 51,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	3441	X	2813	-0-	-628 B	-0-	2810	2	3	9	N	3					93
02	2996	X	2112	-0-	-884 B	-0-	2102	2	10	9	N	9					102
03	4333	X	4333	-0-	-0- B	-0-	4333	2			N	-0-					102
04	6255	X	6255	-0-	-0- B	-0-	6197	2	58	9	N	53					155
05	8207	X	8207	-0-	-0- B	-0-	8200	2	7	9	N	6	1	8			160
06	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3694	2	35	9	N	32	2	8			190
07	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	4707	2	22	9	N	20					210
08	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	5055	2	41	9	N	37	188	1	5	8	54
09	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	3260	2	67	9	N	61					115
10	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	3131	2	44	9	N	40					155
11	2400	X	1630	-0-	-770 B	-0-	1563	2	67	9	N	61	1	8			215
12	2480	X	1608	-0-	-872 B	-0-	1546	2	62	9	N	56	190	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 47,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	8850	X	8850	-0-	-0- B	-0-	8595	2	255	9	Y	232	136	1			175
02	8148	X	5853	-0-	-2295 B	-0-	5817	2	36	9	Y	33					208
03	9021	X	8038	-0-	-983 B	-0-	7975	2	63	9	Y	57	137	1			128
04	8730	X	-0-	-0-	-8730 B	-0-					Y	-0-					128
05	9021	X	-0-	-0-	-9021 B	-0-					Y	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	109	1			19
07	4464	X	-0-	-0-	-4464 B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	4788	2	7	9	Y	6					6
09	9125	X	9125	-0-	-0- B	-0-	9121	2	4	9	Y	4	2	8			8
10	11311	X	11311	-0-	-0- B	-0-	11288	2	23	9	Y	21	7	1			22
11	4320	X	4042	-0-	-278 B	-0-	4029	2	13	9	Y	12					34
*12	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3712	2	13	9	Y	12					46

TOTAL GAS PROD: 55,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2314	-0-	-73 B	-0-	2311	2	3	9	N	3					165
02	2184	N	2121	-0-	-63 B	-0-	1997	2	124	9	N	113	189	1			89
03	2325	N	2167	-0-	-158 B	-0-	2166	2	1	9	N	1					90
04	2250	N	2220	-0-	-30 B	-0-	2154	2	66	9	N	60					150
05	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2445	2	2	9	N	2					152
06	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2144	2	18	9	N	16	6	8			162
07	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2220	2	1	9	N	1					163
08	2449	N	1924	-0-	-525 B	-0-	1920	2	4	9	N	4					167
09	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2137	2	35	9	N	32	1	8			198
10	2232	N	2000	-0-	-232 B	-0-	1998	2	2	9	N	2					200
11	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	49	194	1			55
12	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	44	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 21,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6784	-0-	-1493 B	-0-	6447	2	337	9	N	306	193	1			255
02	7476	X	6017	-0-	-1459 B	-0-	5754	2	263	9	N	239	402	1			92
03	14034	X	14034	-0-	-0- B	-0-	13770	2	264	9	N	240	189	1			143
04	14951	X	14951	-0-	-0- B	-0-	14658	2	293	9	N	266	192	1	4	8	213
05	13121	X	13121	-0-	-0- B	-0-	12834	2	287	9	N	261	374	1	5	8	95
06	6950	X	6950	-0-	-0- B	-0-	6657	2	293	9	N	266	186	1	3	8	172
07	17187	X	17187	-0-	-0- B	-0-	16938	2	249	9	N	226	185	1	1	8	212
08	12892	X	12892	-0-	-0- B	-0-	12651	2	241	9	N	219	187	1	4	8	240
09	9352	X	9352	-0-	-0- B	-0-	9122	2	230	9	N	209	186	1			263
10	8479	X	8479	-0-	-0- B	-0-	8250	2	229	9	N	208	379	1			92
11	5124	X	5124	-0-	-0- B	-0-	4929	2	195	9	N	177	1	8			268
*12	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	5067	2	476	9	N	433	575	1	1	8	125

TOTAL GAS PROD: 120,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,050

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	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					59
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					59
03	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					59
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					59
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					59
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					59
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	70	2	7	9	N	6	65	1			-0-
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					130
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-293 B	-0-	1776	2	70	9	N	64	64	8			67
02	1820	N	1685	-0-	-135 B	-0-	1643	2	42	9	N	38	38	8			67
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1785	2	63	9	N	57	57	8			67
04	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1753	2	70	9	N	64	64	8			67
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1804	2	57	9	N	52	52	8			67
06	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1859	2	37	9	N	34	34	8			67
07	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1861	2	73	9	N	66	66	8			67
08	1860	N	1775	-0-	-85 B	-0-	1711	2	64	9	N	58	58	8			67
09	1890	N	1777	-0-	-113 B	-0-	1712	2	65	9	N	59	59	8			67
10	1953	N	1754	-0-	-199 B	-0-	1704	2	50	9	N	45	45	8			67
11	1710	N	1663	-0-	-47 B	-0-	1623	2	40	9	N	36	36	8			67
*12	1829	N	1532	-0-	-297 B	-0-	1486	2	46	9	N	42	42	8			67

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2746	-0-	-230 B	-0-	2649	2	97	9	N	88	88	8			41
02	2688	X	2232	-0-	-456 B	-0-	2174	2	58	9	N	53	53	8			41
03	2976	X	2768	-0-	-208 B	-0-	2680	2	88	9	N	80	80	8			41
04	2880	X	2763	-0-	-117 B	-0-	2668	2	95	9	N	86	86	8			41
05	2898	X	2898	-0-	-0- B	-0-	2796	2	102	9	N	93	93	8			41
06	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	2738	2	64	9	N	58	58	8			41
07	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	2922	2	116	9	N	105	105	8			41
08	2935	N	2935	-0-	-0- B	-0-	2837	2	98	9	N	89	89	8			41
09	2824	N	2824	-0-	-0- B	-0-	2729	2	95	9	N	86	86	8			41
*10	2976	N	2937	-0-	-39 B	-0-	2853	2	84	9	N	76	76	8			41
*11	2850	N	2822	-0-	-28 B	-0-	2752	2	70	9	N	64	64	8			41
*12	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	3041	2	72	9	N	65	63	8			43

TOTAL GAS PROD: 33,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2280	-0-	-324 B	-0-	2186	2	94	9	N	85	85	8			89
02	2156	N	1927	-0-	-229 B	-0-	1848	2	79	9	N	72	72	8			89
03	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2182	2	94	9	N	85	85	8			89
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2205	2	85	9	N	77	77	8			89
05	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2384	2	81	9	N	74	74	8			89
06	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2312	2	55	9	N	50	50	8			89
07	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2321	2	94	9	N	85	85	8			89
08	2480	N	2390	-0-	-90 B	-0-	2313	2	77	9	N	70	70	8			89
09	2370	N	2307	-0-	-63 B	-0-	2227	2	80	9	N	73	73	8			89
10	2418	N	1362	-0-	-1056 B	-0-	1317	2	45	9	N	41	41	8			89
11	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	8	8	8			89
*12	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 22,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2103	2	83	9	N	75	75	8			91
02	1876	N	1814	-0-	-62 B	-0-	1753	2	61	9	N	55	55	8			91
03	2263	N	2011	-0-	-252 B	-0-	1936	2	75	9	N	68	68	8			91
04	2130	N	2011	-0-	-119 B	-0-	1938	2	73	9	N	66	66	8			91
05	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2086	2	83	9	N	75	75	8			91
06	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2031	2	47	9	N	43	43	8			91
07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2032	2	74	9	N	67	67	8			91
08	2170	N	1993	-0-	-177 B	-0-	1935	2	58	9	N	53	53	8			91
*09	2100	N	1975	-0-	-125 B	-0-	1908	2	67	9	N	61	61	8			91
*10	2108	N	2077	-0-	-31 B	-0-	1996	2	81	9	N	74	74	8			91
*11	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1880	2	66	9	N	60	60	8			91
*12	2046	N	1649	-0-	-397 B	-0-	1596	2	53	9	N	48	48	8			91

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			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	14	N	-0-	-0-	-14 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	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

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-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

01	3906	X	3675	-0-	-231 B	-0-	3530	2	145	9	N	132	132	8			97
02	3528	X	3134	-0-	-394 B	-0-	3048	2	86	9	N	78	78	8			97
03	3906	X	3515	-0-	-391 B	-0-	3396	2	119	9	N	108	108	8			97
04	3750	X	3714	-0-	-36 B	-0-	3593	2	121	9	N	110	107	8			100
05	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3698	2	123	9	N	112	106	8			106
06	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3540	2	69	9	N	63	63	8			106
07	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	3705	2	118	9	N	107	107	8			106
08	3689	X	3661	-0-	-28 B	-0-	3558	2	103	9	N	94	92	8			108
09	3570	X	3506	-0-	-64 B	-0-	3404	2	102	9	N	93	93	8			108
*10	3689	X	3663	-0-	-26 B	-0-	3558	2	105	9	N	95	95	8			108
*11	3570	X	3405	-0-	-165 B	-0-	3309	2	96	9	N	87	87	8			108
*12	T. A.		3225	-0-	3225 B	3225	3125	2	100	9	N	91	88	8			111

TOTAL GAS PROD: 42,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2098	-0-	-165	B	-0-	2014	2	84	9	N	76	76	8			99
02	2044	N	1846	-0-	-198	B	-0-	1789	2	57	9	N	52	52	8			99
03	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2474	2	77	9	N	70	70	8			99
04	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2062	2	80	9	N	73	73	8			99
05	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2095	2	70	9	N	64	64	8			99
06	2460	N	2109	-0-	-351	B	-0-	2063	2	46	9	N	42	42	8			99
07	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2129	2	91	9	N	83	83	8			99
08	2170	N	2104	-0-	-66	B	-0-	2028	2	76	9	N	69	69	8			99
09	2130	N	2088	-0-	-42	B	-0-	2015	2	73	9	N	66	66	8			99
10	2232	N	2122	-0-	-110	B	-0-	2059	2	63	9	N	57	56	8			100
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	1999	2	55	9	N	50	50	8			100
*12	2170	N	1868	-0-	-302	B	-0-	1806	2	62	9	N	56	54	8			102

TOTAL GAS PROD: 25,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1208	-0-	-249	B	-0-	1154	2	54	9	N	49	49	8			52
02	1260	N	1215	-0-	-45	B	-0-	1181	2	34	9	N	31	31	8			52
03	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	1986	2	56	9	N	51	51	8			52
04	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1283	2	81	9	N	74	50	8			76
05	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1454	2	66	9	N	60	60	8			76
06	1980	N	1329	-0-	-651	B	-0-	1290	2	39	9	N	35	35	8			76
07	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1400	2	57	9	N	52	52	8			76
08	1519	N	1342	-0-	-177	B	-0-	1294	2	48	9	N	44	44	8			76
09	1320	N	1168	-0-	-152	B	-0-	1122	2	46	9	N	42	42	8			76
10	1457	N	1198	-0-	-259	B	-0-	1161	2	37	9	N	34	33	8			77
*11	1290	N	1184	-0-	-106	B	-0-	1152	2	32	9	N	29	29	8			77
*12	1209	N	1141	-0-	-68	B	-0-	1104	2	37	9	N	34	32	8			79

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53

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 #: 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 (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	0	X	-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

01	DLQ G-10	6562	-0-	6562	B	12788	6474	2	88	9	N	80					125
02	16813 X	4025	-0-	-12788	B	-0-	3986	2	39	9	N	35					160
03	6666 X	6666	-0-	-0-	B	-0-	6660	2	6	9	N	5					165
04	6930 X	6519	-0-	-411	B	-0-	6413	2	106	9	N	96	181	1			80
05	6801 X	6801	-0-	-0-	B	-0-	6790	2	11	9	N	10					90
06	6450 X	6328	-0-	-122	B	-0-	6284	2	44	9	N	40					130
07	6727 X	5395	-0-	-1332	B	-0-	5372	2	23	9	N	21	124	1			27
08	6789 X	6274	-0-	-515	B	-0-	6252	2	22	9	N	20					47
09	6570 X	1473	-0-	-5097	B	-0-	1473	2			N	-0-					47
10	6890 X	6890	-0-	-0-	B	-0-	6890	2			N	-0-					47
11	6330 X	5398	-0-	-932	B	-0-	5345	2	53	9	N	48					95
12	T. A.	5908	-0-	5908	B	5908	5722	2	186	9	N	169	182	1			82

TOTAL GAS PROD: 68,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

01	3753 X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3609	2	144	9	N	131	131	8			17
02	3388 X	2873	-0-	-515	B	-0-	2784	2	89	9	N	81	79	8			19
03	3627 X	3373	-0-	-254	B	-0-	3262	2	111	9	N	101	101	8			19
04	3630 X	3254	-0-	-376	B	-0-	3135	2	119	9	N	108	107	8			20
05	3751 X	3074	-0-	-677	B	-0-	2967	2	107	9	N	97	95	8			22
06	3420 X	2778	-0-	-642	B	-0-	2712	2	66	9	N	60	60	8			22
07	3379 X	2914	-0-	-465	B	-0-	2801	2	113	9	N	103	103	8			22
*08	3660 X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3558	2	102	9	N	93	93	8			22
*09	3977 X	3977	-0-	-0-	B	-0-	3859	2	118	9	N	107	107	8			22
*10	3932 X	3932	-0-	-0-	B	-0-	3820	2	112	9	N	102	102	8			22
*11	3516 X	3516	-0-	-0-	B	-0-	3428	2	88	9	N	80	80	8			22
*12	4123 X	3340	-0-	-783	B	-0-	3250	2	90	9	N	82	77	8			27

TOTAL GAS PROD: 40,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5348	-0-	-759	B	-118	149 156	1 9	5043	2	N	142	142	8			-0-
02	5516	X	4757	-0-	-759	B	-118	14 101	1 9	4642	2	N	92	92	8			-0-
03	6107	X	5469	-0-	-638	B	-118	5323	2	146	9	N	133	133	8			-0-
04	5760	X	5412	-0-	-348	B	-118	5278	2	134	9	N	122	122	8			-0-
05	5636	X	5754	-0-	118	B	-0-	5627	2	127	9	N	115	115	8			-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	B	-0-	5556	2	81	9	N	74	74	8			-0-
07	5580	X	590	-0-	-4990	B	-0-	528	2	62	9	N	56	56	8			-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	B	-0-					N	6	6	8			-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	B	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	B	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1978	-0-	-6	B	-0-	1899	2	79	9	N	72	72	8			68
02	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1542	2	55	9	N	50	50	8			68
03	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1868	2	69	9	N	63	63	8			68
04	1920	N	1739	-0-	-181	B	-0-	1666	2	73	9	N	66	66	8			68
05	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2074	2	77	9	N	70	70	8			68
06	1890	N	1479	-0-	-411	B	-0-	1442	2	37	9	N	34	34	8			68
07	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2098	2	77	9	N	70	70	8			68
08	2170	N	1812	-0-	-358	B	-0-	1742	2	70	9	N	64	64	8			68
09	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1740	2	73	9	N	66	66	8			68
10	2201	N	1766	-0-	-435	B	-0-	1690	2	76	9	N	69	69	8			68
11	1740	N	202	-0-	-1538	B	-0-	174	2	28	9	N	25	25	8			68
*12	1891	N	165	-0-	-1726	B	-0-	159	2	6	9	N	5	5	8			68

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	699	2	220	9	N	200	198	8			251
02	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	472	2	133	9	N	121	121	8			251
03	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	708	2	101	9	N	92	180	1	88	8	75
04	900	N	776	-0-	-124	B	-0-	663	2	113	9	N	103	102	8			76
05	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	604	2	108	9	N	98	98	8			76
06	780	N	730	-0-	-50	B	-0-	671	2	59	9	N	54	54	8			76
07	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	751	2	118	9	N	107	107	8			76
08	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	765	2	97	9	N	88	88	8			76
09	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1021	2	102	9	N	93	83	8			86
10	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	127	9	N	115	107	8			94
11	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1279	2	120	9	N	109	100	8			103
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1105	2	156	9	N	142	133	8			112

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	17137	-0-	-5121 B	-0-	16996	2	141	9	N	128					188
02	18396	X	13340	-0-	-5056 B	-0-	13197	2	143	9	N	130	178	1			140
03	0	W	16441	-0-	16441 B	16441	67	1	16224	2	N	136	178	1			98
							150	9									
04	0	W	14144	-0-	14144 B	30585	72	1	13916	2	N	142	177	1			63
							156	9									
05	0	W	13634	-0-	13634 B	44219	7	1	13568	2	N	54					117
							59	9									
06	57842	X	13623	-0-	-44219 B	-0-	13491	2	132	9	N	120	167	1			70
07	16430	X	13404	-0-	-3026 B	-0-	13316	2	88	9	N	80					150
08	16430	X	13594	-0-	-2836 B	-0-	13496	2	98	9	N	89	176	1			63
09	14130	X	13824	-0-	-306 B	-0-	13706	2	118	9	N	107					170
10	14335	X	14335	-0-	-0- B	-0-	237	1	13998	2	N	91	178	1			83
							100	9									
11	13620	X	12523	-0-	-1097 B	-0-	537	1	11804	2	N	165	171	1			77
							182	9									
12	14291	X	11321	-0-	-2970 B	-0-	569	1	10583	2	N	154	179	1			52
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 167,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

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	32116	X	27238	-0-	-4878 B	-0-	99	1	26768	2	N	337	366	1			192
							371	9									
02	29008	X	22878	-0-	-6130 B	-0-	16	1	22599	2	N	239	180	1			251
							263	9									
03	29729	X	26170	-0-	-3559 B	-0-	25885	2	285	9	N	259	359	1			151
04	27660	X	24391	-0-	-3269 B	-0-	24102	2	289	9	N	263	177	1			237
05	27745	X	24894	-0-	-2851 B	-0-	24615	2	279	9	N	254	349	1			142
06	0	W	23752	-0-	23752 B	23752	23502	2	250	9	N	227	175	1			194
07	0	W	24007	-0-	24007 B	47759	23757	2	250	9	N	227	364	1			57
08	0	W	23447	-0-	23447 B	71206	23208	2	239	9	N	217	173	1			101
09	94121	X	22915	-0-	-71206 B	-0-	22678	2	237	9	N	215	165	1			151
10	24893	X	22567	-0-	-2326 B	-0-	22312	2	255	9	N	232	176	1			207
11	23760	X	20247	-0-	-3513 B	-0-	19969	2	278	9	N	253	178	1			282
12	23622	X	19993	-0-	-3629 B	-0-	19738	2	255	9	N	232	362	1			152

TOTAL GAS PROD: 282,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

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	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	21	1	16546	2	N	-0-			-0-
02	13300	X	12161	-0-	-1139	-0-	220	1	11939	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03	14725	X	13911	-0-	-814	-0-	270	1	13639	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04	14250	X	5439	-0-	-8811	-0-	93	1	5344	2	N	-0-			-0-
							2	4							
05	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	330	1	16525	2	N	-0-			-0-
							2	4							
06	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	277	1	15747	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	277	1	15606	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	330	1	16553	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	320	1	15746	2	N	-0-			-0-
							2	4							
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	277	1	16228	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*11	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	247	1	15556	2	N	-0-			-0-
							2	4							
*12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	281	1	13777	2	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 176,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-MCCOY WELL #: 2024 RRCID -> 171827 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
							2	4							
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
							2	4							
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	10974	X	8506	-0-	-2468	-0-	8505	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	3			N	-0-					-0-
04	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
06	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3			N	-0-					-0-
07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	3			N	-0-					-0-
08	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	3			N	-0-					-0-
10	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
11	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	3			N	-0-					-0-
*12	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. 501545
MAY 3 WELL #: 103 RRCID -> 218847 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10788 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	132	1	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	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4094	-0-	-2199	-0-	369	1	3725	2	N	-0-					120
02	5684	X	4932	-0-	-752	-0-	351	1	4552	2	N	26					146
							29	9									
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	511	1	5692	2	N	50					196
							55	9									
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	482	1	4733	2	N	6					202
							7	9									
05	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	535	1	4745	2	N	13					215
							14	9									
06	6060	X	5055	-0-	-1005	-0-	461	1	4584	2	N	9					224
							10	9									
07	6262	X	4965	-0-	-1297	-0-	527	1	4435	2	N	3					227
							3	9									
08	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	558	1	4691	2	N	6	180	1			53
							7	9									
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	529	1	4812	2	N	15					68
							17	9									
10	5301	X	5087	-0-	-214	-0-	532	1	4543	2	N	11					79
							12	9									
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	450	1	4702	2	N	-0-					79
*12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	558	1	5405	2	N	15					94
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 62,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	19685	X	18479	-0-	-1206	-0-	25	1	18407	2	N	43	186	1			34
							47	9									
02	17780	X	16474	-0-	-1306	-0-	20	1	16425	2	N	26					60
							29	9									
03	19685	X	18531	-0-	-1154	-0-	15	1	18479	2	N	34					94
							37	9									
04	18870	X	17735	-0-	-1135	-0-	10	1	17686	2	N	35					129
							39	9									
05	19220	X	16608	-0-	-2612	-0-	16569	2	39	9	N	35					164
06	17940	X	17238	-0-	-702	-0-	17205	2	33	9	N	30	167	1			27
07	18538	X	18290	-0-	-248	-0-	18255	2	35	9	N	32					59
08	18538	X	18277	-0-	-261	-0-	18255	2	22	9	N	20					79
09	17730	X	15885	-0-	-1845	-0-	15838	2	47	9	N	43	122	1			-0-
10	18290	X	17618	-0-	-672	-0-	5	1	17565	2	N	44					44
							48	9									
11	17700	X	16185	-0-	-1515	-0-	5	1	16157	2	N	21					65
							23	9									
12	18290	X	16923	-0-	-1367	-0-	31	1	16851	2	N	37					102
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 208,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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. GAS LIFT(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	6760	-0-	-2943	-0-	25	1	6725	2	N	9					39
							10	9									
02	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	20	1	6336	2	N	-0-					39
03	7688	X	6143	-0-	-1545	-0-	15	1	6128	2	N	-0-					39
04	7440	X	5937	-0-	-1503	-0-	10	1	5927	2	N	-0-					39
05	7037	X	6208	-0-	-829	-0-	6191	2	17	9	N	15	39	1			15
06	6450	X	5906	-0-	-544	-0-	5906	2			N	-0-					15
07	6665	X	6057	-0-	-608	-0-	6057	2			N	-0-					15
08	6200	X	5931	-0-	-269	-0-	5931	2			N	-0-					15
09	6000	X	5284	-0-	-716	-0-	5284	2			N	-0-					15
10	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	5	1	5274	2	N	-0-					15
11	5910	X	5029	-0-	-881	-0-	5	1	5021	2	N	3					18
							3	9									
12	6045	X	4257	-0-	-1788	-0-	31	1	4226	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 69,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS LIFT(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	12091	-0-	-2510	-0-	20	1	12031	2	N	36					74
							40	9									
02	12908	X	9624	-0-	-3284	-0-	15	1	9603	2	N	5					79
							6	9									
03	14291	X	14090	-0-	-201	-0-	15	1	14052	2	N	21					100
							23	9									
04	13830	X	13124	-0-	-706	-0-	10	1	13088	2	N	24					124
							26	9									
05	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	13974	2	121	9	N	110					234
06	13650	X	13194	-0-	-456	-0-	13175	2	19	9	N	17	183	1			68
07	14105	X	11927	-0-	-2178	-0-	11915	2	12	9	N	11					79
08	14105	X	12061	-0-	-2044	-0-	12030	2	31	9	N	28	79	1			28
09	13650	X	11506	-0-	-2144	-0-	11473	2	33	9	N	30	12	1			46
10	14105	X	11101	-0-	-3004	-0-	5	1	11089	2	N	6					52
							7	9									
*11	13200	X	11480	-0-	-1720	-0-	5	1	11462	2	N	12					64
							13	9									
12	12059	X	11886	-0-	-173	-0-	31	1	11838	2	N	15					79
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 146,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	25	1	7690	2	N	23					65
							25	9									
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	20	1	7926	2	N	4					69
							4	9									
03	6417	X	6226	-0-	-191	-0-	15	1	6199	2	N	11					80
							12	9									
04	6360	X	5509	-0-	-851	-0-	10	1	5484	2	N	14					94
							15	9									
05	6572	X	5892	-0-	-680	-0-	5884	2	8	9	N	7	88	1			13
06	6480	X	5706	-0-	-774	-0-	5693	2	13	9	N	12					25
07	6696	X	5574	-0-	-1122	-0-	5563	2	11	9	N	10					35
08	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	5862	2	131	9	N	119					154
09	5700	X	5368	-0-	-332	-0-	5355	2	13	9	N	12	133	1			33
10	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	5	1	5316	2	N	5					38
							6	9									
11	5790	X	5594	-0-	-196	-0-	5	1	5576	2	N	12					50
							13	9									
12	5983	X	5642	-0-	-341	-0-	31	1	5601	2	N	9					59
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 72,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	2	13	9	N	12					12
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1655	2	42	9	N	38					50
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	N	7					57
07	3100	N	5150	-0-	2050	2050	5085	2	65	9	N	59					116
08	3100	N	2838	-0-	-262	1788	2808	2	30	9	N	27	112	1			31
09	3000	N	1999	-0-	-1001	787	1993	2	6	9	N	5					36
10	2221	X	1434	-0-	-787	-0-	1433	2	1	9	N	1					37
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					37
*12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1515	2	14	9	N	13					50

TOTAL GAS PROD: 22,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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. GAS LIFT	(I)(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	12813	-0-		-331		-0-	25	1	12720	2	N	62					139
									68	9									
02	11872	X	10865	-0-		-1007		-0-	20	1	10795	2	N	45					184
									50	9									
03	13144	X	12880	-0-		-264		-0-	15	1	12790	2	N	68	160	1			92
									75	9									
04	12570	X	12357	-0-		-213		-0-	10	1	12283	2	N	58					150
									64	9									
05	12989	X	12853	-0-		-136		-0-	12762	2	91	9	N	83	150	1			83
06	12450	X	12423	-0-		-27		-0-	12368	2	55	9	N	50					133
07	12884	X	12884	-0-		-0-		-0-	12809	2	75	9	N	68					201
08	12865	X	12658	-0-		-207		-0-	12647	2	11	9	N	10	154	1			57
09	12450	X	12320	-0-		-130		-0-	12241	2	79	9	N	72	62	1			67
10	12865	X	12253	-0-		-612		-0-	5	1	12195	2	N	48					115
									53	9									
11	12450	X	11954	-0-		-496		-0-	5	1	11910	2	N	35					150
									39	9									
12	12834	X	12383	-0-		-451		-0-	31	1	12279	2	N	66	164	1			52
									73	9									

TOTAL GAS PROD: 148,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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. GAS LIFT	(I)(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	12212	-0-		-622		-0-	31	1	11930	2	N	228	180	1			111
									251	9									
02	11592	X	9835	-0-		-1757		-0-	18	1	9781	2	N	33					144
									36	9									
03	12896	X	11595	-0-		-1301		-0-	31	1	11433	2	N	119					263
									131	9									
04	12480	X	9697	-0-		-2783		-0-	30	1	9603	2	N	58	163	1			158
									64	9									
05	12896	X	10724	-0-		-2172		-0-	31	1	10607	2	N	78	173	1			63
									86	9									
06	11820	X	10730	-0-		-1090		-0-	30	1	10658	2	N	38					101
									42	9									
07	11948	X	11948	-0-		-0-		-0-	31	1	11774	2	N	130					231
									143	9									
08	12245	X	12245	-0-		-0-		-0-	31	1	12139	2	N	68	174	1			125
									75	9									
09	10740	X	10683	-0-		-57		-0-	30	1	10609	2	N	40					165
									44	9									
10	11939	X	11939	-0-		-0-		-0-	31	1	11849	2	N	54					219
									59	9									
11	11850	X	9550	-0-		-2300		-0-	30	1	9499	2	N	19	161	1			77
									21	9									
12	12245	X	10211	-0-		-2034		-0-	31	1	10056	2	N	113					190
									124	9									

TOTAL GAS PROD: 131,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					111
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					111
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					111
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					111
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 955 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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3593	2	59	9	N	54	185	1			84
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	9	N	1					85
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3951	2	46	9	N	42					127
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	2	14	9	N	13					140
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13					153
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3510	2	76	9	N	69					222
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	205	1	4248	2	N	64					286
							70	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4516	2	12	9	N	11	192	1			105
09	2730	X	2430	-0-	-300	-0-	2419	2	11	9	N	10					115
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3997	2	40	9	N	36					151
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4750	2	56	9	N	51					202
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 46,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	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	2	1	1	1	8	44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	394 39	1 9	3941	2	N	35					215
02	2632	X	1416	-0-	-1216	-0-	202	1	1214	2	N	-0-					215
03	2914	X	1106	-0-	-1808	-0-	323	1	783	2	N	-0-					215
04	2820	X	67	-0-	-2753	-0-	38 1	1 9	28	2	N	1					216
05	2914	X	1756	-0-	-1158	-0-	398	1	1358	2	N	-0-					216
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	403	1	1398	2	N	-0-					216
07	1581	X	38	-0-	-1543	-0-	38	1			N	-0-					216
08	1767	X	58	-0-	-1709	-0-	58	1			N	-0-					216
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					216
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					216
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6187	-0-	-1501	-0-	44 10	1 9	6133	2	N	9					47
02	6720	X	6228	-0-	-492	-0-	35 3	1 9	6190	2	N	3					50
03	7471	X	7401	-0-	-70	-0-	44 9	1 9	7348	2	N	8					58
04	7230	X	6928	-0-	-302	-0-	6928	2			N	-0-					58
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7566	2	19	9	N	17					75
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					75
07	7409	X	6167	-0-	-1242	-0-	6143	2	24	9	N	22					97
08	7595	X	7049	-0-	-546	-0-	7049	2			N	-0-					97
09	7350	X	6494	-0-	-856	-0-	6488	2	6	9	N	5					102
10	7595	X	5959	-0-	-1636	-0-	5956	2	3	9	N	3					105
11	7200	X	6198	-0-	-1002	-0-	41 13	1 9	6144	2	N	12					117
12	7037	X	3966	-0-	-3071	-0-	33 9	1 9	3924	2	N	8					125

TOTAL GAS PROD: 77,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WHEELER,N. (GRANITE WASH) 96784 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 3101 RRCID -> 114272 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 23200 PERF.11980 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-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	1					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: 1

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	2592	1	5735	2	N	96	183	1			242
							106	9									
02	5208	X	2673	-0-	-2535	-0-	1853	1	755	2	N	59	184	1			117
							65	9									
03	5766	X	3927	-0-	-1839	-0-	2128	1	1734	2	N	59					176
							65	9									
04	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	2395	1	3023	2	N	92					268
							101	9									
05	7967	X	5333	-0-	-2634	-0-	2492	1	2722	2	N	108	181	1			195
							119	9									
06	7500	X	5886	-0-	-1614	-0-	2438	1	3347	2	N	92					287
							101	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	2521	1	2597	2	N	100					387
							110	9									
08	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5411	2	134	9	N	122	179	1			330
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5972	2	212	9	N	193					523
*10	6076	X	2846	-0-	-3230	-0-	2647	2	199	9	N	181	523	1			181
*11	5880	X	1935	-0-	-3945	-0-	1854	2	81	9	N	74	176	1			79
*12	5239	X	1565	-0-	-3674	-0-	1565	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 55,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	413	1	1000	2	N	19					206
							21	9									
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	191	1	1526	2	N	13					219
							14	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	437	1	2385	2	N	-0-					219
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	444	1	2475	2	N	-0-					219
05	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	370	1	620	2	N	3					222
							3	9									
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	878	1	1484	2	N	15					237
							17	9									
07	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	847	1	755	2	N	-0-	45	7			192
08	3007	X	765	-0-	-2242	-0-	737	2	28	9	N	25					258
09	2910	X	792	-0-	-2118	-0-	749	2	43	9	N	39					297
*10	2449	X	1252	-0-	-1197	-0-	1142	2	110	9	N	100	179	1			218
*11	2370	X	1166	-0-	-1204	-0-	1166	2			N	-0-					218
*12	1612	X	963	-0-	-649	-0-	963	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10819	X	9241	-0-	-1578	-0-	1072	1	7986	2	N	166	178	1			231
							183	9									
02	9772	X	8238	-0-	-1534	-0-	896	1	7181	2	N	146	143	1			234
							161	9									
03	9703	X	4004	-0-	-5699	-0-	792	1	3087	2	N	114					348
							125	9									
04	9390	X	3168	-0-	-6222	-0-	871	1	2208	2	N	81					429
							89	9									
05	9331	X	2865	-0-	-6466	-0-	963	1	1802	2	N	91	359	1			161
							100	9									
06	8940	X	1172	-0-	-7768	-0-	712	1	397	2	N	57					218
							63	9									
07	9114	X	775	-0-	-8339	-0-	734	1	26	2	N	14					232
							15	9									
08	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3158	2	83	9	N	75					307
09	3180	X	632	-0-	-2548	-0-	623	2	9	9	N	8					315
*10	2852	X	276	-0-	-2576	-0-	24	2	252	9	N	229	339	1			205
*11	1170	X	7	-0-	-1163	-0-	7	2			N	-0-					205
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 33,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

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	8742	X	7066	-0-	-1676	-0-	972	1	6050	2	N	40					286
							44	9									
02	7644	X	6186	-0-	-1458	-0-	878	1	5283	2	N	23					309
							25	9									
03	8308	X	6753	-0-	-1555	-0-	941	1	5722	2	N	82					391
							90	9									
04	8040	X	6638	-0-	-1402	-0-	847	1	5767	2	N	22					413
							24	9									
05	8308	X	6013	-0-	-2295	-0-	910	1	5081	2	N	20					433
							22	9									
06	6840	X	5144	-0-	-1696	-0-	847	1	4289	2	N	7					440
							8	9									
07	6851	X	4413	-0-	-2438	-0-	878	1	3535	2	N	-0-	125	7			315
08	6851	X	3159	-0-	-3692	-0-	3118	2	41	9	N	37					352
09	6630	X	1377	-0-	-5253	-0-	1365	2	12	9	N	11					363
*10	6014	X	48	-0-	-5966	-0-	5	2	43	9	N	39	342	1			60
*11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	1	1	1			60
*12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 46,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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 #: 4001 RRCID -> 114556 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	864	1	11964	2	N	1078	1559	1			223
							1186	9									
02	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	690	1	14919	2	N	1076	936	1			363
							1184	9									
03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	900	1	12264	2	N	974	927	1			410
							1071	9									
04	11400	X	10557	-0-	-843	-0-	922	1	8727	2	N	825	599	1			636
							908	9									
05	11780	X	10115	-0-	-1665	-0-	948	1	8273	2	N	813	924	1			525
							894	9									
06	13350	X	6845	-0-	-6505	-0-	740	1	5436	2	N	608	571	1			562
							669	9									
07	13795	X	6063	-0-	-7732	-0-	963	1	4500	2	N	545	769	1			338
							600	9									
08	13795	X	7524	-0-	-6271	-0-	998	1	5820	2	N	642	555	1			425
							706	9									
09	10560	X	4994	-0-	-5566	-0-	719	1	3815	2	N	418	376	1			467
							460	9									
*10	10106	X	5269	-0-	-4837	-0-	4793	2	476	9	N	433	558	1	8	8	334
*11	7290	X	4263	-0-	-3027	-0-	255	1	3604	2	N	367	367	1			334
							404	9									
*12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	840	1	5211	2	N	469	389	1			414
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 107,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,248

PYLE WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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. (I) GAS LIFT(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	1115	-0-	-12556	-0-	1115	2			N	-0-					183
02	12012	X	10694	-0-	-1318	-0-	10694	2			N	-0-					183
03	12958	X	11738	-0-	-1220	-0-	11586	2	152	9	N	138					321
04	12540	X	11504	-0-	-1036	-0-	11335	2	169	9	N	154	395	1			80
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	11811	2	2	4	N	359	369	1			70
							395	9									
06	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	10963	2	178	9	N	162	192	1			40
07	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10534	2	196	9	N	178	179	1			39
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	209	187	1			61
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10203	2	254	9	N	231	184	1			108
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	10840	2	342	9	N	311	373	1			46
*11	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	252	1	9630	2	N	170	176	1			40
							187	9									
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	200	200	1			40

TOTAL GAS PROD: 100,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

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	28117	X	15804	-0-	-12313	-0-	15804	2			N	-0-					144
*02	25396	X	15804	-0-	-9592	-0-	15804	2			N	-0-					144
*03	28117	X	20170	-0-	-7947	-0-	20170	2			N	-0-	144	5			-0-
*04	27210	X	24884	-0-	-2326	-0-	24414	2	470	9	N	427	616	1			66
*05	28117	X	26153	-0-	-1964	-0-	25560	2	593	9	N	539	570	1			35
*06	25079	X	25079	-0-	-0-	-0-	24626	2	453	9	N	412	360	1			87
*07	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21479	2	375	9	N	341	389	1			39
*08	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	24735	2	457	9	N	415	386	1			68
*09	13620	X	9973	-0-	-3647	-0-	9584	2	389	9	N	354	368	1			54
*10	14105	X	552	-0-	-13553	-0-	552	2			N	-0-					54
*11	13650	X	6	-0-	-13644	-0-	6	2			N	-0-					54
12	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 185,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

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	18104	X	4653	-0-	-13451	-0-	4653	2			N	-0-					416
*02	16352	X	11614	-0-	-4738	-0-	11614	2			N	-0-					416
*03	18104	X	11523	-0-	-6581	-0-	11264	2	259	9	N	235					235
*04	17130	X	13599	-0-	-3531	-0-	13188	2	411	9	N	374	535	1			74
*05	15354	X	14228	-0-	-1126	-0-	13814	2	414	9	N	376	372	1			78
*06	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13048	2	663	9	N	603	562	1			119
*07	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11297	2	389	9	N	354	383	1			90
*08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	12744	2	365	9	N	332	368	1			54
*09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12209	2	419	9	N	381	381	1			54
*10	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	12392	2	674	9	N	613	599	1			68
*11	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13199	2	486	9	N	442	400	1			110
12	14477	X	6814	-0-	-7663	-0-	6271	2	543	9	N	494	558	1			46

TOTAL GAS PROD: 140,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

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	38967	X	3766	-0-	-35201	-0-	3766	2			N	-0-					204
02	35196	X	26878	-0-	-8318	-0-	26878	2			N	-0-					204
03	36952	X	28177	-0-	-8775	-0-	28177	2			N	-0-	46	5			158
04	33840	X	28007	-0-	-5833	-0-	27525	2	482	9	N	438	544	1			52
05	33914	X	27964	-0-	-5950	-0-	27573	2	391	9	N	355	357	1			50
06	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	25156	2	448	9	N	407	386	1			71
07	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	25982	2	585	9	N	532	575	1			28
08	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	452	380	1			100
09	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24338	2	375	9	N	341	372	1			69
10	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	23245	2	596	9	N	542	578	1			33
*11	22800	X	22117	-0-	-683	-0-	21923	2	194	9	N	176	181	1			28
12	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					N	233	201	1			60

TOTAL GAS PROD: 237,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,476

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	16585	X	5285	-0-	-11300	-0-	5066	2	219	9	N	199	188	1			94
02	14980	X	13567	-0-	-1413	-0-	13567	3			N	-0-					94
03	13640	X	13328	-0-	-312	-0-	13143	3	185	9	N	168					262
04	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12606	3	378	9	N	344	551	1			55
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12704	3	1	4	N	176	183	1			48
							194	9									
06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	11905	3	422	9	N	384	375	1			57
07	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12372	3	173	9	N	157	190	1			24
08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	11741	3	499	9	N	454	378	1			100
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11265	3	479	9	N	435	381	1			154
10	12431	X	11339	-0-	-1092	-0-	11029	3	310	9	N	282	365	1			71
*11	12030	X	11063	-0-	-967	-0-	306	1	10497	3	N	236	199	1			108
							260	9									
12	11501	X	564	-0-	-10937	-0-	336	1	228	9	N	207	197	1			118

TOTAL GAS PROD: 129,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,042

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	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	25061	2	496	9	N	451	382	1			228
*02	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	23645	2			N	-0-					228
*03	24809	X	24809	-0-	-0-	-0-	24733	2	76	9	N	69					297
*04	18090	X	15108	-0-	-2982	-0-	14786	2	322	9	N	293	546	1			44
*05	18693	X	13924	-0-	-4769	-0-	13720	2	3	4	N	183	191	1			36
							201	9									
*06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12512	2	453	9	N	412	373	1			75
*07	13640	X	9515	-0-	-4125	-0-	9131	2	384	9	N	349	363	1			61
*08	13919	X	12576	-0-	-1343	-0-	12386	2	190	9	N	173	198	1			36
*09	13470	X	11601	-0-	-1869	-0-	11121	2	480	9	N	436	380	1			92
*10	13919	X	12166	-0-	-1753	-0-	11663	2	503	9	N	457	538	1			11
*11	11850	X	11302	-0-	-548	-0-	502	1	10573	2	N	206	185	1			32
							227	9									
*12	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	473	1	16042	2	N	377	375	1			34
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 190,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,406

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PYLE 22 WELL #: 2 RRCID -> 216375 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 13271 PERF.11316 - 13177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	20088 X	18321	-0-	-1767	-0-	18126	2	195	9	N	177	177	1			161
02	18032 X	16601	-0-	-1431	-0-	16452	2	149	9	N	135	178	1			118
03	18910 X	16161	-0-	-2749	-0-	15987	2	174	9	N	158	171	1			105
04	18240 X	14948	-0-	-3292	-0-	14832	2	116	9	N	105	169	1			41
05	18817 X	15065	-0-	-3752	-0-	14850	2	215	9	N	195					236
06	17370 X	14223	-0-	-3147	-0-	14105	2	118	9	N	107	177	1			166
07	17949 X	15649	-0-	-2300	-0-	15486	2	163	9	N	148	167	1			147
08	16151 X	12581	-0-	-3570	-0-	12448	2	133	9	N	121	176	1			92
09	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	14949	2	190	9	N	173	176	1			89
10	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	15925	2	183	9	N	166					255
11	15150 X	15052	-0-	-98	-0-	14922	2	130	9	N	118	180	1			193
*12	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14450	2	149	9	N	135					328

TOTAL GAS PROD: 184,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

01	15531 X	13623	-0-	-1908	-0-	13355	2	268	9	N	244	349	1			240
02	14028 X	5528	-0-	-8500	-0-	5386	2	142	9	N	129	163	1			206
03	15531 X	11535	-0-	-3996	-0-	11304	2	231	9	N	210	179	1			237
04	14610 X	14250	-0-	-360	-0-	13941	2	309	9	N	281	339	1			179
05	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14436	2	329	9	N	299	187	1			291
06	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	13968	2	267	9	N	243	352	1			182
07	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14451	2	281	9	N	255	172	1			265
08	14756 X	13731	-0-	-1025	-0-	13500	2	231	9	N	210	174	1			301
09	14280 X	14050	-0-	-230	-0-	13785	2	265	9	N	241	343	1			199
10	14756 X	13546	-0-	-1210	-0-	13283	2	263	9	N	239	171	1			267
11	14250 X	11835	-0-	-2415	-0-	11651	2	184	9	N	167	173	1			261
12	14353 X	12411	-0-	-1942	-0-	12081	2	330	9	N	300	362	1			199

TOTAL GAS PROD: 154,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,818

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14601	X	13054	-0-	-1547	-0-	12815	2	239	9	N	217	178	1			379
02	13188	X	10611	-0-	-2577	-0-	10435	2	176	9	N	160	356	1			183
03	14601	X	12122	-0-	-2479	-0-	11888	2	234	9	N	213	169	1			227
04	13590	X	12897	-0-	-693	-0-	12632	2	265	9	N	241	336	1			132
05	13051	X	12601	-0-	-450	-0-	12448	2	153	9	N	139	167	1			104
06	12630	X	12204	-0-	-426	-0-	12018	2	186	9	N	169	172	1			101
07	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	13825	2	229	9	N	208	176	1			133
08	13330	X	13060	-0-	-270	-0-	12872	2	188	9	N	171	178	1			126
09	12900	X	11596	-0-	-1304	-0-	11408	2	188	9	N	171					297
10	13547	X	13047	-0-	-500	-0-	12838	2	209	9	N	190	356	1			131
11	13110	X	12560	-0-	-550	-0-	12380	2	180	9	N	164					295
*12	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13459	2	232	9	N	211	175	1			331

TOTAL GAS PROD: 151,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

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	23002	X	20916	-0-	-2086	-0-	20495	2	421	9	N	383	534	1			166
02	20328	X	18672	-0-	-1656	-0-	18332	2	340	9	N	309	180	1			295
03	22196	X	20080	-0-	-2116	-0-	19759	2	321	9	N	292	353	1			234
04	21090	X	19319	-0-	-1771	-0-	19084	2	235	9	N	214	347	1			101
05	21235	X	19318	-0-	-1917	-0-	19131	2	187	9	N	170	171	1			100
06	19230	X	18619	-0-	-611	-0-	18364	2	255	9	N	232	174	1			158
07	19871	X	18791	-0-	-1080	-0-	18411	2	380	9	N	345	358	1			145
08	19871	X	18483	-0-	-1388	-0-	18061	2	422	9	N	384	182	1			347
09	19230	X	17639	-0-	-1591	-0-	17261	2	378	9	N	344	527	1			164
10	19313	X	17992	-0-	-1321	-0-	17615	2	377	9	N	343	365	1			142
11	18630	X	17160	-0-	-1470	-0-	16854	2	306	9	N	278	179	1			241
12	18290	X	16268	-0-	-2022	-0-	15971	2	297	9	N	270	357	1			154

TOTAL GAS PROD: 223,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,564

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	21204	X	19095	-0-	-2109	-0-	18596	2	499	9	N	454	708	1			200
02	19152	X	17105	-0-	-2047	-0-	16595	2	510	9	N	464	525	1			139
03	21204	X	17917	-0-	-3287	-0-	17466	2	451	9	N	410	365	1			184
04	20520	X	17914	-0-	-2606	-0-	17464	2	450	9	N	409	354	1			239
05	21173	X	17500	-0-	-3673	-0-	17111	2	389	9	N	354	349	1			244
06	17880	X	17109	-0-	-771	-0-	16728	2	381	9	N	346	341	1			249
07	18476	X	16659	-0-	-1817	-0-	16299	2	360	9	N	327	356	1			220
08	18476	X	16416	-0-	-2060	-0-	16045	2	371	9	N	337	351	1			206
09	17880	X	15121	-0-	-2759	-0-	14718	2	403	9	N	366	357	1			215
10	17670	X	14615	-0-	-3055	-0-	14251	2	364	9	N	331	358	1			188
11	17100	X	11278	-0-	-5822	-0-	11051	2	227	9	N	206	179	1			215
12	15686	X	10282	-0-	-5404	-0-	9907	2	375	9	N	341	351	1			205

TOTAL GAS PROD: 191,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	23188	X	20653	-0-	-2535	-0-	20084	2	569	9	N	517	182	1			464
02	20944	X	16640	-0-	-4304	-0-	16407	2	233	9	N	212	363	1			313
03	22971	X	20039	-0-	-2932	-0-	19738	2	301	9	N	274	182	1			405
04	21210	X	18917	-0-	-2293	-0-	18410	2	507	9	N	461	358	1			508
05	21576	X	18727	-0-	-2849	-0-	18132	2	595	9	N	541	724	1			325
06	19110	X	16298	-0-	-2812	-0-	15862	2	436	9	N	396	358	1			363
07	19747	X	16575	-0-	-3172	-0-	16058	2	517	9	N	470	549	1	1	8	283
08	19747	X	15630	-0-	-4117	-0-	15147	2	483	9	N	439	366	1			356
09	18930	X	15774	-0-	-3156	-0-	15413	2	361	9	N	328	359	1	1	8	324
10	18724	X	16016	-0-	-2708	-0-	15584	2	432	9	N	393	366	1	2	8	349
11	16290	X	15240	-0-	-1050	-0-	14871	2	369	9	N	335	365	1	1	8	318
12	16492	X	13375	-0-	-3117	-0-	13104	2	271	9	N	246	323	1	2	8	239

TOTAL GAS PROD: 203,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

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	19623	X	17026	-0-	-2597	-0-	16728	2	298	9	N	271	174	1			405
02	17696	X	16431	-0-	-1265	-0-	16055	2	376	9	N	342	186	1			561
03	18910	X	15708	-0-	-3202	-0-	15453	2	255	9	N	232	549	1			244
04	17730	X	14936	-0-	-2794	-0-	14591	2	345	9	N	314	348	1			210
05	18197	X	14929	-0-	-3268	-0-	14534	2	395	9	N	359	335	1			234
06	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	14837	2	345	9	N	314	355	1			193
07	15562	X	15170	-0-	-392	-0-	14820	2	350	9	N	318	353	1	1	8	157
08	15562	X	14863	-0-	-699	-0-	14531	2	332	9	N	302	364	1			95
09	15060	X	13515	-0-	-1545	-0-	13210	2	305	9	N	277	185	1			187
10	15562	X	14031	-0-	-1531	-0-	13698	2	333	9	N	303	366	1	1	8	123
11	15060	X	12139	-0-	-2921	-0-	11849	2	290	9	N	264	178	1	1	8	208
12	13795	X	11882	-0-	-1913	-0-	11556	2	326	9	N	296	361	1	1	8	142

TOTAL GAS PROD: 175,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

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	30814	X	26117	-0-	-4697	-0-	24553	2	1564	9	N	1422	1058	1	1	8	545
02	27328	X	22849	-0-	-4479	-0-	21553	2	1296	9	N	1178	1478	1			245
03	30008	X	24427	-0-	-5581	-0-	23077	2	1350	9	N	1227	1238	1			234
04	28380	X	23441	-0-	-4939	-0-	22121	2	1320	9	N	1200	1264	1			170
05	26102	X	22837	-0-	-3265	-0-	21628	2	1209	9	N	1099	1068	1			201
06	22290	X	21411	-0-	-879	-0-	20215	2	1196	9	N	1087	1103	1	13	8	172
07	23033	X	20459	-0-	-2574	-0-	19360	2	1099	9	N	999	917	1	6	8	248
08	23033	X	18627	-0-	-4406	-0-	17714	2	913	9	N	830	902	1	3	8	173
09	22290	X	17954	-0-	-4336	-0-	17021	2	933	9	N	848	724	1	3	8	294
10	22847	X	17983	-0-	-4864	-0-	17037	2	946	9	N	860	911	1			243
11	21420	X	16080	-0-	-5340	-0-	15285	2	795	9	N	723	717	1			249
12	16988	X	15487	-0-	-1501	-0-	14658	2	829	9	N	754	897	1			106

TOTAL GAS PROD: 247,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,227

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	35257	X	35257	-0-	-0-	-0-	34225	2	1032	9	N	938	1066	1			289
02	32234	X	32234	-0-	-0-	-0-	31515	2	719	9	N	654	546	1	1	8	396
03	34966	X	34966	-0-	-0-	-0-	34160	2	806	9	N	733	904	1			225
04	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	33516	2	732	9	N	665	690	1			200
05	33604	X	33604	-0-	-0-	-0-	32919	2	685	9	N	623	692	1			131
06	32310	X	30809	-0-	-1501	-0-	30186	2	623	9	N	566	540	1			157
07	33387	X	30808	-0-	-2579	-0-	30210	2	598	9	N	544	525	1			176
08	33387	X	29886	-0-	-3501	-0-	29340	2	546	9	N	496	362	1			310
09	32310	X	28065	-0-	-4245	-0-	27540	2	525	9	N	477	542	1			245
10	33387	X	27582	-0-	-5805	-0-	27041	2	541	9	N	492	539	1			198
11	30810	X	25941	-0-	-4869	-0-	25478	2	463	9	N	421	526	1			93
12	29853	X	27239	-0-	-2614	-0-	26599	2	640	9	N	582	539	1			136

TOTAL GAS PROD: 370,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	2625	1	5006	2	N	194	375	1			376
							213	9									
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	2020	1	4275	2	N	136					512
							150	9									
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	2417	1	4904	2	N	102					614
							112	9									
04	6780	X	5712	-0-	-1068	-0-	1847	1	3788	2	N	70					684
							77	9									
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	2433	1	4948	2	N	589	553	1			720
							648	9									
06	7590	X	2698	-0-	-4892	-0-	2543	1	155	9	N	141	181	1			680
*07	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	4138	1	20902	2	N	759	188	1			1953
							835	9									
*08	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	21885	2	781	9	N	710	729	1			1934
*09	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	24868	2	845	9	N	768	1406	1			1296
*10	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	21964	2	1145	9	N	1041	1820	1			517
*11	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	25965	2	675	9	N	614	545	1			586
*12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	17286	2	747	9	N	679	537	1			728

TOTAL GAS PROD: 180,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,803

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63767	X	29092	-0-	-34675	-0-	2045	1	25572	2	N	1327	1438	1	717
							15	4	1460	9					
02	57596	X	23619	-0-	-33977	-0-	1771	1	20647	2	N	1079	721	1	1075
							14	4	1187	9					
03	63767	X	20279	-0-	-43488	-0-	1972	1	17036	2	N	1143	918	1	1300
							14	4	1257	9					
04	38040	X	13452	-0-	-24588	-0-	1784	1	10996	2	N	598	904	1	994
							14	4	658	9					
05	39308	X	11881	-0-	-27427	-0-	1948	1	9249	2	N	609	732	1	871
							14	4	670	9					
06	28140	X	3292	-0-	-24848	-0-	1950	1	14	4	N	1207	1074	1	1004
							1328	9							
07	26164	X	2170	-0-	-23994	-0-	1996	1	15	4	N	158	361	1	786
							174	9							
08	20274	X	11521	-0-	-8753	-0-	10847	2	674	9	N	613			1399
09	13440	X	10449	-0-	-2991	-0-	9804	2	645	9	N	586	1264	1	721
*10	11873	X	9395	-0-	-2478	-0-	8418	2	977	9	N	888	1245	1	364
*11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7194	2	625	9	N	568	366	1	566
*12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5598	2	409	9	N	372	724	1	214

TOTAL GAS PROD: 148,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,148

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	EOM BALANCE
01	30403	X	18233	-0-	-12170	-0-	1316	1	15651	2	N	1151	909	1	391
							1266	9							
02	20552	X	13553	-0-	-6999	-0-	1140	1	11524	2	N	808	359	1	840
							889	9							
03	22754	X	1271	-0-	-21483	-0-	1254	1	17	9	N	15	183	1	672
04	22020	X	1190	-0-	-20830	-0-	1190	1			N	-0-			672
05	22754	X	1061	-0-	-21693	-0-	1061	1			N	-0-			672
06	17640	X	1264	-0-	-16376	-0-	1264	1			N	-0-			672
07	15004	X	1275	-0-	-13729	-0-	1275	1			N	-0-	65	7	607
08	1271	X	136	-0-	-1135	-0-	136	2			N	-0-			607
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			607
*10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	195	516	1	286
*11	1260	X	141	-0-	-1119	-0-	132	2	9	9	N	8			294
*12	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4947	2	68	9	N	62	167	1	189

TOTAL GAS PROD: 43,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	33004	-0-	33004	78063	2017 1210	1 9	29777	2	N	1100	895	1			895
02	0	Z	24873	-0-	24873	102936	1549 834	1 9	22490	2	N	758	721	1			932
03	0	Z	23475	-0-	23475	126411	1999 848	1 9	20628	2	N	771	1090	1			613
04	0	Z	24829	-0-	24829	151240	1897 781	1 9	22151	2	N	710	542	1			781
05	0	Z	36270	-0-	36270	187510	2008 1316	1 9	32946	2	N	1196	731	1			1246
06	0	Z	2103	-0-	2103	189613	1503	1	600	9	N	545	1089	1			702
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	189613					N	-0-					702
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	189613					N	-0-					702
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	189613					N	-0-					702
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	189613					N	-0-					702
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	189613					N	-0-					702
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	189613					N	NO RPT					702

TOTAL GAS PROD: 144,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,080

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	93	2	10	9	N	9					34
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					34
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1					35
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	252	2	44	9	N	40					75
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	130	2	13	9	N	12					87
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13					100
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					100
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28					128
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	22	2	9	9	N	8	53	1			83
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					83
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

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	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					97
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	28					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	179	1	35	8	73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	53	8			163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	175	1	12	8	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	23	8			115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	15	8			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	184	1	10	8	63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	37	8			93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	26	8			128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	7	8			147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	8			148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 840

BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1192	3	44	9	N	40					175
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1727	3	39	9	N	35					210
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	44	181	1			73
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1999	2	39	9	N	35	1	8			107
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2185	2	51	9	N	46	1	8			152
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1757	2	36	9	N	33	164	1	1	8	20
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1567	2	26	9	N	24	1	8			43
08	2108	N	1546	-0-	-562	-0-	1498	2	48	9	N	44					87
09	1800	N	1147	-0-	-653	-0-	1103	2	44	9	N	40					127
10	1581	N	110	-0-	-1471	-0-	37	2	73	9	N	66					193
11	1500	N	82	-0-	-1418	-0-	42	2	40	9	N	36	197	1			32
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	23					55

TOTAL GAS PROD: 13,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952

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	572	X	572	-0-	-0-	-0-	564	3	8	9	N	7					145
02	168	X	17	-0-	-151	-0-	17	3			N	-0-					145
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					145
04	540	X	92	-0-	-448	-0-	89	2	3	9	N	3					148
05	558	X	136	-0-	-422	-0-	130	2	6	9	N	5					153
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4					157
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					157
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					157
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	135	1			22
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	2	2	1	9	N	1					23
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14399	X	14399	-0-		-0-	-0-	6839	2	7107	3	Y	412	404	1			115
								453	9									
02	15173	X	15173	-0-		-0-	-0-	9629	2	5101	3	Y	403	484	1			34
								443	9									
03	28687	X	28687	-0-		-0-	-0-	28095	2	592	9	Y	538	465	1			107
04	20695	X	20695	-0-		-0-	-0-	20144	2	551	9	Y	501	479	1	22	8	107
05	21478	X	21478	-0-		-0-	-0-	20951	2	527	9	Y	479	474	1	11	8	101
06	11312	X	11312	-0-		-0-	-0-	10819	2	493	9	Y	448	378	1			171
07	16978	X	16978	-0-		-0-	-0-	16546	2	432	9	Y	393	469	1			95
08	24734	X	24734	-0-		-0-	-0-	24294	2	440	9	Y	400	382	1			113
09	18831	X	18831	-0-		-0-	-0-	18392	2	439	9	Y	399	282	1			230
10	18229	X	18229	-0-		-0-	-0-	17756	2	473	9	Y	430	480	1	1	8	179
11	12420	X	10400	-0-		-2020	-0-	9962	2	438	9	Y	398	492	1	2	8	83
*12	10713	X	10713	-0-		-0-	-0-	10293	2	420	9	Y	382	395	1	2	8	68

TOTAL GAS PROD: 211,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,183

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	-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-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

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	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-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-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5526	-0-	-3402	-0-	5042	3	484	9	N	440	374	1			170
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6828	3	299	9	N	272	363	1			79
03	11005	X	8629	-0-	-2376	-0-	8062	2	567	9	N	515	357	1			237
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7488	2	363	9	N	330	387	1	2	8	178
05	7905	X	7863	-0-	-42	-0-	7507	2	356	9	N	324	379	1	1	8	122
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8422	2	354	9	N	322	374	1	2	8	68
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	8834	2	330	9	N	300	182	1	1	8	185
08	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	8269	2	300	9	N	273	367	1	1	8	90
09	8640	X	7942	-0-	-698	-0-	7681	2	261	9	N	237	183	1	2	8	142
10	8928	X	6774	-0-	-2154	-0-	6427	2	347	9	N	315	386	1	1	8	70
11	8640	X	7087	-0-	-1553	-0-	6740	2	347	9	N	315	192	1			193
*12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6729	2	364	9	N	331	393	1	1	8	130

TOTAL GAS PROD: 92,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,974

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	15159	X	13331	-0-	-1828	-0-	12868	3	463	9	N	421	381	1			249
02	12208	X	7646	-0-	-4562	-0-	7374	3	272	9	N	247	394	1			102
03	16337	X	11730	-0-	-4607	-0-	11281	2	449	9	N	408	356	1			154
04	12900	X	12776	-0-	-124	-0-	12372	2	404	9	N	367	373	1	4	8	144
05	13330	X	11214	-0-	-2116	-0-	10814	2	400	9	N	364	379	1	2	8	127
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11199	2	378	9	N	344	191	1	3	8	277
07	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	12769	2	352	9	N	320	368	1	2	8	227
08	11563	X	11509	-0-	-54	-0-	11193	2	316	9	N	287	375	1	1	8	138
09	11190	X	10231	-0-	-959	-0-	9946	2	285	9	N	259	183	1	2	8	212
10	11563	X	9814	-0-	-1749	-0-	9331	2	483	9	N	439	386	1	3	8	262
11	11190	X	8437	-0-	-2753	-0-	7949	2	488	9	N	444	592	1	1	8	113
*12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7113	2	515	9	N	468	394	1	5	8	182

TOTAL GAS PROD: 129,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

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	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	4867	2	4029	3	Y	405	288	1			215
							446	9									
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7162	2	348	9	Y	316	431	1			100
03	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19456	2	419	9	Y	381	341	1	75	8	65
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13163	2	378	9	Y	344	322	1	17	8	70
05	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14413	2	189	9	Y	172	182	1	25	8	35
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7034	2	180	9	Y	164	79	1	20	8	100
07	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14400	2	222	9	Y	202	191	1	17	8	94
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	10891	2	226	9	Y	205	169	1	50	8	80
09	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10045	2	263	9	Y	239	200	1	69	8	50
10	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	14846	2	254	9	Y	231	194	1	1	8	86
11	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	10717	2	304	9	Y	276	276	1	1	8	85
*12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6685	2	288	9	Y	262	116	1	2	8	229

TOTAL GAS PROD: 141,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,197

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	12178	2	6727	3	N	261	381	1			96
							287	9									
02	18396	X	12254	-0-	-6142	-0-	6326	2	5860	3	N	62					158
							68	9									
03	20367	X	15045	-0-	-5322	-0-	14757	2	288	9	N	262	188	1			232
04	19710	X	18095	-0-	-1615	-0-	17819	2	276	9	N	251	382	1	3	8	98
05	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	29591	2	263	9	N	239	174	1			163
06	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17093	2	325	9	N	295	188	1	2	8	268
07	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	24566	2	204	9	N	185	3	8			450
08	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	28317	2	174	9	N	158	552	1			56
09	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26704	2	262	9	N	238	2	8			292
10	18104	X	17680	-0-	-424	-0-	17459	2	221	9	N	201	371	1	1	8	121
11	17520	X	14883	-0-	-2637	-0-	14657	2	226	9	N	205	196	1			130
*12	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14446	2	210	9	N	191	195	1	1	8	125

TOTAL GAS PROD: 239,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,548

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	10286	-0-	-10112	-0-	10266	3	20	9	N	18					139
02	18424	X	8035	-0-	-10389	-0-	7944	3	91	9	N	83	174	1			48
03	20398	X	12189	-0-	-8209	-0-	11969	2	220	9	N	200	155	8			93
04	19740	X	16583	-0-	-3157	-0-	16345	2	238	9	N	216	142	8			167
05	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	25054	2	114	9	N	104	191	1	47	8	33
06	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19489	2	229	9	N	208	93	8			148
07	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21195	2	235	9	N	214	184	1	85	8	93
08	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	23505	2	106	9	N	96	46	8			143
09	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	25843	2	261	9	N	237	187	8			193
10	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	28919	2	278	9	N	253	192	1	114	8	140
11	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	26807	2	484	9	N	440	357	1	198	8	25
*12	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	27477	2	306	9	N	278	221	8			82

TOTAL GAS PROD: 247,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14569	-0-	-1055	-0-	13744	3	825	9	N	750	766	1			166
02	14112	X	11383	-0-	-2729	-0-	10736	3	647	9	N	588	571	1			183
03	15624	X	4032	-0-	-11592	-0-	3413	2	619	9	N	563	403	1			343
04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	17632	2	877	9	N	797	796	1	1	8	343
05	15190	X	13358	-0-	-1832	-0-	12885	2	473	9	N	430	595	1			178
06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	13841	2	655	9	N	595	397	1	1	8	375
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14069	2	590	9	N	536	589	1			322
08	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13078	2	520	9	N	473	384	1	1	8	410
09	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12159	2	578	9	N	525	197	1	5	8	733
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12366	2	505	9	N	459	960	1	3	8	229
11	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	14542	2	640	9	N	582	589	1			222
*12	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13078	2	195	9	N	177	4	8			395

TOTAL GAS PROD: 158,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,475

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	12454	2	909	9	N	826	968	1			73
02	10864	X	10757	-0-	-107	-0-	9961	2	796	9	N	724	554	1			243
03	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	853	760	1	39	8	297
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11084	2	875	9	N	795	771	1	32	8	289
05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	12009	2	996	9	N	905	937	1	13	8	244
06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11226	2	804	9	N	731	757	1	21	8	197
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	10756	2	880	9	N	800	739	1	12	8	246
08	11501	X	11092	-0-	-409	-0-	10332	2	760	9	N	691	558	1	10	8	369
09	11130	X	9158	-0-	-1972	-0-	8397	2	761	9	N	692	754	1	30	8	277
10	11501	X	10345	-0-	-1156	-0-	9512	2	833	9	N	757	769	1	21	8	244
11	11130	X	10918	-0-	-212	-0-	10188	2	730	9	N	664	579	1	10	8	319
*12	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	9993	2	771	9	N	701	780	1	31	8	209

TOTAL GAS PROD: 125,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,139

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	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	6133	2	7372	3	N	554	376	1			356
							609	9									
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	5544	2	6679	3	N	484	579	1			261
							532	9									
03	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	22813	2	570	9	N	518	566	1	10	8	203
04	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	21904	2	603	9	N	548	562	1	6	8	183
05	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19249	2	521	9	N	474	561	1			96
06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11198	2	475	9	N	432	189	1	2	8	337
07	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	18613	2	407	9	N	370	567	1			140
08	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18509	2	387	9	N	352	187	1			305
09	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16523	2	342	9	N	311	376	1			240
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15077	2	427	9	N	388	377	1	1	8	250
11	10890	X	9348	-0-	-1542	-0-	9021	2	327	9	N	297	389	1			158
*12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8202	2	383	9	N	348	394	1			112

TOTAL GAS PROD: 192,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

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	12741	X	9841	-0-	-2900	-0-	9236	3	605	9	N	550	584	1			246
02	11508	X	7206	-0-	-4302	-0-	6785	3	421	9	N	383	388	1			241
03	12741	X	9030	-0-	-3711	-0-	8444	2	586	9	N	533	389	1	28	8	357
04	0	W	7499	-0-	7499	7499	6931	2	568	9	N	516	596	1	12	8	265
05	0	W	8991	-0-	8991	16490	8434	2	557	9	N	506	595	1	3	8	173
06	0	W	9189	-0-	9189	25679	8674	2	515	9	N	468	200	1	3	8	438
07	0	W	9483	-0-	9483	35162	9006	2	477	9	N	434	594	1	5	8	273
08	0	W	9331	-0-	9331	44493	8837	2	494	9	N	449	390	1	2	8	330
09	54679	X	10186	-0-	-44493	-0-	9722	2	464	9	N	422	394	1	5	8	353
10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9105	2	473	9	N	430	585	1	4	8	194
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	8671	2	435	9	N	395	194	1	2	8	393
*12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8363	2	473	9	N	430	575	1	6	8	242

TOTAL GAS PROD: 108,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,516

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

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	7161	X	3837	-0-	-3324	-0-	3449	2	388	9	N	353	384	1			207
02	5684	X	4450	-0-	-1234	-0-	4119	2	331	9	N	301	372	1			136
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	436	362	1	62	8	148
04	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	3906	2	403	9	N	366	368	1	43	8	103
05	4929	X	2931	-0-	-1998	-0-	2594	2	337	9	N	306	192	1			217
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2963	2	381	9	N	346	380	1	28	8	155
07	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4073	2	351	9	N	319	376	1	16	8	82
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5644	2	290	9	N	264	184	1	12	8	150
09	4260	X	3305	-0-	-955	-0-	2975	2	330	9	N	300	189	1	36	8	225
10	4433	X	2845	-0-	-1588	-0-	2584	2	261	9	N	237	195	1	27	8	240
11	5730	X	2766	-0-	-2964	-0-	2481	2	285	9	N	259	379	1	12	8	108
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2832	2	327	9	N	297	181	1	41	8	183

TOTAL GAS PROD: 41,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,784

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

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	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	10809	3	245	9	N	223	370	1			95
02	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14038	3	314	9	N	285	195	1			185
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7700	2	289	9	N	263	196	1	24	8	228
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6127	2	180	9	N	164	197	1	2	8	193
05	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	4114	2	198	9	N	180	198	1			175
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3119	2	173	9	N	157	4	8			328
07	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	3009	2	156	9	N	142	198	1			272
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3558	2	200	9	N	182	197	1			257
09	3210	X	2824	-0-	-386	-0-	2660	2	164	9	N	149	193	1			213
10	3317	X	1960	-0-	-1357	-0-	1813	2	147	9	N	134	185	1			162
11	3210	X	1755	-0-	-1455	-0-	1639	2	116	9	N	105					267
*12	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1389	2	106	9	N	96	189	1	2	8	172

TOTAL GAS PROD: 62,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

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	9920	X	8296	-0-	-1624	-0-	3489	2	4194	3	N	557	566	1			251
							613	9									
02	8764	X	6553	-0-	-2211	-0-	2728	2	3286	3	N	490	576	1			165
							539	9									
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11305	2	550	9	N	500	565	1	17	8	83
04	8490	X	5556	-0-	-2934	-0-	4983	2	573	9	N	521	373	1	9	8	222
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	8869	2	552	9	N	502	571	1	3	8	150
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7113	2	496	9	N	451	377	1	6	8	218
07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8494	2	512	9	N	465	555	1	3	8	125
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7477	2	414	9	N	376	162	1	11	8	328
09	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	8980	2	411	9	N	374	571	1	8	8	123
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8160	2	463	9	N	421	383	1	8	8	153
11	6150	X	4796	-0-	-1354	-0-	4388	2	408	9	N	371	393	1	3	8	128
*12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4459	2	475	9	N	432	395	1	9	8	156

TOTAL GAS PROD: 93,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,460

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	7347	X	5608	-0-	-1739	-0-	2812	2	2328	3	Y	425	267	1			225
							468	9									
02	7952	X	3691	-0-	-4261	-0-	3284	3	407	9	Y	370	478	1			117
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12055	2	452	9	Y	411	430	1	13	8	85
04	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13457	2	509	9	Y	463	442	1	9	8	97
05	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13060	2	684	9	Y	622	571	1	3	8	145
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7608	2	563	9	Y	512	302	1	7	8	348
07	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	15640	2	470	9	Y	427	556	1	4	8	215
08	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14297	2	408	9	Y	371	394	1	3	8	189
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12235	2	576	9	Y	524	552	1	9	8	152
10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10694	2	381	9	Y	346	364	1	6	8	128
*11	8670	X	7203	-0-	-1467	-0-	6938	2	265	9	Y	241	294	1			75
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5122	2	42	9	Y	38	79	1			34

TOTAL GAS PROD: 124,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,750

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	T. A.		31014	-0-	31014	74662	28538	2	1603	3	N	794	762	1			462
							873	9									
02	T. A.		29775	-0-	29775	104437	16830	2	12188	3	N	688	773	1			377
							757	9									
03	T. A.		19540	-0-	19540	123977	18748	2	792	9	N	720	781	1			316
04	T. A.		44713	-0-	44713	168690	44121	2	592	9	N	538	371	1			483
05	T. A.		41281	-0-	41281	209971	40724	2	557	9	N	506	739	1			250
06	233037	X	23066	-0-	-209971	-0-	22435	2	631	9	N	574	378	1	3	8	443
07	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	31811	2	521	9	N	474	552	1			365
08	39003	X	39003	-0-	-0-	-0-	38542	2	461	9	N	419	374	1	3	8	407
09	35808	X	35808	-0-	-0-	-0-	35190	2	618	9	N	562	567	1			402
10	28644	X	23827	-0-	-4817	-0-	23262	2	565	9	N	514	388	1			528
11	27720	X	27360	-0-	-360	-0-	26877	2	483	9	N	439	775	1			192
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 347,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,228

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	T. A.		36518	-0-	36518	75288	33635	2	1889	3	N	904	765	1			261
							994	9									
02	T. A.		30457	-0-	30457	105745	17674	2	12006	3	N	706	570	1			397
							777	9									
03	T. A.		51719	-0-	51719	157464	50827	2	892	9	N	811	1141	1			67
04	T. A.		61400	-0-	61400	218864	60562	2	838	9	N	762	572	1			257
05	T. A.		59166	-0-	59166	278030	58265	2	901	9	N	819	938	1			138
06	308020	X	29990	-0-	-278030	-0-	29246	2	744	9	N	676	562	1	11	8	241
07	37176	X	37176	-0-	-0-	-0-	36450	2	726	9	N	660	750	1			151
08	51714	X	51714	-0-	-0-	-0-	50990	2	724	9	N	658	557	1	5	8	247
09	48478	X	48478	-0-	-0-	-0-	47776	2	702	9	N	638	567	1			318
10	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28086	2	795	9	N	723	768	1			273
*11	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38051	2	679	9	N	617	580	1			310
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 474,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,974

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 2

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-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-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	7794	-0-	-22245	-0-	7368	3	426	9	N	387	354	1			177
02	25984	X	20432	-0-	-5552	-0-	19546	3	886	9	N	805	750	1			232
03	30039	X	16446	-0-	-13593	-0-	15448	2	998	9	N	907	913	1	34	8	192
04	21720	X	13610	-0-	-8110	-0-	12734	2	876	9	N	796	770	1	23	8	195
05	22630	X	11709	-0-	-10921	-0-	10828	2	881	9	N	801	754	1			242
06	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	16655	2	796	9	N	724	884	1	14	8	68
07	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	15319	2	848	9	N	771	562	1	7	8	270
08	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14120	2	216	9	N	196	380	1	6	8	80
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	6995	2	278	9	N	253	193	1	17	8	123
10	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8619	2	389	9	N	354	374	1	18	8	85
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	7785	2	519	9	N	472	396	1	9	8	152
*12	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9171	2	609	9	N	554	585	1	24	8	97

TOTAL GAS PROD: 152,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,020

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10512	-0-	-3407	-0-	9710	2	802	9	N	729	767	1			71
02	11956	X	9021	-0-	-2935	-0-	8338	2	683	9	N	621	558	1			134
03	12245	X	9863	-0-	-2382	-0-	9103	2	760	9	N	691	758	1			67
04	11850	X	8706	-0-	-3144	-0-	8020	2	686	9	N	624	564	1	4	8	123
05	12245	X	9752	-0-	-2493	-0-	9011	2	741	9	N	674	560	1	5	8	232
06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8318	2	636	9	N	578	752	1	6	8	52
07	8711	X	7977	-0-	-734	-0-	7457	2	520	9	N	473	375	1	2	8	148
08	8711	X	6194	-0-	-2517	-0-	5772	2	422	9	N	384	380	1	4	8	148
09	8430	X	5017	-0-	-3413	-0-	4665	2	352	9	N	320	382	1	8	8	78
10	8711	X	5285	-0-	-3426	-0-	4927	2	358	9	N	325	193	1	5	8	205
11	8430	X	4314	-0-	-4116	-0-	3985	2	329	9	N	299	382	1			122
*12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5581	2	363	9	N	330	388	1	7	8	57

TOTAL GAS PROD: 91,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,048

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	13330	X	11348	-0-	-1982	-0-	10026	3	1322	9	N	1202	1133	1			262
02	10528	X	10223	-0-	-305	-0-	9098	3	1125	9	N	1023	1124	1			161
03	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	1121	1092	1			190
04	10980	X	10687	-0-	-293	-0-	9433	2	1254	9	N	1140	1146	1			184
05	11346	X	8546	-0-	-2800	-0-	7447	2	1099	9	N	999	930	1			253
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	7748	2	1129	9	N	1026	1134	1	17	8	128
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	8796	2	1180	9	N	1073	745	1	11	8	445
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	8895	2	1115	9	N	1014	1130	1	9	8	320
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7183	2	664	9	N	604	744	1	23	8	157
10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	6729	2	1044	9	N	949	943	1	13	8	150
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	6364	2	1053	9	N	957	775	1	10	8	322
*12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	5318	2	961	9	N	874	982	1	29	8	185

TOTAL GAS PROD: 98,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,982

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	15965	X	13153	-0-	-2812	-0-	12414	3	739	9	Y	672	797	1			102
02	14420	X	12150	-0-	-2270	-0-	11473	3	677	9	Y	615	500	1			217
03	15066	X	14465	-0-	-601	-0-	13182	2	1283	9	Y	1166	1099	1	22	8	262
04	14130	X	11332	-0-	-2798	-0-	10577	2	755	9	Y	686	799	1	12	8	137
05	14601	X	12512	-0-	-2089	-0-	12168	2	344	9	Y	313	197	1	4	8	249
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11325	2	629	9	Y	572	494	1	7	8	320
07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	11680	2	679	9	Y	617	689	1	4	8	244
08	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	11298	2	740	9	Y	673	489	1	3	8	425
09	11460	X	10546	-0-	-914	-0-	9884	2	662	9	Y	602	488	1			539
10	11842	X	10931	-0-	-911	-0-	10259	2	672	9	Y	611	872	1	7	8	271
*11	11460	X	10896	-0-	-564	-0-	10243	2	653	9	Y	594	586	1	3	8	276
*12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	7868	2	693	9	Y	630	671	1	8	8	227

TOTAL GAS PROD: 140,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,751

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

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	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	15128	2	15721	3	Y	737	745	1			206
							811	9									
02	29792	X	27994	-0-	-1798	-0-	17798	2	9428	3	Y	698	845	1			59
							768	9									
03	58435	X	58435	-0-	-0-	-0-	57843	2	592	9	Y	538	490	1			107
04	49035	X	49035	-0-	-0-	-0-	48503	2	532	9	Y	484	479	1	5	8	107
05	49870	X	49870	-0-	-0-	-0-	49352	2	518	9	Y	471	474	1	3	8	101
06	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	27298	2	497	9	Y	452	378	1	4	8	171
07	37845	X	37845	-0-	-0-	-0-	37410	2	435	9	Y	395	469	1	2	8	95
08	45845	X	45845	-0-	-0-	-0-	45403	2	442	9	Y	402	382	1	2	8	113
09	43555	X	43555	-0-	-0-	-0-	43111	2	444	9	Y	404	282	1	5	8	230
10	43796	X	43796	-0-	-0-	-0-	43320	2	476	9	Y	433	480	1	4	8	179
*11	27780	X	24532	-0-	-3248	-0-	24095	2	437	9	Y	397	492	1	1	8	83
*12	24419	X	24419	-0-	-0-	-0-	23994	2	425	9	Y	386	395	1	6	8	68

TOTAL GAS PROD: 464,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,797

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

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	22413	X	19256	-0-	-3157	-0-	18630	2	626	9	N	569	580	1			136
02	20244	X	14845	-0-	-5399	-0-	14385	2	460	9	N	418	367	1			187
03	22413	X	17323	-0-	-5090	-0-	16751	2	572	9	N	520	574	1			133
04	21690	X	16615	-0-	-5075	-0-	16039	2	576	9	N	524	379	1	103	8	175
05	20150	X	17431	-0-	-2719	-0-	16801	2	630	9	N	573	562	1	103	8	83
06	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	15653	2	510	9	N	464	379	1	66	8	102
07	16957	X	15709	-0-	-1248	-0-	15263	2	446	9	N	405	341	1	54	8	112
08	16957	X	15277	-0-	-1680	-0-	14824	2	453	9	N	412	191	1	61	8	272
09	16410	X	14104	-0-	-2306	-0-	13719	2	385	9	N	350	367	1	30	8	225
10	16957	X	13777	-0-	-3180	-0-	13369	2	408	9	N	371	377	1	29	8	190
11	16170	X	12337	-0-	-3833	-0-	11976	2	361	9	N	328	382	1	18	8	118
*12	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12037	2	399	9	N	363	397	1	19	8	65

TOTAL GAS PROD: 185,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,297

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

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	14074	X	13899	-0-	-175	-0-	12812	2	1087	9	N	988	963	1			213
02	12348	X	9586	-0-	-2762	-0-	8751	2	835	9	N	759	754	1			218
03	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	14940	2	1394	9	N	1267	1133	1	75	8	277
04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	15023	2	1288	9	N	1171	1138	1	57	8	253
05	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	14933	2	1186	9	N	1078	1141	1	20	8	170
06	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	14069	2	1146	9	N	1042	936	1	44	8	232
07	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	14168	2	1082	9	N	984	929	1	20	8	267
08	14446	X	12573	-0-	-1873	-0-	11333	2	1240	9	N	1127	1134	1	17	8	243
09	13980	X	9543	-0-	-4437	-0-	8488	2	1055	9	N	959	954	1	48	8	200
10	14446	X	10977	-0-	-3469	-0-	9868	2	1109	9	N	1008	767	1	38	8	403
11	13980	X	11231	-0-	-2749	-0-	10217	2	1014	9	N	922	972	1	18	8	335
*12	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	10234	2	952	9	N	865	945	1	52	8	203

TOTAL GAS PROD: 158,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,170

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
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	18104	X	16704	-0-	-1400	-0-	16240	2	464	9	N	422	567	1			348
02	16352	X	15821	-0-	-531	-0-	15463	2	358	9	N	325	370	1			303
03	18104	X	15372	-0-	-2732	-0-	14918	2	454	9	N	413	399	1			317
04	17520	X	15590	-0-	-1930	-0-	15169	2	421	9	N	383	399	1	61	8	240
05	18104	X	15558	-0-	-2546	-0-	15132	2	426	9	N	387	198	1	102	8	327
06	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	15523	2	482	9	N	438	395	1	105	8	265
07	16523	X	16481	-0-	-42	-0-	16011	2	470	9	N	427	197	1	75	8	420
08	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	15768	2	458	9	N	416	585	1	69	8	182
09	15990	X	14458	-0-	-1532	-0-	14080	2	378	9	N	344	34	8			492
10	16523	X	14284	-0-	-2239	-0-	13764	2	520	9	N	473	586	1	52	8	327
11	15990	X	13307	-0-	-2683	-0-	12995	2	312	9	N	284	195	1	38	8	378
*12	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13594	2	397	9	N	361	562	1	44	8	133

TOTAL GAS PROD: 183,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,673

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	50344	X	9433	-0-	-40911	-0-	7322	2	2111	9	N	1919	1871	1			368
02	14140	X	10604	-0-	-3536	-0-	8800	2	1804	9	N	1640	1466	1			542
03	16368	X	10446	-0-	-5922	-0-	8214	2	2232	9	N	2029	2206	1	58	8	307
04	12900	X	8969	-0-	-3931	-0-	6715	2	2254	9	N	2049	2102	1	41	8	213
05	11749	X	9658	-0-	-2091	-0-	7488	2	2170	9	N	1973	1895	1	16	8	275
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	11813	2	2109	9	N	1917	1881	1	31	8	280
07	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	11975	2	2074	9	N	1885	1672	1	16	8	477
08	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	11201	2	1929	9	N	1754	1679	1	14	8	538
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	11360	2	1987	9	N	1806	1900	1	42	8	402
10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	12716	2	2111	9	N	1919	1914	1	34	8	373
11	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	12801	2	1866	9	N	1696	1568	1	16	8	485
*12	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	10373	2	1577	9	N	1434	1570	1	46	8	303

TOTAL GAS PROD: 145,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,021

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	91233	X	34727	-0-	-56506	-0-	30528	2	4199	9	N	3817	3564	1			557
02	82404	X	27221	-0-	-55183	-0-	24370	2	2851	9	N	2592	2761	1			388
03	65751	X	30778	-0-	-34973	-0-	27740	2	3038	9	N	2762	2881	1	55	8	214
04	47700	X	27097	-0-	-20603	-0-	24471	2	2626	9	N	2387	2284	1	45	8	272
05	39215	X	25278	-0-	-13937	-0-	22550	2	2728	9	N	2480	2245	1	15	8	492
06	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	15812	2	2201	9	N	2001	2063	1	25	8	405
07	22010	X	17681	-0-	-4329	-0-	15529	2	2152	9	N	1956	1864	1	14	8	483
08	22010	X	16802	-0-	-5208	-0-	14876	2	1926	9	N	1751	1861	1	11	8	362
09	21300	X	15043	-0-	-6257	-0-	13361	2	1682	9	N	1529	1654	1	30	8	207
10	22010	X	14099	-0-	-7911	-0-	12423	2	1676	9	N	1524	1524	1	24	8	183
11	18000	X	11970	-0-	-6030	-0-	10464	2	1506	9	N	1369	1314	1	11	8	227
*12	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	11526	2	1557	9	N	1415	1365	1	32	8	245

TOTAL GAS PROD: 251,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,583

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	38161	X	26211	-0-	-11950	-0-	31 485	1 9	25695	2	N	441	569	1	253
02	34468	X	21779	-0-	-12689	-0-	28 403	1 9	21348	2	N	366	184	1	435
03	35092	X	22753	-0-	-12339	-0-	31 417	1 9	22305	2	N	379	555	1	259
04	30360	X	20571	-0-	-9789	-0-	30 362	1 9	20179	2	N	329	190	1	398
05	28520	X	19954	-0-	-8566	-0-	31 341	1 9	19582	2	N	310	375	1	333
06	24330	X	18326	-0-	-6004	-0-	30 298	1 9	17998	2	N	271	185	1	419
07	24118	X	18077	-0-	-6041	-0-	31 288	1 9	17758	2	N	262	355	1	326
08	22754	X	17303	-0-	-5451	-0-	31 250	1 9	17022	2	N	227	183	1	370
09	20580	X	16057	-0-	-4523	-0-	30 252	1 9	15775	2	N	229	379	1	220
10	19964	X	15936	-0-	-4028	-0-	31 262	1 9	15643	2	N	238	195	1	263
11	18330	X	14834	-0-	-3496	-0-	30 254	1 9	14550	2	N	231	184	1	310
12	17980	X	14097	-0-	-3883	-0-	30 239	1 9	13828	2	N	217	190	1	337

TOTAL GAS PROD: 225,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

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	61473	X	25437	-0-	-36036	-0-	31 477	1 9	24929	2	N	434	391	1	469
02	39424	X	20995	-0-	-18429	-0-	28 403	1 9	20564	2	N	366	392	1	443
03	32364	X	22455	-0-	-9909	-0-	31 386	1 9	22038	2	N	351	391	1	403
04	31320	X	20587	-0-	-10733	-0-	30 350	1 9	20207	2	N	318	386	1	335
05	27776	X	20388	-0-	-7388	-0-	31 334	1 9	20023	2	N	304	194	1	445
06	23700	X	18846	-0-	-4854	-0-	30 295	1 9	18521	2	N	268	191	1	522
07	23250	X	18639	-0-	-4611	-0-	31 288	1 9	18320	2	N	262	390	1	394
08	22444	X	17802	-0-	-4642	-0-	31 265	1 9	17506	2	N	241	190	1	445
09	20580	X	16811	-0-	-3769	-0-	30 251	1 9	16530	2	N	228	195	1	478
10	20398	X	18462	-0-	-1936	-0-	31 285	1 9	18146	2	N	259	389	1	348
11	18840	X	18355	-0-	-485	-0-	30 283	1 9	18042	2	N	257	196	1	409
*12	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	31 303	1 9	19346	2	N	275	194	1	490

TOTAL GAS PROD: 238,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,563

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	21998	2	239	9	N	217	363	1			115
02	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	19741	2	352	9	N	320	360	1			75
03	22010	X	19483	-0-	-2527	-0-	19260	2	223	9	N	203	191	1			87
04	21300	X	18991	-0-	-2309	-0-	18650	2	341	9	N	310	357	1			40
05	22010	X	19420	-0-	-2590	-0-	19420	2			N	-0-					40
06	21540	X	18925	-0-	-2615	-0-	18602	2	323	9	N	294	179	1			155
07	22258	X	18508	-0-	-3750	-0-	18372	2	136	9	N	124	179	1			100
08	19623	X	18419	-0-	-1204	-0-	18208	2	211	9	N	192	180	1			112
*09	18990	X	17441	-0-	-1549	-0-	17168	2	273	9	N	248	179	1			181
10	19561	X	17223	-0-	-2338	-0-	16990	2	233	9	N	212	333	1			60
11	18930	X	15518	-0-	-3412	-0-	15309	2	209	9	N	190	178	1			72
12	17081	X	14576	-0-	-2505	-0-	14232	2	344	9	N	313	184	1			201

TOTAL GAS PROD: 220,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,623

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	22909	X	22287	-0-	-622	-0-	99 275	1 9	21913	2	N	250	343	1			40
02	20692	X	19779	-0-	-913	-0-	90 88	1 9	19601	2	N	80					120
03	22909	X	18952	-0-	-3957	-0-	99 149	1 9	18704	2	N	135	175	1			80
04	22170	X	18506	-0-	-3664	-0-	96 233	1 9	18177	2	N	212	172	1			120
05	22909	X	18965	-0-	-3944	-0-	10 245	1 9	18710	2	N	223	176	1			167
06	21570	X	17588	-0-	-3982	-0-	17482	2	106	9	N	96	176	1			87
07	21886	X	17637	-0-	-4249	-0-	17480	2	157	9	N	143	170	1			60
08	19127	X	17065	-0-	-2062	-0-	16977	2	88	9	N	80					140
*09	18510	X	16000	-0-	-2510	-0-	15875	2	125	9	N	114	179	1			75
10	18972	X	16005	-0-	-2967	-0-	15834	2	171	9	N	155	178	1			52
11	17580	X	13900	-0-	-3680	-0-	13717	2	183	9	N	166					218
12	17298	X	13528	-0-	-3770	-0-	13342	2	186	9	N	169	364	1			23

TOTAL GAS PROD: 210,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	50	1	21644	2	N	209	179	1			172
							230	9									
02	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	45	1	17297	2	N	106	178	1			100
							117	9									
03	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	50	1	17143	2	N	216	179	1			137
							238	9									
04	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	48	1	15714	2	N	66	166	1			37
							73	9									
05	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	5	1	15397	2	N	50					87
							55	9									
06	0	W	13235	-0-	13235	13235	13149	2	86	9	N	78					165
07	0	W	12425	-0-	12425	25660	12175	2	250	9	N	227	354	1			38
08	39882	X	14222	-0-	-25660	-0-	272	1	13761	2	N	172	180	1			30
							189	9									
*09	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	324	1	11963	2	N	52					82
							57	9									
10	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	312	1	13784	2	N	170	175	1			77
							187	9									
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	321	1	11635	2	N	171	184	1			64
							188	9									
*12	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	339	1	11785	2	N	251	180	1			135
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 179,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

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	19964	X	12890	-0-	-7074	-0-	1869	1	9935	2	N	987	899	1			196
							1086	9									
02	18032	X	8155	-0-	-9877	-0-	1735	1	5468	2	N	865	883	1			178
							952	9									
03	16244	X	11422	-0-	-4822	-0-	1833	1	8623	2	N	878	895	1			161
							966	9									
04	13680	X	12145	-0-	-1535	-0-	1258	1	9821	2	N	969	877	1			253
							1066	9									
05	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	1713	1	12261	2	N	976	1056	1			173
							1074	9									
06	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	1649	1	12321	2	N	873	875	1			171
							960	9									
07	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	1626	1	13115	2	N	875	897	1			149
							963	9									
08	15035	X	14818	-0-	-217	-0-	1111	1	12810	2	N	815	890	1			74
							897	9									
*09	14940	X	13377	-0-	-1563	-0-	1558	1	10941	2	N	798	533	1			339
							878	9									
10	15717	X	14626	-0-	-1091	-0-	1841	1	11916	2	N	790	896	1			233
							869	9									
11	15210	X	11586	-0-	-3624	-0-	1576	1	9222	2	N	716	709	1			240
							788	9									
12	12896	X	12268	-0-	-628	-0-	1744	1	9703	2	N	746	914	1			72
							821	9									

TOTAL GAS PROD: 156,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,288

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TURNER ENERGY SERVICES, LLC 873494
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	* * 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	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-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LINN OPERATING, INC. 501545
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

01	5301 #	3577	-0-	-1724	-0-	31	1	3544	2	Y	2			34
						2	9							
02	4788 #	3029	-0-	-1759	-0-	28	1	3000	2	Y	1			35
						1	9							
03	4216 #	3344	-0-	-872	-0-	31	1	3312	2	Y	1			36
						1	9							
04	3450 #	3369	-0-	-81	-0-	30	1	3328	2	Y	10			46
						11	9							
05	3565 #	2480	-0-	-1085	-0-	31	1	2449	2	Y	-0-			46
06	3450 #	2276	-0-	-1174	-0-	30	1	2246	2	Y	-0-			46
07	3472 #	1663	-0-	-1809	-0-	31	1	1632	2	Y	-0-			46
08	3472 #	1689	-0-	-1783	-0-	31	1	1658	2	Y	-0-			46
09	3360 #	2052	-0-	-1308	-0-	30	1	2022	2	Y	-0-			46
10	2480 #	2306	-0-	-174	-0-	31	1	2275	2	Y	-0-			46
11	2375 R	2375	-0-	-0-	-0-	30	1	2345	2	Y	-0-			46
12	2108 #	2082	-0-	-26	-0-	31	1	2051	2	Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			94
02	644 N	404	-0-	-240	-0-	404	2			N	-0-			94
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			94
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-			94
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			94
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			94
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			94
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			94
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			94
11	540 N	238	-0-	-302	-0-	238	2			N	-0-			94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

TOTAL GAS PROD: 5,505 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4176	-0-	4176	16545	80	1	4096	3	N	-0-					218
02	DLQ G-10		1356	-0-	1356	17901	80	1	1276	3	N	-0-					218
03	DLQ G-10		5055	-0-	5055	22956	80	1	4975	3	N	-0-					218
04	DLQ G-10		3195	-0-	3195	26151	80	1	3115	3	N	-0-					218
05	DLQ G-10		596	-0-	596	26747	80	1	516	3	N	-0-					218
06	DLQ G-10		80	-0-	80	26827	80	1			N	-0-					218
07	DLQ G-10		990	-0-	990	27817	80	1	910	3	N	-0-					218
08	DLQ G-10		830	-0-	830	28647	80	1	750	3	N	-0-					218
09	DLQ G-10		80	-0-	80	28727	80	1			N	-0-					218
10	DLQ G-10		3957	-0-	3957	32684	80	1	3877	3	N	-0-					218
11	DLQ G-10		4653	-0-	4653	37337	80	1	4573	3	N	-0-					218
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	37337					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 24,968 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	738	R	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	N	1					268
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					268
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					268
04	1620	#	1523	-0-	-97	-0-	1521	2	2	9	N	2					270
05	1674	#	615	-0-	-1059	-0-	615	2			N	-0-					270
06	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					270
07	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					270
08	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					270
09	1530	#	1451	-0-	-79	-0-	1448	2	3	9	N	3					273
*10	899	#	392	-0-	-507	-0-	392	2			N	-0-					273
11	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					273
12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,538 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	N	3					103
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	N	7					110
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					110
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					110
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	737	3	12	9	N	11					121
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					121
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					121
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					121
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					121
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					121
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					121
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					26
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					26
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					26
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					26
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					26
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					26
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					26
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					26
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	N	10					36
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	3	4	9	N	4					40
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					40
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					21
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					21
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					21
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					21
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					21
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					21
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					21
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					21
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					21
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					179
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					179
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					179
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					179
08	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					179
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					179
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					179
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2			N	-0-					179
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	1304	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	-0-					142
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. 501545
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-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	88	1			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: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2988	-0-	-608	-0-	2988	3			N	-0-					80
02	3338	R	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					80
03	3596	#	3500	-0-	-96	-0-	3500	3			N	-0-					80
04	3026	R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					80
05	3689	#	2606	-0-	-1083	-0-	2606	3			N	-0-					80
06	3570	#	2599	-0-	-971	-0-	2599	3			N	-0-					80
07	3689	#	3299	-0-	-390	-0-	3299	3			N	-0-					80
08	3503	#	2946	-0-	-557	-0-	2946	3			N	-0-					80
09	3030	#	2937	-0-	-93	-0-	2937	3			N	-0-					80
10	3286	#	2454	-0-	-832	-0-	2454	3			N	-0-					80
11	3180	#	2897	-0-	-283	-0-	2897	3			N	-0-					80
12	3286	#	3267	-0-	-19	-0-	3267	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 35,857 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	4805	X	1580	-0-	-3225	-0-	39	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	1148	-0-	-3192	-0-	30	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	47	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1950	-0-	-716	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	42	1	5517	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	47	1	5367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH (MORROW) //CONT.// 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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. 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	713	N	649	-0-	-64	-0-	3	1	646	2	N	-0-					40
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	28	1	624	2	N	-0-					40
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	31	1	745	2	N	-0-					40
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					40
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	-0-					40
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	30	1	633	2	N	-0-					40
07	744	N	565	-0-	-179	-0-	31	1	534	2	N	-0-					40
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-					40
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	-0-					40
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					40
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	30	1	739	2	N	-0-					40
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 10